
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903			PERF.10142 - 10690			
HARRELL GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 246644	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10142 - 10690		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

FAULCONER ENERGY, LLC				263648			PERF. N/A			
DELROSE GAS UNIT 4				WELL #: 2H	RRCID -> 254187	COMPL. DATE 10/28/2009	TOTAL DEPTH 11988	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847			PERF.10514 - 10592			
MINOR, A. GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 236126	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10514 - 10592		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	1799	-0-	1799	1799	1799 2	N	-0-		-0-
07	SWR 10	1661	-0-	1661	3460	1661 2	N	-0-		-0-
08	SWR 10	1245	-0-	1245	4705	1245 2	N	-0-		-0-
09	SWR 10	1240	-0-	1240	5945	1240 2	N	-0-		-0-
10	SWR 10	1645	-0-	1645	7590	1645 2	N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON				
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465							
MCFADDIN		WELL #:		1	RRCID -> 253794	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 17340	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2023											
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195768	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6744 - 10166			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 211838	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 10315	PERF.10115 - 10128			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606							
WORLEY		WELL #:		1	RRCID -> 250322	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 14681	PERF.12728 - 13745			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
FRANK SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 268468	COMPL. DATE 07/28/2012	TOTAL DEPTH 12678	PERF. 9752 - 12377			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GAMBLE		WELL #:		1	RRCID -> 271324	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 9020 - 12526			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON					
RFE OPERATING, LLC				704776								
S. GARY				WELL #: 2	RRCID -> 245694	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890			CNTY: ANDERSON					
AUDREY GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 210781	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 2930	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

TEAM OPERATING, L.L.C.				840878			CNTY: ANDERSON					
JOHNSON				WELL #: 3	RRCID -> 249389	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 11637	PERF. N/A				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WAGNER OIL COMPANY				891175											
PWX GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	295010	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	N/A		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

XTO ENERGY INC.				945936											
ABBAY ROAD				WELL #:	1R	RRCID ->	268325	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	N/A		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPOINT)				01088 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NACOGDOCHES								
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
MAST, A. T.				WELL #:	2	RRCID ->	111312	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	7447 - 7453		
05		1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-			120
06		930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-			120
07		930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-			120
08		961 N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-			120
09		900 N	827	-0-	-73	-0-	827	2			N	-0-			120
*10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			120

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	294 1	832 2	N	-0-			30
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	379 1	769 2	N	-0-			30
07	1116 N	25	-0-	-1091	-0-	25 2		N	-0-			30
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			30
09	1080 N	854	-0-	-226	-0-	407 1	447 2	N	-0-			30
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

ALTO (PETTIT)		02080 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #: 1		RRCID -> 268227		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 9310 - 10350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	2541	N	1778	-0-	-763	-0-	1777	2	1	9	N	1	1	8	27
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-			27
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-			27
08	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	1403	2	250	9	N	227			254
09	2310	N	1360	-0-	-950	-0-	1360	2			N	-0-	178	1	76
10	2046	N	1491	-0-	-555	-0-	1491	2			N	-0-			76

KEM ENERGY, INC.		455126		WELL #: 1		RRCID -> 229169		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9983 - 10374		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOLIVER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 236757		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9955 - 10222				
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
07	14B2	EXT	26	-0-	26	-0-	26	2			N	-0-		5
08	14B2	EXT	12	-0-	12	-0-	38	2			N	-0-		5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-		5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-		5

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 235680		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9593 - 10513		
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-		178
06	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	2			N	-0-		178
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-		178
08	837	N	444	-0-	-393	-0-	444	2			N	-0-		178
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-		178
10	1147	N	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-		178

ALTO (TRAVIS PEAK)		02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 274176		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9782 - 9948					
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1861	2	54	9	N	49	175	1	1	8	95
06	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	1351	2	21	9	N	19					114
07	1984	N	1505	-0-	-479	-0-	1492	2	13	9	N	12					126
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2009	2	20	9	N	18					144
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1846	2	19	9	N	17					161
*10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					161

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

OIL AND GAS DIVISION

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 220967		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10742 PERF.10192 - 10606								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PERDUE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221841		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522								
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-	3	1			88
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					88
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					88
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					88
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					88
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					88

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #: 1		RRCID -> 194092		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERDUE, T.A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245363		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC.		326435		WELL #: 1		RRCID -> 111889		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC.		455126		WELL #: 1		RRCID -> 072333		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286						
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					3
06	780 N	632	-0-	-148	-0-	632	2			N	-0-					3
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					3
08	837 N	693	-0-	-144	-0-	693	2			N	-0-					3
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					3
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					3

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126								
TOLIVER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 075961		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 10500	PERF.10151 - 10340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-
08	651 N	552	-0-	-99	-0-	552 2		N	-0-			-0-
09	600 N	552	-0-	-48	-0-	552 2		N	-0-			-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, ALEC		WELL #:		1	RRCID -> 086846		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 10550	PERF.10222 - 10378		
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			92
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-			92
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			92
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-			92
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			92
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			92

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

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

HICKS		WELL #:		1	RRCID -> 229442		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 11000	PERF.10142 - 10774		
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	54 1	1164 2	N	20			185
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	54 1	1179 2	N	8			193
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	63 1	1375 2	N	12			205
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	80 1	1743 2	N	13			218
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	46 1	1001 2	N	7			225
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	43 1	942 2	N	7			232

HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID -> 232695		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 11415	PERF.10478 - 10874		
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	46 1	1002 2	N	-0-			181
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	58 1	1260 2	N	-0-			181
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	56 1	1219 2	N	-0-			181
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	46 1	1009 2	N	-0-			181
09	1320 N	1062	-0-	-258	-0-	47 1	1015 2	N	-0-			181
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	63 1	1372 2	N	-0-			181

OIL AND GAS DIVISION

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROSE TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	233638	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10607 - 10670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		279 N	206	-0-	-73	-0-	9 1	197 2	N	-0-			125
06		300 N	171	-0-	-129	-0-	8 1	163 2	N	-0-			125
07		248 N	155	-0-	-93	-0-	7 1	148 2	N	-0-			125
08		217 N	139	-0-	-78	-0-	6 1	133 2	N	-0-			125
09		180 N	139	-0-	-41	-0-	6 1	133 2	N	-0-			125
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	N	-0-			125

SESSIONS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253913	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10404 - 11920	
05		3100 N	1616	-0-	-1484	3569	71 1	1545 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	1460	-0-	-1540	2029	64 1	1396 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	1452	-0-	-1648	381	64 1	1388 2	N	-0-			-0-
08		1612 N	1213	-0-	-399	-0-	53 1	1160 2	N	-0-			-0-
09		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	68 1	1474 2	N	-0-			-0-
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	70 1	1524 2	N	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME)		02870 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555											
SHERMAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	242003	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	7742 - 11725	
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		1H	RRCID ->	242702	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8229 - 13396	
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			33
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			33
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

HILTON B		WELL #:		1H	RRCID ->	242968	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12472	PERF.	7785 - 12400	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #:		1H	RRCID ->	243341	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8259 - 12659	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
OGLESBEE, JOHN		WELL #: 1H		RRCID -> 244716	COMPL. DATE 12/15/2008	TOTAL DEPTH 7636	PERF. 8080	- 14800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3751 X	1633	-0-	-2118	-0-	156	1	1477	2	N	-0-	13
06	3630 X	1851	-0-	-1779	-0-	186	1	1663	2	N	2	15
07	3751 X	2709	-0-	-1042	-0-	269	1	2440	2	N	-0-	15
08	3379 X	285	-0-	-3094	-0-	285	1			N	-0-	15
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-	15
10	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-	15

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

HILTON A		WELL #: 1H		RRCID -> 245578	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 7029	PERF. 7750	- 11131				
05	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-	102
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-	102
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-	102
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	102
09	390 N	30	-0-	-360	-0-	30	2			N	-0-	102
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	102

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #: 2H		RRCID -> 245604	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 7778	PERF. 8449	- 14166				
05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	265	1	2516	2	Y	1	10
06	1560 N	1539	-0-	-21	-0-	155	1	1384	2	Y	-0-	10
07	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	224	1	2034	2	Y	-0-	10
08	2790 N	238	-0-	-2552	-0-	237	1	1	9	Y	1	11
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	11
10	2263 N	1376	-0-	-887	-0-	1376	2			Y	-0-	11

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

KENNEDY TRUST-HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 247186	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 6506	PERF. 7336	- 11685				
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		2H	RRCID ->	247217	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8145 - 12199	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-		7
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-		7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7

WHEELER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248337	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7692 - 12604
05	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	362 1	6578 2	N	-0-			68
06	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	252 1	3952 2	N	-0-			68
07	3658 X	2475	-0-	-1183	-0-	319 1	2152 2	N	4			72
						4 9						
08	3658 X	349	-0-	-3309	-0-	349 1		N	-0-			72
09	3540 X	1093	-0-	-2447	-0-	120 1	973 2	N	-0-			72
10	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	376 1	3563 2	N	-0-			72

DAVIS, JEFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249062	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7979 - 13757
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	170 1	1637 2	N	-0-			10
06	2040 N	1309	-0-	-731	-0-	108 1	1201 2	N	-0-			10
07	2108 N	741	-0-	-1367	-0-	43 1	698 2	N	-0-			10
08	1798 N	72	-0-	-1726	-0-	72 1		N	-0-			10
09	1320 N	1168	-0-	-152	-0-	86 1	1082 2	N	-0-			10
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	401 1	1462 2	N	-0-			10

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

WYNN, LELIA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	249839	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	7867 - 13727
05	2387 X	1853	-0-	-534	-0-	175 1	1678 2	Y	-0-			6
06	2310 X	1457	-0-	-853	-0-	120 1	1337 2	Y	-0-			6
07	2480 X	692	-0-	-1788	-0-	40 1	652 2	Y	-0-			6
*08	1860 N	45	-0-	-1815	-0-	45 1		Y	-0-			6
*09	1470 N	240	-0-	-1230	-0-	18 1	222 2	Y	-0-			6
*10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	231 1	842 2	Y	-0-			6

WYNN, LELIA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251769	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7902 - 13301
05	3565 X	1884	-0-	-1681	-0-	178 1	1706 2	Y	-0-			6
06	3600 X	1598	-0-	-2002	-0-	132 1	1466 2	Y	-0-			6
07	3906 X	926	-0-	-2980	-0-	54 1	872 2	Y	-0-			6
*08	3906 X	93	-0-	-3813	-0-	93 1		Y	-0-			6
*09	3780 X	1587	-0-	-2193	-0-	117 1	1470 2	Y	-0-			6
*10	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	484 1	1765 2	Y	-0-			6

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251973	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	7682	PERF. 8153 - 12961			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-		308 1	2917 2	Y	3			26
06		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-		3 9						
07		2976 X	2940	-0-	-36	-0-		264 1	2363 2	Y	-0-			26
08		3131 X	133	-0-	-2998	-0-		292 1	2648 2	Y	-0-			26
09		3030 X	615	-0-	-2415	-0-		133 1		Y	-0-			26
10		3131 X	2249	-0-	-882	-0-		65 1	550 2	Y	-0-			26
								2249 2		Y	-0-			26

WINSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253447	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8404 - 11839			
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		169 1	1626 2	N	10			30
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		11 9						
07		2294 N	1531	-0-	-763	-0-		145 1	1616 2	N	-0-			30
08		1798 N	107	-0-	-1691	-0-		89 1	1442 2	N	-0-			30
09		1770 N	1733	-0-	-37	-0-		107 1		N	-0-			30
10		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-		128 1	1605 2	N	-0-			30
								580 1	2115 2	N	-0-			30

GREER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256152	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7293	PERF. 7784 - 11585			
05		4216 X	3485	-0-	-731	-0-		329 1	3156 2	N	-0-			30
06		4080 X	3033	-0-	-1047	-0-		250 1	2783 2	N	-0-			30
07		4216 X	655	-0-	-3561	-0-		38 1	617 2	N	-0-			30
08		4216 X	205	-0-	-4011	-0-		205 1		N	-0-			30
09		3360 X	2769	-0-	-591	-0-		204 1	2565 2	N	-0-			30
10		3472 X	3415	-0-	-57	-0-		735 1	2680 2	N	-0-			30

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

WHITTON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258510	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 8058 - 12327			
05		1643 N	488	-0-	-1155	-0-		475 2	13 9	N	12			75
06		1500 N	740	-0-	-760	-0-		740 2		N	-0-			75
07		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-		2443 2		N	-0-			75
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			75
09		750 N	69	-0-	-681	-0-		69 2		N	-0-			75
10		2201 N	590	-0-	-1611	-0-		590 2		N	-0-			75

POLK GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260793	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 7885 - 10832			
05		3100 N	2580	-0-	-520	933		243 1	2337 2	N	-0-			42
06		3647 X	2714	-0-	-933	-0-		224 1	2490 2	N	-0-			42
07		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-		140 1	2253 2	N	-0-			42
*08		2201 X	148	-0-	-2053	-0-		148 1		N	-0-			42
*09		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-		167 1	2096 2	N	-0-			42
*10		2201 X	1273	-0-	-928	-0-		274 1	999 2	N	-0-			42

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

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

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

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309										
BOGGY CREEK 151		WELL #:		1	RRCID ->	189140	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7740	- 12717	
05	3100 N	1822	-0-	-1278	3410	109	1	1713	2	N	-0-			128
06	3000 N	2270	-0-	-730	2680	136	1	2134	2	N	-0-			128
07	3100 N	2249	-0-	-851	1829	135	1	2114	2	N	-0-			128
08	3100 N	1969	-0-	-1131	698	118	1	1851	2	N	-0-			128
09	2763 N	2065	-0-	-698	-	124	1	1941	2	N	-0-			128
10	2263 N	631	-0-	-1632	-	38	1	593	2	N	-0-			128

BOGGY CREEK 1044		WELL #:		1H	RRCID ->	201682	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	8210	- 11141	
05	1364 N	1015	-0-	-349	-0-	63	1	952	2	N	-0-			123
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	95	1	1433	2	N	-0-			123
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	94	1	1419	2	N	-0-			123
08	1023 N	852	-0-	-171	-0-	53	1	799	2	N	-0-			123
09	1320 N	634	-0-	-686	-0-	39	1	595	2	N	-0-			123
10	1364 N	514	-0-	-850	-0-	32	1	482	2	N	-0-			123

HIBBARD ENERGY, LP				383757										
BRADSHAW G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	245099	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	7226	- 11970	
05	682 N	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-			34
06	1170 N	481	-0-	-689	-0-	481	2			N	-0-			34
07	992 N	618	-0-	-374	-0-	618	2			N	-0-			34
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			34
*09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			34
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			34

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				25
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				25
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				25
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				25
*09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				25
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				25

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

05		1736 X	980	-0-	-756	-0-	980	2			Y	-0-				92
06		1680 X	1153	-0-	-527	-0-	1153	2			Y	-0-				92
07		1457 X	1199	-0-	-258	-0-	1199	2			Y	-0-				92
08		992 X	879	-0-	-113	-0-	879	2			Y	-0-				92
*09		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-				92
10		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT				92

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

05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-				38
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				38
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				38
08		930 N	635	-0-	-295	-0-	635	2			N	-0-				38
*09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-				38
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				38

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

05		1178 X	783	-0-	-395	-0-	783	2			Y	-0-				33
06		960 X	953	-0-	-7	-0-	953	2			Y	-0-				33
07		992 X	926	-0-	-66	-0-	926	2			Y	-0-				33
08		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-				33
*09		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-				33
10		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT				33

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

05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				12
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				12
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				12
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				12
*09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				12
10		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				12

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

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

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY											
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901																			
TIMBERSTAR		WELL #: 2		RRCID -> 231174		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 7831 - 11550											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE								
05	1736 X	1708	-0-	-28	-0-	437 1	1271 2	Y	-0-		-0-			10							
06	1470 X	1279	-0-	-191	-0-	311 1	968 2	Y	-0-		-0-			10							
07	1860 X	1477	-0-	-383	-0-	397 1	1080 2	Y	-0-		-0-			10							
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	325 1	1174 2	Y	-0-		-0-			10							
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	420 1	1079 2	Y	-0-		-0-			10							
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	331 1	1139 2	Y	-0-		-0-			10							
TIMBERSTAR-FORBIS												WELL #: 1		RRCID -> 232171		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 7091		PERF. 8100 - 13185	
05	3100 N	1841	-0-	-1259	156	471 1	1370 2	Y	-0-		-0-			10							
06	1636 N	1480	-0-	-156	-0-	368 1	1112 2	Y	-0-		-0-			10							
07	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	420 1	1171 2	Y	-0-		-0-			10							
08	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	376 1	1415 2	Y	-0-		-0-			10							
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	487 1	1285 2	Y	-0-		-0-			10							
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	424 1	1498 2	Y	-0-		-0-			10							
TIMBERSTAR-REDDITT												WELL #: 1		RRCID -> 232244		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 8136 - 12428	
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	861 1	2503 2	N	-0-		-0-			29							
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	1071 1	2238 2	N	-0-		-0-			29							
07	3379 X	3123	-0-	-256	-0-	829 1	2294 2	N	-0-		-0-			29							
08	3379 X	3084	-0-	-295	-0-	669 1	2415 2	N	-0-		-0-			29							
09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	1093 1	2693 2	N	-0-		-0-			29							
10	3379 X	2920	-0-	-459	-0-	643 1	2277 2	N	-0-		-0-			29							
TIMBERSTAR-WORSHAM												WELL #: 1		RRCID -> 232268		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 7105		PERF. 7764 - 11781	
05	3534 X	1969	-0-	-1565	-0-	500 1	1469 2	Y	-0-		-0-			-0-							
06	3420 X	3031	-0-	-389	-0-	769 1	2262 2	Y	-0-		-0-			-0-							
07	3534 X	1864	-0-	-1670	-0-	496 1	1368 2	Y	-0-		-0-			-0-							
08	2821 X	1239	-0-	-1582	-0-	268 1	971 2	Y	-0-		-0-			-0-							
09	3030 X	1199	-0-	-1831	-0-	336 1	863 2	Y	-0-		-0-			-0-							
10	3131 X	1277	-0-	-1854	-0-	280 1	997 2	Y	-0-		-0-			-0-							
TIMBERSTAR-REDDITT												WELL #: 2		RRCID -> 232423		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7778 - 12561	
05	3534 X	3288	-0-	-246	-0-	798 1	2490 2	N	-0-		-0-			30							
06	3420 X	276	-0-	-3144	-0-	77 1	199 2	N	-0-		-0-			30							
07	2604 X	127	-0-	-2477	-0-	30 1	97 2	N	-0-		-0-			30							
08	3286 X	24	-0-	-3262	-0-	4 1	20 2	N	-0-		-0-			30							
09	3180 X	2438	-0-	-742	-0-	780 1	1658 2	N	-0-		-0-			30							
10	3286 X	3011	-0-	-275	-0-	585 1	2426 2	N	-0-		-0-			30							
TIMBERSTAR-WORSHAM												WELL #: 2		RRCID -> 233682		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 7093		PERF. 7893 - 12100	
05	2449 X	2015	-0-	-434	-0-	516 1	1499 2	Y	-0-		-0-			28							
06	2370 X	2222	-0-	-148	-0-	555 1	1667 2	Y	-0-		-0-			28							
07	2449 X	2084	-0-	-365	-0-	551 1	1533 2	Y	-0-		-0-			28							
08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	550 1	2086 2	Y	-0-		-0-			28							
09	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	765 1	1976 2	Y	-0-		-0-			28							
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	529 1	1837 2	Y	-0-		-0-			28							
TIMBERSTAR-PERRY 932												WELL #: 1		RRCID -> 233765		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7063		PERF. 8094 - 13000	
05	2201 X	1995	-0-	-206	-0-	508 1	1487 2	Y	-0-		-0-			14							
06	1680 X	1063	-0-	-617	-0-	287 1	776 2	Y	-0-		-0-			14							
07	2015 X	564	-0-	-1451	-0-	157 1	407 2	Y	-0-		-0-			14							
08	2015 X	705	-0-	-1310	-0-	163 1	542 2	Y	-0-		-0-			14							
09	1950 X	632	-0-	-1318	-0-	162 1	470 2	Y	-0-		-0-			14							
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	650 1	2446 2	Y	-0-		-0-			14							

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901									
TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 2		RRCID -> 234711		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3100 N	1859	-0-	-1241	4172	471 1	1388 2	Y	-0-	12	
06	3000 N	2415	-0-	-585	3587	603 1	1812 2	Y	-0-	12	
07	3100 N	1707	-0-	-1393	2194	450 1	1257 2	Y	-0-	12	
08	4407 X	2213	-0-	-2194	-0-	459 1	1754 2	Y	-0-	12	
09	2430 X	2415	-0-	-15	-0-	677 1	1738 2	Y	-0-	12	
10	2511 X	2133	-0-	-378	-0-	467 1	1666 2	Y	-0-	12	

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 3		RRCID -> 234781		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734			
05	3100 N	2189	-0-	-911	7920	563 1	1626 2	Y	-0-	14	
06	11224 X	3304	-0-	-7920	-0-	821 1	2483 2	Y	-0-	14	
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	759 1	2111 2	Y	-0-	14	
08	3410 X	2967	-0-	-443	-0-	635 1	2332 2	Y	-0-	14	
09	3300 X	2715	-0-	-585	-0-	747 1	1968 2	Y	-0-	14	
10	3410 X	1734	-0-	-1676	-0-	334 1	1400 2	Y	-0-	14	

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 2		RRCID -> 234792		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699			
05	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	628 1	1829 2	Y	-0-	15	
06	2160 X	1762	-0-	-398	-0-	449 1	1313 2	Y	-0-	15	
07	2573 X	1701	-0-	-872	-0-	451 1	1250 2	Y	-0-	15	
08	2573 X	1922	-0-	-651	-0-	412 1	1510 2	Y	-0-	15	
09	2490 X	2419	-0-	-71	-0-	672 1	1747 2	Y	-0-	15	
10	2449 X	2046	-0-	-403	-0-	450 1	1596 2	Y	-0-	15	

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 235965		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369			
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	395 1	1147 2	Y	-0-	11	
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	302 1	920 2	Y	-0-	11	
07	1395 N	1060	-0-	-335	-0-	281 1	779 2	Y	-0-	11	
08	1550 N	1218	-0-	-332	-0-	263 1	955 2	Y	-0-	11	
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	348 1	889 2	Y	-0-	11	
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	263 1	923 2	Y	-0-	11	

SUSTAINABLE FOREST LLC		WELL #: 4		RRCID -> 236181		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501			
05	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	970 1	2828 2	Y	-0-	24	
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	743 1	2285 2	Y	-0-	24	
07	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	850 1	2304 2	Y	-0-	24	
08	3813 X	2891	-0-	-922	-0-	618 1	2273 2	Y	-0-	24	
09	3690 X	2831	-0-	-859	-0-	792 1	2039 2	Y	-0-	24	
10	3813 X	2696	-0-	-1117	-0-	597 1	2099 2	Y	-0-	24	

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

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 237027		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800			
05	3100 N	1794	-0-	-1306	2446	456 1	1338 2	N	-0-	26	
06	3000 N	1736	-0-	-1264	1182	433 1	1303 2	N	-0-	26	
07	2710 N	1528	-0-	-1182	-0-	401 1	1127 2	N	-0-	26	
08	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	377 1	1413 2	N	-0-	26	
09	1740 N	1543	-0-	-197	-0-	428 1	1115 2	N	-0-	26	
10	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	310 1	1124 2	N	-0-	26	

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 237029		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7602 - 13016		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	779 1	2301 2	Y	-0-			41
06	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	667 1	2060 2	Y	-0-			41
07	2418 X	2141	-0-	-277	-0-	555 1	1586 2	Y	-0-			41
08	3069 X	2879	-0-	-190	-0-	610 1	2269 2	Y	-0-			41
09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	862 1	2158 2	Y	-0-			41
10	3069 X	2862	-0-	-207	-0-	633 1	2229 2	Y	-0-			41

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 237031		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 7207		PERF. 7819 - 12903		
05	4557 X	3608	-0-	-949	-0-	923 1	2685 2	Y	-0-			32
06	4410 X	3239	-0-	-1171	-0-	788 1	2451 2	Y	-0-			32
07	4526 X	2270	-0-	-2256	-0-	629 1	1641 2	Y	-0-			32
08	4526 X	4004	-0-	-522	-0-	857 1	3147 2	Y	-0-			32
09	4380 X	3451	-0-	-929	-0-	972 1	2479 2	Y	-0-			32
10	3596 X	3325	-0-	-271	-0-	741 1	2584 2	Y	-0-			32

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 2		RRCID -> 237970		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 7801 - 12251		
05	2480 X	1697	-0-	-783	-0-	434 1	1263 2	Y	-0-			10
06	2400 X	1970	-0-	-430	-0-	506 1	1464 2	Y	-0-			10
07	2418 X	1832	-0-	-586	-0-	483 1	1349 2	Y	-0-			10
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	482 1	1816 2	Y	-0-			10
09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	660 1	1674 2	Y	-0-			10
10	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	392 1	1397 2	Y	-0-			10

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 1		RRCID -> 238220		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 7539 - 12050		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 2		RRCID -> 238357		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 7681 - 12205		
05	1395 X	838	-0-	-557	-0-	70 1	768 2	Y	-0-			10
06	1350 X	1134	-0-	-216	-0-	25 1	1109 2	Y	-0-			10
07	1395 X	1184	-0-	-211	-0-	405 1	779 2	Y	-0-			10
08	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	36 1	1599 2	Y	-0-			10
09	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	119 1	1273 2	Y	-0-			10
10	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	117 1	1228 2	Y	-0-			10

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 3		RRCID -> 239118		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 7544 - 11901		
05	3100 N	1920	-0-	-1180	883	491 1	1429 2	Y	-0-			17
06	2356 N	1473	-0-	-883	-0-	370 1	1103 2	Y	-0-			17
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	371 1	1031 2	Y	-0-			17
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	319 1	1199 2	Y	-0-			17
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	454 1	1182 2	Y	-0-			17
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	324 1	1163 2	Y	-0-			17

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #: 2		RRCID -> 239119		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 7234		PERF. 7679 - 13663		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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

05	1519 N	640	-0-	-879	-0-	30	1	610	2	Y	-0-			21
06	1140 N	649	-0-	-491	-0-	14	1	635	2	Y	-0-			21
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	379	1	1134	2	Y	-0-			21
08	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	40	1	1777	2	Y	-0-			21
09	1320 X	1251	-0-	-69	-0-	91	1	1160	2	Y	-0-			21
10	1519 X	1320	-0-	-199	-0-	118	1	1202	2	Y	-0-			21

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

05	3100 N	1822	-0-	-1278	780	468	1	1354	2	Y	-0-			10
06	2078 N	1298	-0-	-780	-0-	330	1	968	2	Y	-0-			10
07	1953 N	1229	-0-	-724	-0-	327	1	902	2	Y	-0-			10
08	1829 N	1088	-0-	-741	-0-	240	1	848	2	Y	-0-			10
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	403	1	1015	2	Y	-0-			10
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	285	1	1006	2	Y	-0-			10

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

05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	52	1	516	2	Y	-0-			9
06	750 N	95	-0-	-655	-0-	2	1	93	2	Y	-0-			9
07	558 N	528	-0-	-30	-0-	48	1	480	2	Y	-0-			9
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	16	1	709	2	Y	-0-			9
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	Y	-0-			9
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	27	1	452	2	Y	-0-			9

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

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

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

05	3100 N	2687	-0-	-413	6767	684	1	2003	2	Y	-0-			14
06	3000 N	2033	-0-	-967	5800	512	1	1521	2	Y	-0-			14
07	3100 N	1797	-0-	-1303	4497	481	1	1316	2	Y	-0-			14
08	6672 X	2175	-0-	-4497	-0-	469	1	1706	2	Y	-0-			14
09	2640 X	2580	-0-	-60	-0-	721	1	1859	2	Y	-0-			14
10	2697 X	2201	-0-	-496	-0-	494	1	1707	2	Y	-0-			14

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

05	3100 N	1461	-0-	-1639	2828	373	1	1088	2	N	-0-			15
06	3000 N	1954	-0-	-1046	1782	487	1	1467	2	N	-0-			15
07	4367 X	2585	-0-	-1782	-0-	693	1	1892	2	N	-0-			15
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	615	1	2272	2	N	-0-			15
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	661	1	1707	2	N	-0-			15
10	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	430	1	1508	2	N	-0-			15

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
TIMBERSTAR		WELL #: 3		RRCID -> 243279		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 7263		PERF. 7633 - 11850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1844	-0-	-1256	2281	471 1	1373 2	N	-0-		15
06	3000	N	1457	-0-	-1543	738	367 1	1090 2	N	-0-		15
07	2344	N	1606	-0-	-738	-0-	408 1	1198 2	N	-0-		15
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	413 1	1665 2	N	-0-		15
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	640 1	1635 2	N	-0-		15
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	425 1	1521 2	N	-0-		15

WEAVER		WELL #: 1		RRCID -> 244126		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 7244		PERF. 7739 - 13150		
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	567 1	1634 2	Y	-0-		9
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	488 1	1417 2	Y	-0-		9
07	2325	N	1890	-0-	-435	-0-	496 1	1394 2	Y	-0-		9
08	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	381 1	1358 2	Y	-0-		9
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	625 1	1601 2	Y	-0-		9
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	458 1	1625 2	Y	-0-		9

TIMBERSTAR-KIMBRO 405		WELL #: 1		RRCID -> 244280		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 7535 - 11500		
05	3100	N	2436	-0-	-664	5300	624 1	1812 2	N	-0-		27
06	3000	N	1947	-0-	-1053	4247	482 1	1465 2	N	-0-		27
07	3100	N	1860	-0-	-1240	3007	493 1	1367 2	N	-0-		27
08	3100	N	1962	-0-	-1138	1869	415 1	1547 2	N	-0-		27
09	3000	N	2041	-0-	-959	910	577 1	1464 2	N	-0-		27
10	2936	N	2026	-0-	-910	-0-	447 1	1579 2	N	-0-		27

HATTON-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 244711		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 7627 - 13188		
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	986 1	2870 2	Y	-0-		4
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	968 1	2858 2	Y	-0-		4
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	1193 1	3250 2	Y	-0-		4
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	1065 1	3859 2	Y	-0-		4
09	3840	X	3784	-0-	-56	-0-	1058 1	2726 2	Y	-0-		4
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	901 1	3201 2	Y	-0-		4

BORDERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244715		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7086		PERF. 7409 - 12374		
05	3100	N	1290	-0-	-1810	568	328 1	962 2	Y	-0-		19
06	1650	N	171	-0-	-1479	-0-	33 1	138 2	Y	-0-		19
07	2108	N	220	-0-	-1888	-0-	56 1	164 2	Y	-0-		19
08	1302	N	194	-0-	-1108	-0-	46 1	148 2	Y	-0-		19
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	24 1	67 2	Y	-0-		19
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	34 1	151 2	Y	-0-		19

WEAVER		WELL #: 2		RRCID -> 244728		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7234		PERF. 7439 - 13000		
05	4092	X	3954	-0-	-138	-0-	1010 1	2944 2	Y	-0-		19
06	3960	X	3521	-0-	-439	-0-	896 1	2625 2	Y	-0-		19
07	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	931 1	2587 2	Y	-0-		19
08	3968	X	3359	-0-	-609	-0-	727 1	2632 2	Y	-0-		19
09	3840	X	3056	-0-	-784	-0-	849 1	2207 2	Y	-0-		19
10	3968	X	2901	-0-	-1067	-0-	652 1	2249 2	Y	-0-		19

TEMPLE-INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 246043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7096		PERF. 7445 - 11421		
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	20 1	879 2	Y	-0-		17
06	1230	N	772	-0-	-458	-0-	17 1	755 2	Y	-0-		17
07	1054	N	829	-0-	-225	-0-	18 1	811 2	Y	-0-		17
08	899	N	41	-0-	-858	-0-	41 2		Y	-0-		17
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-		17
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		17

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901									
DONATILL		WELL #: 2		RRCID -> 246057		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05	620 N	355	-0-	-265	-0-	8 1	347 2	Y	-0-		10
06	450 N	323	-0-	-127	-0-	7 1	316 2	Y	-0-		10
07	589 N	419	-0-	-170	-0-	9 1	410 2	Y	-0-		10
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	5 1	244 2	Y	-0-		10
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		10
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	25 1	1125 2	Y	-0-		10

LUCAS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 246090		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475			
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	40 1	894 2	Y	-0-		11
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	27 1	1204 2	Y	-0-		11
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	28 1	1256 2	Y	-0-		11
08	930 N	467	-0-	-463	-0-	10 1	457 2	Y	-0-		11
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-		11
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	39 1	1714 2	Y	-0-		11

DONATILL		WELL #: 1		RRCID -> 246209		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568			
05	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	64 1	2813 2	Y	-0-		18
06	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	65 1	2853 2	Y	-0-		18
07	3937 X	3201	-0-	-736	-0-	72 1	3129 2	Y	-0-		18
08	3906 X	1531	-0-	-2375	-0-	34 1	1497 2	Y	-0-		18
09	3780 X	483	-0-	-3297	-0-	10 1	473 2	Y	-0-		18
10	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	104 1	4527 2	Y	-0-		18

HATTON-PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 246290		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200			
05	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	552 1	1601 2	Y	-0-		26
06	2010 X	1667	-0-	-343	-0-	413 1	1254 2	Y	-0-		26
07	1736 X	1277	-0-	-459	-0-	343 1	934 2	Y	-0-		26
08	930 N	902	-0-	-28	-0-	176 1	726 2	Y	-0-		26
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	530 1	1263 2	Y	-0-		26
10	930 N	873	-0-	-57	-0-	192 1	681 2	Y	-0-		26

LUCAS, D.		WELL #: 2		RRCID -> 246363		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378			
05	3100 N	1295	-0-	-1805	518	29 1	1266 2	Y	-0-		9
06	2067 N	1549	-0-	-518	-0-	34 1	1515 2	Y	-0-		9
07	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	35 1	1547 2	Y	-0-		9
08	1302 N	539	-0-	-763	-0-	12 1	527 2	Y	-0-		9
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-		9
10	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-		9

TEMPLE-INLAND		WELL #: 2		RRCID -> 246878		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313			
05	2740 N	775	-0-	-1965	-0-	17 1	758 2	Y	-0-		17
06	2100 N	1478	-0-	-622	-0-	33 1	1445 2	Y	-0-		17
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	31 1	1383 2	Y	-0-		17
08	775 N	342	-0-	-433	-0-	7 1	335 2	Y	-0-		17
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-		17
10	1426 N	1111	-0-	-315	-0-	25 1	1086 2	Y	-0-		17

TIMBERSTAR		WELL #: 4		RRCID -> 247135		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419			
05	3100 N	2012	-0-	-1088	4310	515 1	1497 2	Y	-0-		15
06	3000 N	1729	-0-	-1271	3039	428 1	1301 2	Y	-0-		15
07	3100 N	1789	-0-	-1311	1728	482 1	1307 2	Y	-0-		15
08	3100 N	1859	-0-	-1241	487	402 1	1457 2	Y	-0-		15
09	2286 N	1799	-0-	-487	-0-	504 1	1295 2	Y	-0-		15
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	407 1	1428 2	Y	-0-		15

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
KEATING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248292		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7767		PERF. 7490 - 11986		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
05	3100 N	1408	-0-	-1692	287	31	1	1377	2	N	-0-	34
06	1710 N	1051	-0-	-659	-0-	23	1	1028	2	N	-0-	34
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	39	1	1730	2	N	-0-	34
08	1395 N	400	-0-	-995	-0-	9	1	391	2	N	-0-	34
09	1050 N	196	-0-	-854	-0-	4	1	192	2	N	-0-	34
10	1767 N	1392	-0-	-375	-0-	31	1	1361	2	N	-0-	34

GALLUP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248317		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 7681 - 13100		
05	3100 N	1886	-0-	-1214	2461	42	1	1844	2	N	-0-	27
06	3000 N	1806	-0-	-1194	1267	40	1	1766	2	N	-0-	27
07	3100 N	1943	-0-	-1157	110	43	1	1900	2	N	-0-	27
08	1891 N	944	-0-	-947	-0-	21	1	923	2	N	-0-	27
09	1800 N	927	-0-	-873	-0-	20	1	907	2	N	-0-	27
10	1953 N	1687	-0-	-266	-0-	37	1	1650	2	N	-0-	27

BORDERS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 248354		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7555 - 11687		
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	420	1	1204	2	Y	-0-	6
06	1680 N	829	-0-	-851	-0-	207	1	622	2	Y	-0-	6
07	1798 N	802	-0-	-996	-0-	215	1	587	2	Y	-0-	6
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	257	1	942	2	Y	-0-	6
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	336	1	863	2	Y	-0-	6
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	273	1	964	2	Y	-0-	6

BORDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250019		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 7072		PERF. 7487 - 11746		
05	3100 N	2698	-0-	-402	2981	691	1	2007	2	Y	-0-	29
06	3000 N	1838	-0-	-1162	1819	463	1	1375	2	Y	-0-	29
07	3100 N	1801	-0-	-1299	520	483	1	1318	2	Y	-0-	29
08	2379 N	1859	-0-	-520	-0-	402	1	1457	2	Y	-0-	29
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	504	1	1295	2	Y	-0-	29
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	420	1	1488	2	Y	-0-	29

MITCHELL, O.D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250024		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 7526 - 11138		
05	3472 X	2419	-0-	-1053	-0-	614	1	1805	2	N	-0-	37
06	3300 X	2356	-0-	-944	-0-	619	1	1737	2	N	-0-	37
07	3410 X	2301	-0-	-1109	-0-	608	1	1693	2	N	-0-	37
08	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	526	1	1907	2	N	-0-	37
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	691	1	1778	2	N	-0-	37
10	2449 X	2159	-0-	-290	-0-	479	1	1680	2	N	-0-	37

BORDERS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251598		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7091		PERF. 7314 - 10849		
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	152	1	445	2	Y	-0-	1
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	129	1	403	2	Y	-0-	1
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	165	1	450	2	Y	-0-	1
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	134	1	485	2	Y	-0-	1
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	168	1	431	2	Y	-0-	1
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	138	1	490	2	Y	-0-	1

TEMPLE-INLAND		WELL #: 4		RRCID -> 252381		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 7589 - 11141		
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	26	1	1133	2	Y	-0-	20
06	1230 N	429	-0-	-801	-0-	9	1	420	2	Y	-0-	20
07	1116 N	680	-0-	-436	-0-	15	1	665	2	Y	-0-	20
08	806 N	174	-0-	-632	-0-	3	1	171	2	Y	-0-	20
09	420 N	10	-0-	-410	-0-	10	2			Y	-0-	20
10	682 N	473	-0-	-209	-0-	10	1	463	2	Y	-0-	20

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901											
KIMBRO		WELL #: A 2		RRCID -> 252940		COMPL. DATE 09/10/2009			TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	974	1	2873	2	Y	-0-	17	
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	859	1	2514	2	Y	-0-	17	
07	3162 X	3100	-0-	-62	-0-	841	1	2259	2	Y	-0-	17	
08	3844 X	3201	-0-	-643	-0-	711	1	2490	2	Y	-0-	17	
09	3720 X	3219	-0-	-501	-0-	887	1	2332	2	Y	-0-	17	
10	3844 X	3218	-0-	-626	-0-	721	1	2497	2	Y	-0-	17	

KIMBRO		WELL #: A 1		RRCID -> 253140		COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995				
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	383	1	1118	2	Y	-0-	10	
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	333	1	1004	2	Y	-0-	10	
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	314	1	887	2	Y	-0-	10	
08	1488 N	1205	-0-	-283	-0-	236	1	969	2	Y	-0-	10	
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	417	1	1065	2	Y	-0-	10	
10	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	265	1	904	2	Y	-0-	10	

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 234114		COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A				
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 1H											
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	110	1	1195	2	Y	-0-	43	
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	113	1	1276	2	Y	1	44	
						1	9						
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	108	1	1246	2	Y	-0-	44	
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	112	1	1296	2	Y	11	55	
						12	9						
09	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	103	1	1140	2	Y	-0-	55	
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	122	1	1352	2	Y	-0-	55	

TIMBERSTAR-DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 235677		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A				
05	3100 N	2499	-0-	-601	-0-	8623	210	1	2289	2	Y	-0-	39
06	3000 N	2423	-0-	-577	-0-	8046	198	1	2225	2	Y	-0-	39
07	3100 N	2478	-0-	-622	-0-	7424	198	1	2280	2	Y	-0-	39
08	3100 N	2337	-0-	-763	-0-	6661	186	1	2149	2	Y	2	41
						2	9						
09	3000 N	2432	-0-	-568	-0-	6093	198	1	2197	2	Y	34	75
						37	9						
10	3100 N	2451	-0-	-649	-0-	5444	202	1	2249	2	Y	-0-	75

TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #: 1H		RRCID -> 242045		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263				
05	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	443	1	4828	2	N	-0-	34	
06	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	322	1	3622	2	N	-0-	34	
07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	242	1	2785	2	N	-0-	34	
08	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	325	1	3751	2	N	1	35	
						1	9						
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	304	1	3372	2	N	-0-	35	
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	288	1	3203	2	N	-0-	35	

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 2H		RRCID -> 242055		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447				
05	2573 X	2484	-0-	-89	-0-	209	1	2275	2	N	-0-	128	
06	2490 X	2394	-0-	-96	-0-	195	1	2199	2	N	-0-	128	
07	2604 X	2396	-0-	-208	-0-	191	1	2205	2	N	-0-	128	
08	2480 N	2312	-0-	-168	-0-	184	1	2128	2	N	-0-	128	
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	206	1	2285	2	N	-0-	128	
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	204	1	2264	2	N	-0-	128	

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 1H		RRCID -> 242074		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	113	1	1230	2	N	-0-				124
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	118	1	1328	2	N	-0-				124
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	108	1	1246	2	N	-0-				124
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	98	1	1133	2	N	-0-				124
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	93	1	1030	2	N	-0-				124
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	102	1	1131	2	N	-0-				124

TIMBERSTAR-WATERMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 242078		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010								
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	457	1	4977	2	N	-0-				119
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	437	1	4916	2	N	-0-				119
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	419	1	4826	2	N	-0-				119
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	350	1	4042	2	N	-0-				119
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	460	1	5107	2	N	8				127
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	358	1	3981	2	N	-0-				127

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 5H		RRCID -> 242390		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956								
05	3100	N	2859	-0-	-241	10968	240	1	2618	2	Y	1				130
06	3000	N	2931	-0-	-69	10899	239	1	2692	2	Y	-0-				130
07	3100	N	2918	-0-	-182	10717	232	1	2674	2	Y	11				141
08	3100	N	2652	-0-	-448	10269	211	1	2440	2	Y	1				142
09	3000	N	2768	-0-	-232	10037	229	1	2539	2	Y	-0-				142
10	3100	N	2676	-0-	-424	9613	221	1	2455	2	Y	-0-				142

ACHERON		WELL #: 1H		RRCID -> 244204		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819								
05	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	492	1	2485	2	N	-0-				60
06	3090	X	2627	-0-	-463	-0-	449	1	2178	2	N	-0-				60
07	3193	X	3122	-0-	-71	-0-	496	1	2612	2	N	13				73
08	3162	X	3154	-0-	-8	-0-	481	1	2654	2	N	17				90
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	479	1	2645	2	N	5				95
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	486	1	2650	2	N	-0-				95

TIMBERSTAR-TUPPEN		WELL #: 1H		RRCID -> 245095		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461								
05	4402	X	3836	-0-	-566	-0-	349	1	3487	2	N	-0-				147
06	4260	X	3507	-0-	-753	-0-	331	1	3176	2	N	-0-				147
07	4216	X	4060	-0-	-156	-0-	372	1	3688	2	N	-0-				147
08	4216	X	3618	-0-	-598	-0-	338	1	3280	2	N	-0-				147
09	4080	X	4059	-0-	-21	-0-	401	1	3658	2	N	-0-				147
10	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	371	1	3521	2	N	-0-				147

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 245529		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A								
05	3100	N	2408	-0-	-692	7249	203	1	2205	2	Y	-0-				-0-
06	3000	N	2329	-0-	-671	6578	190	1	2139	2	Y	-0-				-0-
07	3100	N	2345	-0-	-755	5823	187	1	2158	2	Y	-0-				-0-
08	3100	N	2308	-0-	-792	5031	184	1	2124	2	Y	-0-				-0-
09	3000	N	2254	-0-	-746	4285	186	1	2068	2	Y	-0-				-0-
10	3100	N	2322	-0-	-778	3507	192	1	2130	2	Y	-0-				-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
TIMBERSTAR-TUPPEN		WELL #:		2H	RRCID ->	246064	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7993 - 13037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		5766 X	5038	-0-	-728	-0-	458 1	4580 2	N	-0-		130
06		5490 X	4609	-0-	-881	-0-	435 1	4174 2	N	-0-		130
07		5673 X	5114	-0-	-559	-0-	468 1	4646 2	N	-0-		130
08		5425 X	4439	-0-	-986	-0-	414 1	4022 2	N	3		133
							3 9					
09		5250 X	5155	-0-	-95	-0-	509 1	4646 2	N	-0-		133
10		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	499 1	4739 2	N	-0-		133

MCFADDIN MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	246463	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8251 - 12544
05		3503 X	3017	-0-	-486	-0-	656 1	2361 2	N	-0-		108
06		3390 X	3272	-0-	-118	-0-	705 1	2567 2	N	-0-		108
07		3441 X	3211	-0-	-230	-0-	690 1	2496 2	N	23		131
							25 9					
08		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	755 1	2641 2	N	-0-		131
09		3270 X	3190	-0-	-80	-0-	705 1	2483 2	N	2		133
							2 9					
10		3379 X	3240	-0-	-139	-0-	721 1	2519 2	N	-0-		133

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #:		6H	RRCID ->	246840	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	8174 - 12618
05		3689 X	2495	-0-	-1194	-0-	210 1	2285 2	Y	-0-		92
06		3570 X	2629	-0-	-941	-0-	215 1	2414 2	Y	-0-		92
07		3689 X	3445	-0-	-244	-0-	275 1	3170 2	Y	-0-		92
08		3565 X	2687	-0-	-878	-0-	214 1	2473 2	Y	-0-		92
09		3420 X	2963	-0-	-457	-0-	245 1	2718 2	Y	-0-		92
10		3441 X	2710	-0-	-731	-0-	224 1	2484 2	Y	2		94
							2 9					

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #:		7H	RRCID ->	246841	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7966 - 12360
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #:		8H	RRCID ->	248060	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7744 - 12914
05		3100 N	2349	-0-	-751	7182	198 1	2151 2	Y	-0-		59
06		3000 N	2210	-0-	-790	6392	180 1	2030 2	Y	-0-		59
07		3100 N	2381	-0-	-719	5673	190 1	2191 2	Y	-0-		59
08		3100 N	2231	-0-	-869	4804	178 1	2053 2	Y	-0-		59
09		3000 N	2197	-0-	-803	4001	181 1	2008 2	Y	7		66
							8 9					
10		3100 N	2319	-0-	-781	3220	191 1	2122 2	Y	5		71
							6 9					

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2		WELL #: 5H		RRCID -> 248315		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2340	-0-	-760	7003	197 1	2142 2	Y	1		64
06	3000 N	2296	-0-	-704	6299	187 1	2109 2	Y	-0-		64
07	3100 N	2230	-0-	-870	5429	178 1	2052 2	Y	-0-		64
08	3100 N	2114	-0-	-986	4443	168 1	1946 2	Y	-0-		64
09	3000 N	2311	-0-	-689	3754	191 1	2116 2	Y	4		68
10	3100 N	2339	-0-	-761	2993	193 1	2146 2	Y	-0-		68

ADJ MINERALS BP		WELL #: 1H		RRCID -> 248829		COMPL. DATE 04/29/2009			TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140		
05	868 N	75	-0-	-793	-0-	6 1	69 2	Y	-0-		80
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	117 1	1313 2	Y	-0-		80
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	95 1	1099 2	Y	1		81
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	97 1	1126 2	Y	-0-		81
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	108 1	1203 2	Y	1		82
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	102 1	1138 2	Y	-0-		82

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 10H		RRCID -> 249065		COMPL. DATE 06/05/2009			TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554		
05	2914 X	2786	-0-	-128	-0-	234 1	2552 2	Y	-0-		83
06	2820 X	2692	-0-	-128	-0-	220 1	2472 2	Y	-0-		83
07	2914 X	2666	-0-	-248	-0-	213 1	2453 2	Y	-0-		83
08	2790 N	2760	-0-	-30	-0-	220 1	2540 2	Y	-0-		83
09	2700 N	2653	-0-	-47	-0-	219 1	2434 2	Y	-0-		83
10	2666 N	2627	-0-	-39	-0-	217 1	2410 2	Y	-0-		83

ADJ MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 249321		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253		
05	2852 X	2552	-0-	-300	-0-	215 1	2337 2	Y	-0-		78
06	2700 X	2612	-0-	-88	-0-	213 1	2399 2	Y	-0-		78
07	2759 X	2376	-0-	-383	-0-	190 1	2186 2	Y	-0-		78
08	2542 N	2151	-0-	-391	-0-	171 1	1980 2	Y	-0-		78
09	2610 N	2165	-0-	-445	-0-	179 1	1985 2	Y	1		79
10	2387 N	2324	-0-	-63	-0-	192 1	2132 2	Y	-0-		79

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 9H		RRCID -> 249632		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801		
05	3100 N	2022	-0-	-1078	3237	170 1	1852 2	Y	-0-		59
06	3000 N	1994	-0-	-1006	2231	163 1	1831 2	Y	-0-		59
07	3100 N	1876	-0-	-1224	1007	150 1	1726 2	Y	-0-		59
08	2970 N	1963	-0-	-1007	-0-	156 1	1807 2	Y	-0-		59
09	1980 N	1867	-0-	-113	-0-	154 1	1705 2	Y	7		66
10	1891 N	1890	-0-	-1	-0-	156 1	1730 2	Y	4		70

TIMBERSTAR-RAILROAD 153		WELL #: 2H		RRCID -> 251591		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720		
05	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	319 1	3478 2	Y	-0-		20
06	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	292 1	3289 2	Y	-0-		20
07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	284 1	3274 2	Y	-0-		20
08	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	278 1	3211 2	Y	-0-		20
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	280 1	3109 2	Y	-0-		20
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	290 1	3222 2	Y	-0-		20

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:		2H	RRCID ->	251948	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7900 - 13325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2666 X	2475	-0-	-191	-0-	208 1	2267 2	Y	-0-			54
06		2550 X	2330	-0-	-220	-0-	190 1	2140 2	Y	-0-			54
07		2635 X	2358	-0-	-277	-0-	188 1	2170 2	Y	-0-			54
08		2480 N	2290	-0-	-190	-0-	182 1	2107 2	Y	1			55
							1 9						
09		2340 N	2249	-0-	-91	-0-	186 1	2063 2	Y	-0-			55
10		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	198 1	2201 2	Y	-0-			55

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:		1H	RRCID ->	251953	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7796 - 10825	
05		1054 N	955	-0-	-99	-0-	80 1	875 2	Y	-0-			53
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	103 1	1163 2	Y	-0-			53
07		1302 N	1181	-0-	-121	-0-	94 1	1087 2	Y	-0-			53
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	84 1	973 2	Y	1			54
							1 9						
09		1260 N	1177	-0-	-83	-0-	97 1	1080 2	Y	-0-			54
10		1178 N	907	-0-	-271	-0-	75 1	832 2	Y	-0-			54

TIMBERSTAR-TARIT		WELL #:		4H	RRCID ->	252038	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7994 - 12574	
05		3007 X	2716	-0-	-291	-0-	228 1	2487 2	Y	1			84
							1 9						
06		2910 X	2625	-0-	-285	-0-	214 1	2411 2	Y	-0-			84
07		3007 X	2600	-0-	-407	-0-	208 1	2392 2	Y	-0-			84
08		2728 N	2595	-0-	-133	-0-	207 1	2388 2	Y	-0-			84
09		3000 N	3069	-0-	69	69	253 1	2806 2	Y	9			93
							10 9						
10		3100 N	3096	-0-	-4	65	256 1	2840 2	Y	-0-			93

BOLES, CECILIA		WELL #:		1H	RRCID ->	252045	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	8060 - 13140	
05		2976 X	2874	-0-	-102	-0-	242 1	2632 2	N	-0-			117
06		2850 X	2600	-0-	-250	-0-	212 1	2388 2	N	-0-			117
07		2945 X	2842	-0-	-103	-0-	227 1	2615 2	N	-0-			117
08		2883 N	2700	-0-	-183	-0-	215 1	2485 2	N	-0-			117
09		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	222 1	2466 2	N	-0-			117
10		2852 N	2777	-0-	-75	-0-	229 1	2548 2	N	-0-			117

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #:		1H	RRCID ->	252296	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8036 - 11392	
05		1147 N	1114	-0-	-33	-0-	94 1	1019 2	Y	1			120
							1 9						
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	91 1	1029 2	Y	-0-			120
07		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	87 1	1008 2	Y	-0-			120
08		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	91 1	1056 2	Y	-0-			120
09		1110 N	1101	-0-	-9	-0-	91 1	1010 2	Y	-0-			120
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	98 1	1093 2	Y	-0-			120

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
05		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	297 1	3231 2	Y	-0-			88
06		3360 X	3258	-0-	-102	-0-	266 1	2992 2	Y	-0-			88
07		3503 X	3212	-0-	-291	-0-	257 1	2955 2	Y	-0-			88
08		3503 X	2967	-0-	-536	-0-	236 1	2730 2	Y	1			89
							1 9						
09		3390 X	2988	-0-	-402	-0-	247 1	2741 2	Y	-0-			89
10		3503 X	2847	-0-	-656	-0-	235 1	2612 2	Y	-0-			89

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828													
05		3007 X	2911	-0-	-96	-0-	245 1	2666 2	Y	-0-			85
06		2910 X	2812	-0-	-98	-0-	230 1	2582 2	Y	-0-			85
07		3100 X	2834	-0-	-266	-0-	226 1	2608 2	Y	-0-			85
08		3100 X	2620	-0-	-480	-0-	209 1	2410 2	Y	1			86
							1 9						
09		3000 X	2898	-0-	-102	-0-	239 1	2650 2	Y	8			94
							9 9						
10		2914 X	2803	-0-	-111	-0-	231 1	2572 2	Y	-0-			94

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310													
05		3255 X	3071	-0-	-184	-0-	258 1	2813 2	Y	-0-			69
06		3150 X	2996	-0-	-154	-0-	245 1	2751 2	Y	-0-			69
07		3193 X	2933	-0-	-260	-0-	234 1	2699 2	Y	-0-			69
08		3162 X	2903	-0-	-259	-0-	231 1	2672 2	Y	-0-			69
09		3060 X	2898	-0-	-162	-0-	239 1	2659 2	Y	-0-			69
10		3100 X	2888	-0-	-212	-0-	238 1	2650 2	Y	-0-			69

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971													
05		3100 N	2048	-0-	-1052	4723	172 1	1876 2	Y	-0-			6
06		3000 N	1974	-0-	-1026	3697	161 1	1813 2	Y	-0-			6
07		3100 N	1977	-0-	-1123	2574	158 1	1819 2	Y	-0-			6
08		3100 N	1880	-0-	-1220	1354	150 1	1730 2	Y	-0-			6
09		3000 N	1916	-0-	-1084	270	158 1	1758 2	Y	-0-			6
10		2237 N	1967	-0-	-270	-0-	162 1	1805 2	Y	-0-			6

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832													
05		3131 X	3019	-0-	-112	-0-	254 1	2765 2	Y	-0-			-0-
06		3030 X	2901	-0-	-129	-0-	237 1	2664 2	Y	-0-			-0-
07		3193 X	2933	-0-	-260	-0-	234 1	2699 2	Y	-0-			-0-
08		3193 X	2790	-0-	-403	-0-	222 1	2568 2	Y	-0-			-0-
09		3090 X	2852	-0-	-238	-0-	236 1	2616 2	Y	-0-			-0-
10		3007 X	2893	-0-	-114	-0-	239 1	2654 2	Y	-0-			-0-

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785													
05		3100 N	1561	-0-	-1539	2856	130 1	1412 2	Y	17			218
							19 9						
06		3000 N	2426	-0-	-574	2282	195 1	2192 2	Y	35	172 1		81
							39 9						
07		3100 N	1807	-0-	-1293	989	144 1	1655 2	Y	7			88
							8 9						
08		2452 N	1463	-0-	-989	-0-	115 1	1333 2	Y	14			102
							15 9						
09		2280 N	2015	-0-	-265	-0-	163 1	1808 2	Y	40			142
							44 9						
10		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	157 1	1749 2	Y	30			172
							33 9						

ANGIE (JAMES LIME) MERIT ENERGY COMPANY ADJ MINERALS		//CONT.// 02870 300 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	317	1	3454	2	Y	2	58
06	3300 X	2314	-0-	-986	-0-	189	1	2125	2	Y	-0-	58
07	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	372	1	4283	2	Y	-0-	58
08	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	308	1	3557	2	Y	-0-	58
09	3660 X	3297	-0-	-363	-0-	272	1	3023	2	Y	2	60
10	4247 X	3390	-0-	-857	-0-	280	1	3110	2	Y	-0-	60

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767												
05	3100 N	1973	-0-	-1127	4678	166	1	1807	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2095	-0-	-905	3773	171	1	1924	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2308	-0-	-792	2981	184	1	2124	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2167	-0-	-933	2048	173	1	1994	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	1871	-0-	-1129	919	155	1	1716	2	Y	-0-	-0-
10	2736 N	1817	-0-	-919	-0-	150	1	1667	2	Y	-0-	-0-

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735												
05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	383	1	4175	2	Y	5	129
06	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	351	1	3954	2	Y	2	131
07	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	338	1	3893	2	Y	2 109 1	24
08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	331	1	3829	2	Y	-0-	24
09	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	370	1	4106	2	Y	-0-	24
10	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	366	1	4070	2	Y	-0-	24

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048												
05	3658 X	1697	-0-	-1961	-0-	143	1	1554	2	Y	-0-	79
06	3270 X	1916	-0-	-1354	-0-	156	1	1760	2	Y	-0-	79
07	3379 X	1913	-0-	-1466	-0-	153	1	1759	2	Y	1 68 1	12
08	2728 X	1629	-0-	-1099	-0-	130	1	1499	2	Y	-0-	12
09	1920 X	1730	-0-	-190	-0-	143	1	1587	2	Y	-0-	12
10	1984 X	1812	-0-	-172	-0-	150	1	1662	2	Y	-0-	12

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805												
05	2449 X	2148	-0-	-301	-0-	181	1	1967	2	Y	-0-	81
06	2400 X	1922	-0-	-478	-0-	157	1	1765	2	Y	-0-	81
07	2480 X	2050	-0-	-430	-0-	164	1	1886	2	Y	-0-	81
08	2139 N	2069	-0-	-70	-0-	165	1	1904	2	Y	-0-	81
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	186	1	2062	2	Y	-0-	81
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	182	1	2018	2	Y	-0-	81

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974												
05	3100 N	1646	-0-	-1454	524	138	1	1508	2	Y	-0-	38
06	2242 N	1718	-0-	-524	-0-	140	1	1578	2	Y	-0-	38
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	149	1	1716	2	Y	-0-	38
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	134	1	1549	2	Y	-0-	38
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	149	1	1656	2	Y	-0-	38
10	1860 N	1685	-0-	-175	-0-	139	1	1546	2	Y	-0-	38

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #:		3H	RRCID ->	256214	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7804 - 12480	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #:		4H	RRCID ->	256215	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7864 - 12920	
05	3100 N	1714	-0-	-1386	1708	144	1	1570	2	Y	-0-		38
06	3000 N	1414	-0-	-1586	122	115	1	1299	2	Y	-0-		38
07	1779 N	1657	-0-	-122	-0-	132	1	1525	2	Y	-0-		38
08	1705 N	1320	-0-	-385	-0-	105	1	1215	2	Y	-0-		38
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	150	1	1663	2	Y	-0-		38
10	1643 N	1547	-0-	-96	-0-	128	1	1419	2	Y	-0-		38

ADJ MINERALS GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	256216	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7901 - 13156	
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	221	1	2403	2	Y	2		58
06	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	207	1	2323	2	Y	-0-		58
07	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	217	1	2498	2	Y	-0-		58
08	3100 N	3380	-0-	280	280	269	1	3111	2	Y	-0-		58
09	3000 N	3329	-0-	329	609	275	1	3052	2	Y	2		60
10	3100 N	2871	-0-	-229	380	237	1	2634	2	Y	-0-		60

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #:		2H	RRCID ->	256266	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7935 - 12374	
05	3100 N	2492	-0-	-608	8033	210	1	2281	2	Y	1		75
06	3000 N	2405	-0-	-595	7438	196	1	2209	2	Y	-0-		75
07	3100 N	2399	-0-	-701	6737	192	1	2207	2	Y	-0-		75
08	3100 N	2380	-0-	-720	6017	190	1	2190	2	Y	-0-		75
09	3000 N	2311	-0-	-689	5328	191	1	2120	2	Y	-0-		75
10	3100 N	2382	-0-	-718	4610	197	1	2185	2	Y	-0-		75

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #:		2H	RRCID ->	256333	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7695 - 12609	
05	4123 X	4064	-0-	-59	-0-	342	1	3722	2	Y	-0-		17
06	3990 X	3861	-0-	-129	-0-	315	1	3546	2	Y	-0-		17
07	4123 X	3728	-0-	-395	-0-	298	1	3430	2	Y	-0-		17
08	4123 X	3118	-0-	-1005	-0-	248	1	2870	2	Y	-0-		17
09	3990 X	3587	-0-	-403	-0-	296	1	3291	2	Y	-0-		17
10	4061 X	3539	-0-	-522	-0-	292	1	3247	2	Y	-0-		17

TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	256362	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7740 - 13671	
05	3937 X	3296	-0-	-641	-0-	277	1	3018	2	Y	1		44
06	3810 X	3075	-0-	-735	-0-	251	1	2824	2	Y	-0-		44
07	3937 X	2850	-0-	-1087	-0-	228	1	2622	2	Y	-0-		44
08	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	322	1	3719	2	Y	9		53
09	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	339	1	3764	2	Y	-0-		53
10	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	330	1	3665	2	Y	-0-		53

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #: 1H		RRCID -> 256379		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4402 X	3612	-0-	-790	-0-	304 1	3307 2	Y	41
						1 9			
06	4260 X	3517	-0-	-743	-0-	287 1	3230 2	Y	41
07	4185 X	3617	-0-	-568	-0-	289 1	3328 2	Y	41
08	4185 X	3304	-0-	-881	-0-	262 1	3031 2	Y	51
						11 9			
09	4050 X	3294	-0-	-756	-0-	272 1	3021 2	Y	52
						1 9			
10	3627 X	2991	-0-	-636	-0-	247 1	2744 2	Y	52

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #: 1H		RRCID -> 256523		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479	
05	3100 N	2189	-0-	-911	5299	184 1	2004 2	Y	75
						1 9			
06	3000 N	2179	-0-	-821	4478	178 1	2001 2	Y	75
07	3100 N	2056	-0-	-1044	3434	164 1	1892 2	Y	75
08	3100 N	1486	-0-	-1614	1820	118 1	1368 2	Y	75
09	3000 N	1888	-0-	-1112	708	156 1	1732 2	Y	75
10	2545 N	1837	-0-	-708	-0-	152 1	1685 2	Y	75

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 257547		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197	
05	3100 N	1572	-0-	-1528	887	132 1	1440 2	N	82
06	2406 N	1519	-0-	-887	-0-	124 1	1395 2	N	82
07	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	119 1	1365 2	N	82
08	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	122 1	1406 2	N	83
						1 9			
09	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	124 1	1380 2	N	83
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	127 1	1416 2	N	83

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6		WELL #: 1H		RRCID -> 258777		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080	
05	4247 X	1320	-0-	-2927	-0-	111 1	1209 2	Y	43
06	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	370 1	4164 2	Y	43
07	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	517 1	5957 2	Y	43
08	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	381 1	4402 2	Y	43
09	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	361 1	4010 2	Y	43
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	379 1	4208 2	Y	43

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 258954		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492	
05	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	176 1	1913 2	Y	76
06	1650 X	1059	-0-	-591	-0-	86 1	973 2	Y	76
07	1705 X	1192	-0-	-513	-0-	95 1	1097 2	Y	76
08	2077 N	1118	-0-	-959	-0-	89 1	1029 2	Y	76
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	97 1	1081 2	Y	77
						1 9			
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	122 1	1355 2	Y	82
						6 9			

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TIMBERSTAR-SPRR 2		WELL #: 1H		RRCID -> 259279		COMPL. DATE 09/25/2010			TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	5859 X	4268	-0-	-1591	-0-	359 1	3908 2	Y	1	32	
06	5670 X	4344	-0-	-1326	-0-	355 1	3989 2	Y	-0-	32	
07	5673 X	5492	-0-	-181	-0-	439 1	5053 2	Y	-0-	32	
08	5146 X	4895	-0-	-251	-0-	390 1	4505 2	Y	-0-	32	
09	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	443 1	4919 2	Y	-0-	32	
10	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	557 1	6189 2	Y	-0-	32	

TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #: 2H		RRCID -> 259746		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417		
05	5549 X	4512	-0-	-1037	-0-	380 1	4132 2	Y	-0-	76	
06	5370 X	4239	-0-	-1131	-0-	346 1	3893 2	Y	-0-	76	
07	5022 X	4457	-0-	-565	-0-	356 1	4101 2	Y	-0-	76	
08	4712 X	4387	-0-	-325	-0-	349 1	4034 2	Y	4	80	
09	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	388 1	4307 2	Y	-0-	80	
10	4526 X	4516	-0-	-10	-0-	373 1	4143 2	Y	-0-	80	

STEADHAM GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 260834		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230		
05	4495 X	4326	-0-	-169	-0-	941 1	3385 2	N	-0-	83	
06	4440 X	3968	-0-	-472	-0-	855 1	3113 2	N	-0-	83	
07	4588 X	4395	-0-	-193	-0-	952 1	3443 2	N	-0-	83	
08	4588 X	3913	-0-	-675	-0-	870 1	3043 2	N	-0-	83	
09	4200 X	3959	-0-	-241	-0-	874 1	3082 2	N	3	86	
10	4402 X	4141	-0-	-261	-0-	922 1	3219 2	N	-0-	86	

TIMBERSTAR-PLATT GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 260837		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912		
05	7347 X	7179	-0-	-168	-0-	604 1	6575 2	N	-0-	93	
06	7020 X	6927	-0-	-93	-0-	565 1	6356 2	N	5	98	
07	7378 X	6932	-0-	-446	-0-	554 1	6378 2	N	-0-	98	
08	7378 X	6611	-0-	-767	-0-	527 1	6084 2	N	-0-	98	
09	7140 X	6651	-0-	-489	-0-	550 1	6101 2	N	-0-	98	
10	7192 X	6846	-0-	-346	-0-	565 1	6281 2	N	-0-	98	

TIMBERSTAR-SPRR 1		WELL #: 1H		RRCID -> 261347		COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838		
05	3286 X	2426	-0-	-860	-0-	204 1	2221 2	Y	1	31	
06	2940 X	2198	-0-	-742	-0-	179 1	2019 2	Y	-0-	31	
07	2542 X	2288	-0-	-254	-0-	183 1	2105 2	Y	-0-	31	
08	2418 X	2269	-0-	-149	-0-	181 1	2088 2	Y	-0-	31	
09	2340 X	2170	-0-	-170	-0-	179 1	1991 2	Y	-0-	31	
10	2418 X	1411	-0-	-1007	-0-	116 1	1295 2	Y	-0-	31	

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1054 N	936	-0-	-118	-0-	49	1	887	2	Y	-0-			-0-
06		1080 N	742	-0-	-338	-0-	39	1	703	2	Y	-0-			-0-
07		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	78	1	1450	2	Y	-0-			-0-
08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	64	1	1111	2	Y	-0-			-0-
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	59	1	994	2	Y	-0-			-0-
10		1395 N	1030	-0-	-365	-0-	59	1	971	2	Y	-0-			-0-

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

05		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	228	1	4172	2	N	-0-			-0-
06		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	274	1	4927	2	N	-0-			-0-
07		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	190	1	3522	2	N	-0-			-0-
08		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	244	1	4248	2	N	-0-			-0-
09		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	303	1	5081	2	N	-0-			-0-
10		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	254	1	4153	2	N	-0-			-0-

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

05		1426 N	1344	-0-	-82	-0-	1281	2	63	9	N	57	65	1	17
06		1350 N	1300	-0-	-50	-0-	1239	2	61	9	N	55	43	1	29
07		1364 N	1228	-0-	-136	-0-	1150	2	78	9	N	71	73	1	27
08		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1217	2	95	9	N	86	85	1	28
09		1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1190	2	89	9	N	81	61	1	48
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1217	2	135	9	N	123	120	1	51

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

05		4650 X	2063	-0-	-2587	-0-	243	1	1805	2	N	14			151
06		4500 X	916	-0-	-3584	-0-	238	1	551	2	N	115	176	1	90
07		3751 X	1504	-0-	-2247	-0-	127	9	1408	2	N	5			95
08		2914 X	1776	-0-	-1138	-0-	90	1	1638	2	N	27			122
09		2820 X	2152	-0-	-668	-0-	108	1	1938	2	N	40			162
10		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	30	9	1671	2	N	164	169	1	157

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

05		3844 X	3457	-0-	-387	-0-	275	1	3057	2	N	114	184	1	85
06		3300 X	3210	-0-	-90	-0-	125	9	2826	2	N	87			172
07		3410 X	2549	-0-	-861	-0-	288	1	2163	2	N	124	176	1	120
08		3472 X	3341	-0-	-131	-0-	96	9	2842	2	N	181	172	1	129
09		3360 X	2852	-0-	-508	-0-	250	1	2502	2	N	77			206
10		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	136	9	3202	2	N	143	178	1	171

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152																	
05	4619	X	3138	-0-	-1481	-0-	2987	2	151	9	N	137	176	1			92
06	4470	X	3101	-0-	-1369	-0-	2927	2	174	9	N	158	173	1			77
07	4216	X	2632	-0-	-1584	-0-	2520	2	112	9	N	102					179
08	4216	X	3017	-0-	-1199	-0-	2807	2	210	9	N	191	166	1			204
09	4080	X	2372	-0-	-1708	-0-	2221	2	151	9	N	137	179	1			162
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3375	2	283	9	N	257	180	1			239

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391																	
05	3100	N	1606	-0-	-1494	-0-	3873	2	69	9	N	63	75	1			18
06	3000	N	2134	-0-	-866	-0-	3007	2	75	9	N	68	51	1			35
07	3100	N	2049	-0-	-1051	-0-	1956	2	83	9	N	75	82	1			28
08	3100	N	2065	-0-	-1035	-0-	921	2	92	9	N	84	84	1			28
09	2915	N	1994	-0-	-921	-0-	1907	2	87	9	N	79	60	1			47
10	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1860	2	133	9	N	121	118	1			50

SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492																	
05	1643	N	969	-0-	-674	-0-	675	1	264	2	N	27	32	1			8
06	2520	N	902	-0-	-1618	-0-	240	1	640	2	N	20	21	1			7
07	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3046	2	43	9	N	39	32	1			14
08	3100	N	3118	-0-	18	18	3061	2	57	9	N	52	49	1			17
09	3000	N	3394	-0-	394	412	3342	2	52	9	N	47	36	1			28
10	3100	N	3499	-0-	399	811	3419	2	80	9	N	73	71	1			30

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752																	
05	4123	X	3504	-0-	-619	-0-	3340	2	164	9	N	149	166	1			43
06	3990	X	2581	-0-	-1409	-0-	2428	2	153	9	N	139	115	1			67
07	4123	X	3259	-0-	-864	-0-	3112	2	147	9	N	134	154	1			47
08	4123	X	2816	-0-	-1307	-0-	2675	2	141	9	N	128	134	1			41
09	3990	X	2541	-0-	-1449	-0-	2472	2	69	9	N	63	57	1			47
10	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	3192	2	201	9	N	183	156	1			74

KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148																	
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1350	2	12	9	N	11	13	1			3
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1268	2	12	9	N	11	8	1			6
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	959	2	11	9	N	10	12	1			4
08	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	1035	2	12	9	N	11	11	1			4
09	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	1040	2	10	9	N	9	7	1			6
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1170	2	17	9	N	15	15	1			6

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
WILLIAMS-CHUMLEY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	267808	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8406 - 12961	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3255 X	3049	-0-	-206	-0-	2943	2	106	9	N	96	111 1	28
06	3150 X	2992	-0-	-158	-0-	2887	2	105	9	N	95	74 1	49
07	3255 X	2795	-0-	-460	-0-	2686	2	109	9	N	99	113 1	35
08	3193 X	2649	-0-	-544	-0-	2538	2	111	9	N	101	103 1	33
09	3090 X	1717	-0-	-1373	-0-	1628	2	89	9	N	81	72 1	42
10	3100 X	2993	-0-	-107	-0-	2842	2	151	9	N	137	119 1	60

LYONS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267917	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	8252 - 12677	
05	2573 N	2491	-0-	-82	-0-	2432	2	59	9	N	54	62 1	16
06	2460 N	2379	-0-	-81	-0-	2322	2	57	9	N	52	41 1	27
07	2573 N	2354	-0-	-219	-0-	2288	2	66	9	N	60	65 1	22
08	2480 N	2345	-0-	-135	-0-	2271	2	74	9	N	67	67 1	22
09	2370 N	2270	-0-	-100	-0-	2202	2	68	9	N	62	47 1	37
10	2356 N	2348	-0-	-8	-0-	2243	2	105	9	N	95	93 1	39

ANGIE, (PETTET)		02870 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
BURDETTE OU B		WELL #:		1H	RRCID ->	293018	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8700 - 13100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURDETTE A OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	293025	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	8767 - 13757
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
*08	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-		1
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

KJ ENERGY, LLC		469901		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
SANFORD (PETTET)		WELL #:		1	RRCID ->	254582	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7665 - 12904
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53

DONATILL OU B		WELL #:		1	RRCID ->	261937	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7468 - 12105	
05	3100 N	2805	-0-	-295	6648	674	1	1966	2	N	150	163 1	190
						165	9						
06	3000 N	2465	-0-	-535	6113	602	1	1838	2	N	23		213
						25	9						
07	3100 N	2441	-0-	-659	5454	635	1	1739	2	N	61	166 1	108
						67	9						
08	3100 N	2172	-0-	-928	4526	430	1	1742	2	N	-0-		108
09	3000 N	3315	-0-	315	4841	890	1	2425	2	N	-0-		108
10	3100 N	2468	-0-	-632	4209	523	1	1857	2	N	80		188
						88	9						

ANGIE (PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 VENORAH (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 293040 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8207 - 13211

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	5	1	14	2	N	-0-	-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	47	1	151	2	N	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	2	N	-0-	-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	35	1	114	2	N	-0-	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	50	1	74	2	N	-0-	-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	25	1	64	2	N	-0-	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	192
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	192
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	192
08	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-	192
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	192
10	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT	192

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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	10819 #	4251	-0-	-6568	-0-	4187	2	64	9	N	58	307
06	10470 #	6721	-0-	-3749	-0-	6667	2	54	9	N	49	349
07	10602 #	5631	-0-	-4971	-0-	5601	2	30	9	N	27	372
08	10602 #	5498	-0-	-5104	-0-	5450	2	48	9	N	44	414
09	6720 #	3700	-0-	-3020	-0-	3595	2	105	9	N	95	335
*10	6944 #	787	-0-	-6157	-0-	785	2	2	9	N	2	337

ANWAC (900 WILCOX)		03203 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
TSAR ENERGY, LLC		872178		WELL #: 13		RRCID -> 205914		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAY		WELL #: 11		RRCID -> 282680		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948							
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
APPLEBY, N (PETTIT)		03311 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		WELL #: 2ST		RRCID -> 159389		COMPL. DATE 07/16/1995		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
APPLEBY, N. (RODESSA)		03311 550		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		WELL #: 1		RRCID -> 107150		COMPL. DATE 05/28/1983		TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER)		03311 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		WELL #: 1		RRCID -> 135849		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #: 1		RRCID -> 087529		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652					
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-				26
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				26
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-				26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092963		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 1		RRCID -> 098086		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344				
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	74	1	673	2	N	-0-	40
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	N	2	42
						2	9					
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	70	1	733	2	N	70	112
						77	9					
08	744 N	534	-0-	-210	-0-	57	1	477	2	N	-0-	112
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	52	1	423	2	N	-0-	112
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	74	1	827	2	N	-0-	112

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
MCFADDIN, R.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172028		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189362		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 5		RRCID -> 203175		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203549		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204680		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 206046		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR.		WELL #: 6		RRCID -> 207568		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534								
05	992 N	813	-0-	-179	-0-	813	2			N	-0-					42
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	994	2	N	-0-					42
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	N	-0-					42
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	N	-0-					42
09	960 N	848	-0-	-112	-0-	39	1	809	2	N	-0-					42
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

 APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395 N	395	-0-	-1000	-0-	74	1	321	2	N	-0-			52
06	1560 N	143	-0-	-1417	-0-	39	1	104	2	N	-0-			52
07	1612 N	137	-0-	-1475	-0-	38	1	99	2	N	-0-			52
08	403 N	133	-0-	-270	-0-	39	1	94	2	N	-0-			52
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	65	1	690	2	N	-0-			52
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	74	1	19	2	N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			33
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	2	N	-0-			33
07	155 N	69	-0-	-86	-0-	3	1	66	2	N	-0-			33
08	341 N	211	-0-	-130	-0-	9	1	202	2	N	-0-			33
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-			33
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			33

 MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			50
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	125	1	89	2	N	-0-			50
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	207	164	1	93
						228	9							
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	129	1	98	2	N	-0-			93
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	129	1	70	2	N	-0-			93
10	372 N	70	-0-	-302	-0-	70	2			N	-0-			93

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214977		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215762		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220			
05	1240 X	1180	-0-	-60	-0-	74	1	1106	2	N	48
06	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	90	1	1130	2	N	48
07	1147 X	1082	-0-	-65	-0-	83	1	999	2	N	48
08	1178 N	856	-0-	-322	-0-	71	1	785	2	N	48
09	1230 N	675	-0-	-555	-0-	61	1	614	2	N	48
10	1085 N	268	-0-	-817	-0-	74	1	194	2	N	48

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216241		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788			
05	527 N	414	-0-	-113	-0-	74	1	340	2	N	40
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	62	1	569	2	N	40
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	67	1	677	2	N	40
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	65	1	648	2	N	40
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	66	1	714	2	N	40
10	744 N	624	-0-	-120	-0-	74	1	550	2	N	-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 217198		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508			
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	74	1	696	2	N	43
						187	9				
06	720 N	471	-0-	-249	-0-	55	1	416	2	N	43
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	72	1	771	2	N	43
08	868 N	723	-0-	-145	-0-	65	1	658	2	N	43
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	N	43
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	74	1	797	2	N	43

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 10		RRCID -> 218519		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		40
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218642		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311	580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	219557	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8090	-	8998	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	219588	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8172	-	8903	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	141	-0-	141	141		7	1	134	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141						N	-0-			-0-

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

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

SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	220324	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	8150	-	8815	
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			30
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	N	-0-			30
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	N	-0-			30
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	N	-0-			30
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	N	-0-			30
10	372 N	66	-0-	-306	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 8		RRCID -> 222137		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 222425		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 8764								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222448		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794								
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 222583		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	32	-0-	32	32	2	1	30	2	N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					28
09	32 X	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HART, MAX W. GU		WELL #: 10		RRCID -> 222585		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748								
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	74	1	259	2	N	-0-					46
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	57	1	453	2	N	-0-					46
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	82	1	962	2	N	-0-					46
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1118	2	N	-0-					46
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	79	1	1000	2	N	-0-					46
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	74	1	1133	2	N	-0-					46

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

 APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	74	1	908	2	N	-0-		48
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	76	1	848	2	N	-0-		48
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	71	1	744	2	N	79		127
						87	9						
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	79	1	946	2	N	77	167 1	37
						85	9						
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	75	1	902	2	N	-0-		37
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	N	5		42
						6	9						

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

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34

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

05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	74	1	1941	2	N	-0-		38
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	128	1	1882	2	N	60		98
						66	9						
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	127	1	1852	2	N	32		130
						35	9						
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	131	1	2056	2	N	98		228
						108	9						
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	106	1	1555	2	N	11	162 1	77
						12	9						
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	74	1	2184	2	N	11		88
						12	9						

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

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

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

05	403 N	260	-0-	-143	-0-	74	1	186	2	N	-0-		82
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	41	1	150	2	N	-0-		82
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	42	1	189	2	N	78		160
						86	9						
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	51	1	345	2	N	36	168 1	28
						40	9						
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	784	2	N	9		37
						10	9						
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	74	1	482	2	N	-0-		37

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405															
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229278		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229346		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	1	1	23	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24	24					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	13	-0-	13	37	37	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37	37					N	-0-					-0-

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

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

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232720		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120									
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 12		RRCID -> 233821		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912									
05	1054 N	290	-0-	-764	-0-	74	1	216	2	N	-0-						51
06	1470 N	591	-0-	-879	-0-	60	1	531	2	N	-0-						51
07	744 N	610	-0-	-134	-0-	61	1	549	2	N	-0-						51
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	61	1	564	2	N	-0-						51
09	600 N	590	-0-	-10	-0-	57	1	533	2	N	-0-						51
10	620 N	507	-0-	-113	-0-	74	1	433	2	N	-0-						-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
HART, MAX JR.		WELL #: 2		RRCID -> 237789		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	74	-0-	-112	-0-	74 1		N	-0-			55
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	38 1	84 2	N	-0-			55
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 1		N	-0-			55
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 1		N	-0-			55
09	120 N	32	-0-	-88	-0-	32 1		N	-0-			55
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	74 1	85 2	N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
NEWMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154976		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8356 - 8498		
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			72
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			72
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			72
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			72
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			72
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			72

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

NEWMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165138		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7046 - 8596		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

KRUSE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166608		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8078 - 8328		
05	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			26
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			26

KRUSE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 292426		COMPL. DATE 09/01/2020		TOTAL DEPTH 10123		PERF. 7925 - 8483		
05	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1722 2	43 9	N	39			124
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1628 2	31 9	N	28			152
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1785 2	47 9	N	43	162 1		33
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1794 2	106 9	N	96			129
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1726 2	20 9	N	18			147
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1754 2	13 9	N	12			159

 APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2			138
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1232	2	84	9	N	76			214
07	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1232	2	4	9	N	4	166	1	52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1232	2	4	9	N	4			56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			17
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

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

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

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

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

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

05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

05	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-			22
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			22
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			22
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			22
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			22
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			22

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179127		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8012 - 9854	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	73	-0-	73	481	73 2	Y	-0-			30
06	522 X	41	-0-	-481	-0-	38 2	Y	3			33
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	7			40
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	11 2	Y	12			52
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	-0-	23 1		29
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT			29

LEE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182451		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 7712 - 9725	
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	Y	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	Y	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	Y	-0-			-0-
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2	Y	-0-			-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT			-0-

BLOUNT A		WELL #: 3		RRCID -> 182465		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7953 - 8165	
05	155 N	89	-0-	-66	-0-	5 1	Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	26 1	Y	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	7 1	Y	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		Y	NO RPT			-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183628		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7900 - 9787	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	2			20
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	4			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	7			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	14 1		18
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT			18

BLOUNT A		WELL #: 2		RRCID -> 183898		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 10045		PERF. 7960 - 9896	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184414		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8110 - 9891	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	Y	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT			-0-

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 4		RRCID -> 214394		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7426 - 8738	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			220
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			220
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			220
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			220
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			220
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			220

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 3		RRCID -> 218692		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	Y	-0-		119
06	300 N	167	-0-	-133	-0-	167 2	Y	-0-		119
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	Y	-0-		119
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	267 2	Y	100	110 9	219
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	Y	-0-	180 1	39
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT		39

DELONEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 219484		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382		
05	2125 N	893	-0-	-1232	-0-	883 2	N	9	10 9	18
06	930 N	841	-0-	-89	-0-	841 2	N	-0-	9	18
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		18
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	851 2	N	122	134 9	140
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	849 2	N	4	4 9	87
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT	57 1	87

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

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222546		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DELONEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 226182		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782		
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	293 2	Y	5	6 9	6
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	281 2	Y	-0-		6
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	323 2	Y	8	9 9	1
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	273 2	Y	4	4 9	5
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254 2	Y	1	1 9	6
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT		6

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226185		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756		
05	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226300		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598		
05	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 2	Y	-0-		-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	Y	-0-		-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	Y	-0-		-0-
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2	Y	-0-		-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	Y	-0-		-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		Y	NO RPT		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) SYDRI OPERATING, LLC DELONEY "B"		//CONT.// 03311 580 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #: 5		RRCID -> 227561		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 7626 - 10012				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2350	-0-	-750	4641	2350	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	2274	-0-	-726	3915	2274	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	2472	-0-	-628	3287	2472	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	2376	-0-	-724	2563	2376	2			Y	-0-			-0-
09	3000 N	2254	-0-	-746	1817	2254	2			Y	-0-			-0-
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	19					Y	NO RPT			-0-

LEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 230947		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 7816 - 9694				
05	3100 N	2285	-0-	-815	5025	2219	2	66	9	N	60			160
06	3000 N	2162	-0-	-838	4187	2092	2	70	9	N	64	184	1	40
07	3100 N	1939	-0-	-1161	3026	1939	2			N	-0-			40
08	3100 N	2057	-0-	-1043	1983	2057	2			N	-0-			40
09	3000 N	1992	-0-	-1008	975	1970	2	22	9	N	20			60
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			60

LEE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 230952		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 7674 - 9768				
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-			-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-			-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-			-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

DELONEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231350		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7972 - 9784				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232774		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 7744 - 9700				
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232907		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9888		PERF. 9567 - 9800				
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			31
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			31
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			31
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-			31
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	158	2	124	9	Y	113	135	1	9
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			9

DELONEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233253		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 7426 - 9794				
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	637	2	96	9	Y	87			125
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	595	2	8	9	Y	7	120	1	12
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	599	2	73	9	Y	66			78
08	744 N	542	-0-	-202	-0-	542	2			Y	-0-			78
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	424	2	67	9	Y	61	109	1	30
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			30

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234084		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 7568 - 9880	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-		-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	Y	-0-		-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-		-0-
08	403 N	251	-0-	-152	-0-	251	2	Y	-0-		-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-		-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

DELONEY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 234552		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 7674 - 9960	
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	64	98	31
06	360 N	247	-0-	-113	-0-	247	2	Y	-0-		31
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	277	2	Y	82	104	9
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	243	2	Y	38		47
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	12		59
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		59

DELONEY "B"		WELL #: 7		RRCID -> 234680		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7594 - 9970	
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1102	2	Y	22	33	11
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	Y	-0-		11
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	964	2	Y	27	35	3
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1112	2	Y	13		16
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	Y	4		20
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		20

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235254		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7489 - 9940	
05	3100 N	2188	-0-	-912	-0-	3982	2	Y	8		62
06	3000 N	2190	-0-	-810	-0-	3172	2	Y	31	83	10
07	3100 N	2409	-0-	-691	-0-	2481	2	Y	52		62
08	3100 N	2391	-0-	-709	-0-	1772	2	Y	-0-	51	11
09	3000 N	2051	-0-	-949	-0-	823	2	Y	48		59
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		59

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235266		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7584 - 9704	
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	59		120
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-		120
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-		120
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	82	175	27
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	13		40
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		40

REEVES-HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 235709		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 7300 - 9585	
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	981	2	N	73	195	48
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	N	4		52
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		52
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2	N	-0-		52
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		52
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		52

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 6		RRCID -> 236223		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7600 - 9940	
05	3100 N	1477	-0-	-1623	-0-	249	2	Y	-0-		-0-
06	1877 N	1628	-0-	-249	-0-	1628	2	Y	-0-		-0-
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	Y	-0-		-0-
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	Y	-0-		-0-
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	Y	-0-		-0-
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236412		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	Y	-0-		-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331 2	Y	-0-		-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	Y	-0-		-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	Y	-0-		-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	Y	-0-		-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		Y	NO RPT		-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236415		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836		
05	2929 N	1381	-0-	-1548	-0-	1377 2	4 9 Y	4		29
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1140 2	17 9 Y	15	39 1	5
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1040 2	26 9 Y	24		29
08	1395 N	1101	-0-	-294	-0-	1101 2	Y	-0-	24 1	5
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1212 2	24 9 Y	22		27
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		Y	NO RPT		27

BLOUNT A		WELL #: 11		RRCID -> 236703		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801		
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	50 1	893 2 Y	54	91 1	9
						59 9				
06	1080 N	820	-0-	-260	-0-	55 1	765 2 Y	-0-		9
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	63 1	946 2 Y	-0-		9
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	68 1	879 2 Y	-0-		9
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	69 1	899 2 Y	45		54
						50 9				
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		Y	NO RPT		54

REEVES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236735		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482		
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	28 2	22 9 Y	20		207
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	64 2	62 9 Y	56	171 1	92
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	Y	-0-		92
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-		92
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	43 2	127 9 Y	115	179 1	28
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT		28

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 237293		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742		
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2	Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2	Y	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOUNT A		WELL #: 8		RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900		
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	66 1	1174 2 Y	40	66 1	7
						44 9				
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	57 1	789 2 Y	-0-		7
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	79 1	1190 2 Y	-0-		7
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	91 1	1168 2 Y	-0-		7
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	78 1	1017 2 Y	33		40
						36 9				
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		Y	NO RPT		40

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597							
DELONEY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	43 2		-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240976		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737	
05	764 N	764	-0-	-0-	764 2		-0-		115
06	828 N	828	-0-	-0-	828 2		-0-		115
07	808 N	808	-0-	-0-	808 2		-0-		115
08	907 N	907	-0-	-0-	761 2	146 9	133		248
09	531 N	531	-0-	-0-	519 2	12 9	11	174 1	85
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		NO RPT		85

DELONEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 244243		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805	
05	3299 X	3299	-0-	-0-	3253 2	46 9	42		58
06	3300 X	3003	-0-	-297	3000 2	3 9	3	55 1	6
07	3410 X	3212	-0-	-198	3178 2	34 9	31		37
08	3410 X	3177	-0-	-233	3177 2		-0-		37
09	3210 X	2927	-0-	-283	2895 2	32 9	29	52 1	14
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-		NO RPT		14

BLOUNT A		WELL #: 7		RRCID -> 244245		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946	
05	558 N	450	-0-	-108	24 1	426 2	-0-		-0-
06	510 N	373	-0-	-137	25 1	348 2	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	21 1	322 2	-0-		-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	34 1	434 2	-0-		-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	29 1	374 2	-0-		-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		NO RPT		-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244485		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990	
05	775 N	768	-0-	-7	764 2	4 9	4		29
06	750 N	643	-0-	-107	626 2	17 9	15	39 1	5
07	670 N	670	-0-	-0-	644 2	26 9	24		29
08	775 N	768	-0-	-7	768 2		-0-	24 1	5
09	895 N	895	-0-	-0-	871 2	24 9	22		27
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		NO RPT		27

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 7		RRCID -> 244568		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

WALLACE-RODGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245553		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692	
05	193 N	193	-0-	-0-	193 2		-0-		80
06	156 N	156	-0-	-0-	156 2		-0-		80
07	94 N	94	-0-	-0-	94 2		-0-		80
08	296 N	296	-0-	-0-	296 2		-0-		80
09	269 N	269	-0-	-0-	204 2	65 9	59	121 1	18
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		NO RPT		18

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 245735		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	1427	-0-	-1673	508	1427 2			Y	-0-					12
06		1952 N	1444	-0-	-508	-0-	1444 2			Y	-0-					12
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1610 2	79 9		Y	72					84
08		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1627 2	31 9		Y	28	75 1				37
09		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2			Y	-0-					37
10		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				Y	NO RPT					37

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 246200		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 9782								
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2			Y	-0-					-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			Y	-0-					-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-					-0-
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			Y	-0-					-0-
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			Y	-0-					-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT					-0-

BLOUNT A		WELL #: 5		RRCID -> 246593		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856								
05		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	103 1	1831 2	Y	22	36 1					4
							24 9									
06		1590 N	1531	-0-	-59	-0-	103 1	1428 2	Y	-0-						4
07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	59 1	893 2	Y	-0-						4
08		1643 N	671	-0-	-972	-0-	48 1	623 2	Y	-0-						4
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	55 1	724 2	Y	17						21
							19 9									
10		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT					21

DELONEY "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247050		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902								
05		837 N	637	-0-	-200	-0-	616 2	21 9	Y	19	31 1					10
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		Y	-0-						10
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	505 2	28 9	Y	25	32 1					3
08		651 N	476	-0-	-175	-0-	466 2	10 9	Y	9						12
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	415 2	4 9	Y	4						16
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT						16

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 265296		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 8000								
CRANFORD		WELL #: 2														
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	962 2	3 9	Y	3	7 1					6
06		1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1020 2	3 9	Y	3						9
07		868 N	855	-0-	-13	-0-	852 2	3 9	Y	3	7 1					5
08		961 N	845	-0-	-116	-0-	842 2	3 9	Y	3						8
09		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1068 2	4 9	Y	4						12
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1113 2	2 9	Y	2						14

CRANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 265298		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 7978								
05		11408 X	10754	-0-	-654	-0-	10682 2	72 9	Y	65	153 1					121
06		11040 X	10192	-0-	-848	-0-	10123 2	69 9	Y	63						184
07		11408 X	10643	-0-	-765	-0-	10565 2	78 9	Y	71	148 1					107
08		10943 X	10444	-0-	-499	-0-	10376 2	68 9	Y	62						169
09		10590 X	9782	-0-	-808	-0-	9705 2	77 9	Y	70						239
10		10757 X	9948	-0-	-809	-0-	9907 2	41 9	Y	37						276

OIL AND GAS DIVISION

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815															
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		2		RRCID -> 173359		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7674 - 8677							

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED				12/03/2015															

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467												
HAYNES			WELL #: 1		RRCID -> 226577			COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1163	3	22	9	N	20			128
06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1204	3	17	9	N	15			143
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1289	3	9	9	N	8	81	1	70
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1255	3	26	9	N	24			94
09		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1330	3	18	9	N	16	80	1	30
10		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			30

CUNNINGHAM			WELL #: 5		RRCID -> 237284			COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250				
05		2604 N	1388	-0-	-1216	-0-	1385	3	3	9	Y	3			6
06		2280 N	1006	-0-	-1274	-0-	1005	3	1	9	Y	1			7
07		1705 N	960	-0-	-745	-0-	959	3	1	9	Y	1	1	8	7
08		1395 N	1014	-0-	-381	-0-	1014	3			Y	-0-			7
09		1020 N	918	-0-	-102	-0-	918	3			Y	-0-			7
10		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			7

CUNNINGHAM			WELL #: 4		RRCID -> 246142			COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435				
05		1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1675	3	26	9	Y	24			57
06		1770 N	1553	-0-	-217	-0-	1543	3	10	9	Y	9			66
07		1829 N	1713	-0-	-116	-0-	1712	3	1	9	Y	1	1	8	66
08		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-			66
09		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-			66
10		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			66

BELL			WELL #: 2H		RRCID -> 247365			COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 10577 - 12188				
05		2883 N	2812	-0-	-71	-0-	2803	3	9	9	N	8			68
06		2760 N	2662	-0-	-98	-0-	2662	3			N	-0-			68
07		2852 N	2267	-0-	-585	-0-	2267	3			N	-0-			68
08		2821 N	2814	-0-	-7	-0-	2814	3			N	-0-			68
09		2670 N	2598	-0-	-72	-0-	2598	3			N	-0-			68
10		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			68

CUNNINGHAM			WELL #: 6		RRCID -> 250324			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM			WELL #: 7		RRCID -> 253477			COMPL. DATE 10/01/2009			TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187				
05		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2770	3	4	9	Y	4			9
06		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2675	3	2	9	Y	2			11
07		2697 N	2513	-0-	-184	-0-	2512	3	1	9	Y	1	1	8	11
08		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-			11
09		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-			11
10		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			11

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
CUNNINGHAM, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	058819	COMPL. DATE	05/21/1974	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9215 - 9270		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-			82
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-			82
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-			82
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3			N	-0-			82
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			N	-0-			82
*10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-			82

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	203785	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	10132 - 10321
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27

WEAVER		WELL #:			RRCID ->	206893	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8959 - 9038
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	231945	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10142 - 10330
05	1302	X	434	-0-	-868	-0-	426 3	8 9	Y	7	1 8	133
06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1818 3	17 9	Y	15	3 8	145
07	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2173 3	17 9	Y	15	6 8	154
08	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		Y	-0-		154
09	1830	X	1089	-0-	-741	-0-	1089 3		Y	-0-		154
*10	2201	X	535	-0-	-1666	-0-	532 3	3 9	Y	3	90 1 1 8	66

BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	231948	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10124 - 10330
05	3100	N	456	-0-	-2644	-0-	264 449 3	7 9	Y	6		133
06	780	N	111	-0-	-669	-0-	98 3	13 9	Y	12		145
07	806	N	18	-0-	-788	-0-	8 3	10 9	Y	9		154
08	465	N	60	-0-	-405	-0-	60 3		Y	-0-		154
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41 3		Y	-0-		154
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44 3	3 9	Y	3	90 1	67

BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	247524	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10140 - 10308
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-		110
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		110
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		110
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		110
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		110
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 247526		COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8984 - 9052								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					73
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-					73
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-					73
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-					73

CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 10H		RRCID -> 265845		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275								
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3		N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3		N	-0-					-0-
*07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3		N	-0-					-0-
*08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3		N	-0-					-0-
*09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3		N	-0-					-0-
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3		N	-0-					-0-

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

HARRELL, JEANETTE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 267836		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025								
05	5859	X	5427	-0-	-432	-0-	5427	3		N	-0-					-0-
06	5880	X	5400	-0-	-480	-0-	5400	3		N	-0-					-0-
*07	6076	X	5668	-0-	-408	-0-	5668	3		N	-0-					-0-
*08	6076	X	5593	-0-	-483	-0-	5593	3		N	-0-					-0-
*09	5610	X	5038	-0-	-572	-0-	5038	3		N	-0-					-0-
10	5673	X	5007	-0-	-666	-0-	5007	3		N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 268296		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600								
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3		N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3		N	-0-					-0-
*07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3		N	-0-					-0-
*08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3		N	-0-					-0-
*09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3		N	-0-					-0-
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3		N	-0-					-0-

JEANETTE HARRELL UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 273075		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119								
05	6107	X	5760	-0-	-347	-0-	5760	3		N	-0-					-0-
06	5910	X	5903	-0-	-7	-0-	5903	3		N	-0-					-0-
*07	6107	X	5497	-0-	-610	-0-	5497	3		N	-0-					-0-
*08	6014	X	5973	-0-	-41	-0-	5973	3		N	-0-					-0-
*09	5910	X	5565	-0-	-345	-0-	5565	3		N	-0-					-0-
10	6107	X	5751	-0-	-356	-0-	5751	3		N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SE MATTHEWS UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 273088		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		YARBOROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 104694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110				
05	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					120
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					120
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					120
08	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					120
09	570 N	469	-0-	-101	-0-	469	2			N	-0-					120
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	563	3	6	9	N	5					125

DAVIS UNIT		WELL #: 2X		RRCID -> 136355		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960								
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
07	1612 N	1145	-0-	-467	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-

DAVIS UNIT		WELL #: 3X		RRCID -> 138799		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124								
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

WYATT		WELL #: 1		RRCID -> 155605		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10337 PERF. 10110 - 10142								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS UNIT		WELL #: 4X		RRCID -> 167891		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950								
05	775 N	137	-0-	-638	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
DAVIS UNIT		WELL #: 5X		RRCID -> 179212		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1674 N	1353	-0-	-321	-0-	1332 3	21 9 Y	19			44
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2020 3	11 9 Y	10			54
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1691 3	6 9 Y	5	37 1		22
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	932 3	32 9 Y	29			51
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	981 3	1 9 Y	1			52
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	958 3	1 9 Y	1	39 1		14

DAVIS UNIT		WELL #: 6X		RRCID -> 179631		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435			
05	1612 N	662	-0-	-950	-0-	616 3	46 9 Y	42			95
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1570 3	22 9 Y	20			115
07	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	1405 3	13 9 Y	12	80 1		47
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	958 3	68 9 Y	62			109
09	1590 N	1239	-0-	-351	-0-	1237 3	2 9 Y	2			111
10	1426 N	1101	-0-	-325	-0-	1100 3	1 9 Y	1	83 1		29

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

DAVIS UNIT		WELL #: 7X		RRCID -> 205176		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980			
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	Y	-0-			85
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	Y	-0-			85
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	Y	-0-			85
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	442 3	3 9 Y	3			88
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	Y	-0-			88
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	Y	-0-			88

LAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 209651		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33

DAVIS UNIT		WELL #: 10X		RRCID -> 216282		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058			
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	Y	-0-			-0-

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

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

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

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

HARRISON, B. S.		WELL #: 6		RRCID -> 222282		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122							
05	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	3		N	-0-				77
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	792	3	23	9	N	21			98
07	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	3		N	-0-				98
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3		N	-0-				98
09	810	N	189	-0-	-621	-0-	189	3		N	-0-				98
10	589	N	7	-0-	-582	-0-	7	3		N	-0-				98

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 222414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205							
05	1054	N	418	-0-	-636	-0-	418	3		N	-0-				127
06	1680	N	892	-0-	-788	-0-	889	3	3	9	N	3			130
07	1209	N	510	-0-	-699	-0-	501	3	9	9	N	8	118	1	20
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-				20
09	900	N	492	-0-	-408	-0-	492	3		N	-0-				20
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-				20

DAVIS UNIT		WELL #: 13X		RRCID -> 222555		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242							
05	1054	N	830	-0-	-224	-0-	813	3	17	9	N	15			60
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1207	3	11	9	N	10			70
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	N	5			75
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	3	3	9	N	3			78
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1274	3	10	9	N	9			87
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	3	1	9	N	1			88

LAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 222558		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110							
05	930	N	243	-0-	-687	-0-	240	3	3	9	N	3	96	1	35
06	1170	N	936	-0-	-234	-0-	930	3	6	9	N	5			40
07	992	N	569	-0-	-423	-0-	569	3		N	-0-				40
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3		N	-0-				40
09	930	N	293	-0-	-637	-0-	293	3		N	-0-				40
10	558	N	117	-0-	-441	-0-	117	3		N	-0-				40

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 222761		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-			117
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1 9 N	1			118
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	308	3	6 9 N	5			123
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	341	3	72 9 N	65			188
09	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	3		-0-			188
10	310 N	229	-0-	-81	-0-	228	3	1 9 N	1	122	1	67

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 225317		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310				
05	496 N	187	-0-	-309	-0-	187	3	N	-0-			60
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-			60
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			60
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3	N	-0-			60
09	480 N	154	-0-	-326	-0-	154	3	N	-0-			60
10	310 N	95	-0-	-215	-0-	95	3	N	-0-			60

LAYTON		WELL #: 4		RRCID -> 225716		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101				
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	49	3	3 9 N	3	37	1	38
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			38
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			38
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			38
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			38
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-			38

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

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

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

DAVIS UNIT		WELL #: 12X		RRCID -> 227087		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183				
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-			40
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	3	8 9 N	7			47
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1061	3	12 9 N	11			58
08	1147 N	461	-0-	-686	-0-	461	3	N	-0-			58
09	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1172	3	10 9 N	9			67
10	1085 N	900	-0-	-185	-0-	897	3	3 9 N	3			70

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
DAVIS UNIT		WELL #: 11X		RRCID -> 227225		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3	N	-0-			75
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-			75
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-			75
08	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1370	3	N	3			78
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-			78
10	1426 N	741	-0-	-685	-0-	741	3	N	-0-			78

DAVIS UNIT		WELL #: 9X		RRCID -> 227589		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194				
05	1395 N	860	-0-	-535	-0-	852	3	N	7			90
06	1620 N	1341	-0-	-279	-0-	1338	3	N	3			93
07	1860 N	1193	-0-	-667	-0-	1174	3	N	17			110
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	18			128
09	1350 N	1189	-0-	-161	-0-	1183	3	N	5			133
10	1178 N	474	-0-	-704	-0-	463	3	N	10			143

DAVIS UNIT		WELL #: 14X		RRCID -> 227679		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257				
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-			97
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			97
07	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3	N	-0-			97
08	682 N	144	-0-	-538	-0-	141	3	N	3			100
09	660 N	277	-0-	-383	-0-	277	3	N	-0-			100
10	713 N	417	-0-	-296	-0-	415	3	N	2			102

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 228292		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10026 - 10132				
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	826	3	N	5			73
06	1710 N	1177	-0-	-533	-0-	1177	3	N	-0-			73
07	1147 N	890	-0-	-257	-0-	884	3	N	5			78
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-			78
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1791	3	N	10			88
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	7			95

HARRISON, B. S.		WELL #: 9		RRCID -> 228399		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	1			69
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

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

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 8X		RRCID -> 229025		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100				
05	1550 N	304	-0-	-1246	-0-	270	3	Y	31			71
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1802	3	Y	16			87
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1543	3	Y	9	60	1	36
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1213	3	Y	46			82
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	3	Y	2			84
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	Y	1	63	1	22

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
HARRISON, B. S.		WELL #: 7		RRCID -> 229117		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	

PELHAM				WELL #: 2		RRCID -> 231035		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292							
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-	
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-	
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-	
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-	
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-	
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-	

SLONE				WELL #: 1		RRCID -> 234380		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124							
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	

SLONE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 234551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132							
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60	
06	30 X	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					60	
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					63	
08	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					63	
09	7 X	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					63	
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					63	

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2				WELL #: 8		RRCID -> 234555		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	

HARRISON, B. S.				WELL #: 10		RRCID -> 235707		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102							
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	3	1	9	N	1					86	
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	890	3	8	9	N	7					93	
07	961 N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					93	
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					93	
09	900 N	466	-0-	-434	-0-	466	3			N	-0-					93	
10	930 N	134	-0-	-796	-0-	133	3	1	9	N	1					94	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CRATON OPERATING LLC			186717												
BERGIN, L.L.			WELL #:	1	RRCID ->	079929	COMPL. DATE	12/21/1978	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 9872 - 10046				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRIGGS, H. W. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	090569	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9538 - 10059				
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1004	2	14	9	N	13			127
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			127
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-			127
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			127
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2			129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
COLEMAN			WELL #:	1	RRCID ->	092523	COMPL. DATE	02/22/1981	TOTAL DEPTH	10184	PERF. 9450 - 10020				
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	3100	N	4543	-0-	1443	1443	4543	2			Y	-0-			-0-
09	3000	N	1797	-0-	-1203	240	1797	2			Y	-0-			-0-
10	900	N	660	-0-	-240	-0-	660	2			Y	-0-			-0-
WOOLWORTH -B-			WELL #:	2	RRCID ->	093134	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	10112	PERF. 9775 - 9962				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BERGIN, L.L.			WELL #:	3	RRCID ->	143143	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8968 - 10070				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAMS GU			WELL #:	1	RRCID ->	227839	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10475	PERF. 8978 - 10378				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS GU			WELL #:	2	RRCID ->	230203	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9090 - 10480				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717									
WILLIAMS GU		WELL #:		3	RRCID ->	243298	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9220 - 10339	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	445	-0-	445	5019		445 2		Y	-0-			186
06	5451 X	432	-0-	-5019	-0-		432 2		Y	-0-			186
07	899 N	251	-0-	-648	-0-		251 2		Y	-0-			186
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-		346 2	29 9	Y	26			212
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208 2		Y	-0-			212
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 2		Y	-0-			212

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
JENKINS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	093284	COMPL. DATE	11/27/1994	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6616 - 6626	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

MEEK-HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	203784	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	9898 - 10154
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEEK-HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	208990	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8796 - 10150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENKINS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	213398	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9865 - 10130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19 1	83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559 2		N	-0-		83
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1316 2		N	-0-		83

BYRNE, HAZEL R.		GAS UNIT NO. 2		WELL #:	2	RRCID ->	222765	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9882 - 10134
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1086 2		N	-0-			47
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1065 2		N	-0-			47
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		1100 2		N	-0-			47
08	1085 N	1051	-0-	-34	-0-		1051 2		N	-0-			47
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		1053 2		N	-0-			47
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091 2		N	-0-			47

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

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

JENKINS -A-			WELL #:	6	RRCID ->	224448	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9824 - 10146	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENKINS "A"			WELL #:	7	RRCID ->	224451	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9874 - 10081	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 1	77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77

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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	224923	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8798 - 10132	
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1922	2	15 9	N	14		32
06	1380	N	995	-0-	-385	-0-	995	2		N	-0-		32
07	1426	N	544	-0-	-882	-0-	543	2	1 9	N	1		33
08	1922	N	681	-0-	-1241	-0-	681	2		N	-0-		33
09	990	N	667	-0-	-323	-0-	667	2		N	-0-		33
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-		33

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

JENKINS "A"			WELL #:	8	RRCID ->	227698	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9862 - 10114	
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		50
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	61	2	90 9	N	82		132
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		132
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		132
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//	220903									
MEEK-HAYNES			WELL #:	5	RRCID ->	231465	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9878 - 10134	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

BYRNE, HAZEL R.			GAS UNIT NO. 2	WELL #:	5	RRCID ->	233843	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9884 - 10140
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10		T. A.	152	-0-	152	152		152 2		N	-0-		28

BYRNE, HAZEL R.			GAS UNIT NO. 2	WELL #:	4	RRCID ->	234133	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9871 - 10130
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-		132 2	39 9	N	35		125
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		125
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		125
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-		817 2		N	-0-		125
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125

JENKINS "A"				WELL #:	9	RRCID ->	234135	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9871 - 10136
05		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1678 2		N	-0-	22 1	13
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		1561 2		N	-0-		13
07		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		1572 2		N	-0-		13
08		1674 N	1595	-0-	-79	-0-		1595 2		N	-0-		13
09		1560 N	1551	-0-	-9	-0-		1551 2		N	-0-		13
10		1581 N	1558	-0-	-23	-0-		1558 2		N	-0-		13

BYRNE, HAZEL R.			GAS UNIT NO. 2	WELL #:	3	RRCID ->	234136	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9858 - 10122
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEEK-HAYNES				WELL #:	7	RRCID ->	234139	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9892 - 10156
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

HARRIS, DOYLE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	234142	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9870 - 10230
05		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		1763 2	2 9	N	2		67
06		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-		2854 2		N	-0-		67
07		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		1542 2		N	-0-		67
08		1767 N	1475	-0-	-292	-0-		1475 2		N	-0-		67
09		1860 N	1600	-0-	-260	-0-		1600 2		N	-0-		67
10		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		1756 2		N	-0-		67

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 235919		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8956 - 10138	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1953 N	1290	-0-	-663	-0-	1277 2	13 9	N	12			95
06	1890 N	1372	-0-	-518	-0-	1364 2	8 9	N	7			102
07	1953 N	1130	-0-	-823	-0-	1130 2		N	-0-			102
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1383 2	28 9	N	25			127
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1544 2	14 9	N	13			140
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2437 2	21 9	N	19			159

MEEK-HAYNES		WELL #:		6	RRCID -> 236019		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11955		PERF. 9884 - 11386	
05	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N	-0-	32 1		-0-
06	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
07	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N	-0-			-0-
08	3100 X	2228	-0-	-872	-0-	2228 2		N	-0-			-0-
09	2730 X	2083	-0-	-647	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
10	2697 X	2059	-0-	-638	-0-	2059 2		N	-0-			-0-

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7	RRCID -> 238294		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9862 - 10122	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			50
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			50
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			50
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			50

JENKINS "A"		WELL #:		13	RRCID -> 239205		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9830 - 10104	
05	682 N	677	-0-	-5	-0-	662 2	15 9	N	14			79
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640 2	1 9	N	1			80
07	651 N	558	-0-	-93	-0-	550 2	8 9	N	7			87
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	663 2	2 9	N	2			89
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	623 2	1 9	N	1			90
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	666 2	2 9	N	2			92

MEEK-HAYNES UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 240413		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 9882 - 10446	
05	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1544 2		N	-0-	4 1		3
06	1560 N	1394	-0-	-166	-0-	1394 2		N	-0-			3
07	1550 N	1229	-0-	-321	-0-	1229 2		N	-0-			3
08	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1522 2		N	-0-			3
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-			3
10	1240 N	664	-0-	-576	-0-	664 2		N	-0-			3

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 242861		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 11905		PERF.11056 - 11359	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

JENKINS "A"		WELL #:		14	RRCID -> 243367		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9830 - 10116	
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-	10 1		93
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	766 2	4 9	N	4			97
07	806 N	799	-0-	-7	-0-	796 2	3 9	N	3			100
08	806 N	791	-0-	-15	-0-	791 2		N	-0-			100
09	780 N	766	-0-	-14	-0-	760 2	6 9	N	5			105
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	844 2	2 9	N	2			107

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	41			98
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			98
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			98
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			98
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			98
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			98

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103														
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	45 1		-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140														
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1054	2	89	9	N	81			128
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	983	2	6	9	N	5			133
07	992 N	553	-0-	-439	-0-	553	2			N	-0-			133
08	992 N	471	-0-	-521	-0-	463	2	8	9	N	7			140
09	960 N	418	-0-	-542	-0-	418	2			N	-0-			140
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2			142

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172														
05	868 N	694	-0-	-174	-0-	694	2			N	-0-	9 1		53
06	780 N	549	-0-	-231	-0-	549	2			N	-0-			53
07	744 N	620	-0-	-124	-0-	620	2			N	-0-			53
08	682 N	516	-0-	-166	-0-	516	2			N	-0-			53
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			53
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			53

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513														
05	21917 X	21052	-0-	-865	-0-	5244	1	15744	3	N	58			182
06	20880 X	19938	-0-	-942	-0-	4930	1	14935	3	N	66	176 1		72
07	21235 X	20390	-0-	-845	-0-	4922	1	15454	3	N	13			85
08	21111 X	20127	-0-	-984	-0-	5591	1	14449	3	N	79			164
09	20430 X	18965	-0-	-1465	-0-	4666	1	14253	3	N	42	183 1		23
10	21049 X	19321	-0-	-1728	-0-	4636	1	14650	3	N	32			55

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4805 X	4441	-0-	-364	-0-	2345	1	2096	3	N	-0-	45 1	15
06	4650 X	4465	-0-	-185	-0-	2247	1	2190	3	N	25		40
07	4557 X	4352	-0-	-205	-0-	2264	1	2086	3	N	2		42
08	4557 X	4449	-0-	-108	-0-	861	1	3588	3	N	-0-	42 1	-0-
09	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	764	1	3914	3	N	2		2
10	4557 X	4521	-0-	-36	-0-	734	1	3786	3	N	1		3

 HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

05	21080 X	19653	-0-	-1427	-0-	4742	1	14897	3	N	13		110
06	20400 X	18746	-0-	-1654	-0-	4670	1	14057	3	N	17		127
07	20336 X	19051	-0-	-1285	-0-	4705	1	14335	3	N	10		137
08	20243 X	18716	-0-	-1527	-0-	5177	1	13506	3	N	30		167
09	19020 X	17598	-0-	-1422	-0-	4248	1	13315	3	N	32	181 1	18
10	19654 X	17792	-0-	-1862	-0-	4238	1	13554	3	N	-0-		18

 HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

05	27156 X	25905	-0-	-1251	-0-	6251	1	19640	3	N	13		90
06	26280 X	24645	-0-	-1635	-0-	6142	1	18486	3	N	15		105
07	26319 X	25222	-0-	-1097	-0-	6229	1	18982	3	N	10		115
08	25916 X	24903	-0-	-1013	-0-	6897	1	17995	3	N	10		125
09	25080 X	23440	-0-	-1640	-0-	5664	1	17752	3	N	22		147
10	25916 X	23864	-0-	-2052	-0-	5683	1	18178	3	N	3		150

 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100

05	3100 N	2008	-0-	-1092	884	2008	3			N	-0-		-0-
06	2849 N	1965	-0-	-884	-0-	1965	3			N	-0-		-0-
07	2232 N	1912	-0-	-320	-0-	1912	3			N	-0-		-0-
08	2015 N	1667	-0-	-348	-0-	1667	3			N	-0-		-0-
09	1980 N	1746	-0-	-234	-0-	1746	3			N	-0-		-0-
10	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1720	3			N	-0-		-0-

 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

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

05	2883 X	1987	-0-	-896	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
06	2790 X	1746	-0-	-1044	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
07	2573 X	836	-0-	-1737	-0-	836	2			N	-0-			-0-
08	2511 X	1839	-0-	-672	-0-	1839	2			N	-0-			-0-
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-			21
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			21
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			21
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

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

05	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-			31
06	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-			31
07	1953 X	1768	-0-	-185	-0-	1768	2			Y	-0-			31
08	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-			31
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			31
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			31

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

05	3441 X	2834	-0-	-607	-0-	2834	2			Y	-0-			62
06	3330 X	3207	-0-	-123	-0-	3207	2			Y	-0-			62
07	3007 X	1233	-0-	-1774	-0-	1233	2			Y	-0-			62
08	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-			62
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT			62
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			62

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

05	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-			21
06	2160 X	1875	-0-	-285	-0-	1875	2			Y	-0-			21
07	2232 X	1696	-0-	-536	-0-	1696	2			Y	-0-			21
08	2108 X	1640	-0-	-468	-0-	1640	2			Y	-0-			21
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			21
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			21

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585								
LUTHERAN CHURCH		WELL #:		4	RRCID ->	257449	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9230 - 10169	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606								
SHIVERS		WELL #:		1	RRCID ->	170098	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8758 - 10000	

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

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

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

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

05	2139	N	1441	-0-	-698	-0-	1441	2	N	-0-		15
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		15
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		15
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		15
09	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	10	1	N	-0-		15
10	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	6	1	N	-0-		15

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

05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	232	1	N	100		406
							110	9				
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	213	1	N	-0-		406
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	254	1	N	-0-		406
08	1364	N	736	-0-	-628	-0-	132	1	N	-0-		406
09	1110	N	819	-0-	-291	-0-	146	1	N	-0-		406
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	364	1	N	-0-		406

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

05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	194	1	Y	-0-		74
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	285	1	Y	-0-		74
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	185	1	Y	-0-		74
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	133	1	Y	-0-		74
09	1080	N	413	-0-	-667	-0-	113	1	Y	-0-		74
*10	713	N	414	-0-	-299	-0-	113	1	Y	-0-		74

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			//CONT.//		650201									
GENECOV			WELL #:		3	RRCID -> 205205			COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	37	3	Y	-0-	3
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	Y	-0-	3
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	Y	-0-	3
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	36	3	Y	-0-	3
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	13	1	35	3	Y	-0-	3
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	Y	-0-	3

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

JENKINS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 213060			COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326			
05		217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-	42	1	171	3	N	-0-	31
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	195	3	N	-0-	31
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	198	3	N	-0-	31
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	187	3	N	-0-	31
09		210 N	203	-0-	-7	-0-	-0-	38	1	165	3	N	-0-	31
*10		217 N	174	-0-	-43	-0-	-0-	44	1	130	3	N	-0-	31

GENECOV			WELL #:		6	RRCID -> 214784			COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195			
05		217 N	186	-0-	-31	-0-	-0-	49	1	137	3	Y	-0-	19
06		210 N	128	-0-	-82	-0-	-0-	33	1	95	3	Y	-0-	19
07		217 N	77	-0-	-140	-0-	-0-	20	1	57	3	Y	-0-	19
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	95	3	Y	-0-	19
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	87	3	Y	-0-	19
*10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	81	3	Y	-0-	19

JENKINS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 215009			COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090			
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	354	3	N	-0-	49
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	404	3	N	-0-	49
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	412	3	N	-0-	49
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	389	3	N	-0-	49
09		450 N	420	-0-	-30	-0-	-0-	78	1	342	3	N	-0-	49
*10		465 N	362	-0-	-103	-0-	-0-	92	1	270	3	N	-0-	49

JENKINS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 218585			COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124			
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	560	3	N	-0-	50
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	640	3	N	-0-	50
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	651	3	N	-0-	50
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	637	3	N	-0-	50
09		750 N	666	-0-	-84	-0-	-0-	124	1	541	3	N	1	51
								1	9					
10		775 N	573	-0-	-202	-0-	-0-	145	1	427	3	N	1	52
								1	9					

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

05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	48 1	109 3	N	-0-		97
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	45 1	108 3	N	-0-		97
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	45 1	110 3	N	-0-		97
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	46 1	111 3	N	-0-		97
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	46 1	112 3	N	-0-		97
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	58 1	111 3	N	-0-		97

GENECOV		WELL #:		7	RRCID ->	219563	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	10372	PERF. 8879 - 10170	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

RUDMAN-GENECOV SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224579	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3298 - 3422	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKVILLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225402	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10337	PERF. 8888 - 10153	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90		180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180

JENKINS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	226095	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	10281	PERF. 8878 - 10094	
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	175 1	711 3	N	-0-		90
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	197 1	812 3	N	-0-		90
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	184 1	826 3	N	-0-		90
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	188 1	807 3	N	-0-		90
09	1020 N	844	-0-	-176	-0-	-0-	157 1	686 3	N	1		91
							1 9					
10	1023 N	727	-0-	-296	-0-	-0-	185 1	541 3	N	1		92
							1 9					

GENECOV		WELL #:		8	RRCID ->	229291	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9186 - 10114	
05	1519 N	1216	-0-	-303	-0-	-0-	317 1	899 3	Y	-0-		113
06	1470 N	1118	-0-	-352	-0-	-0-	292 1	826 3	Y	-0-		113
07	1457 N	1091	-0-	-366	-0-	-0-	285 1	806 3	Y	-0-		113
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	377 1	1007 3	Y	-0-		113
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	323 1	858 3	Y	-0-		113
*10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	318 1	850 3	Y	-0-		113

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

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

GENECOV			WELL #:		10	RRCID -> 246159		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9924 - 10138			
05		279 N	240	-0-	-39	-0-	62	1	178	3	Y	-0-			35
06		270 N	159	-0-	-111	-0-	42	1	117	3	Y	-0-			35
07		248 N	152	-0-	-96	-0-	40	1	112	3	Y	-0-			35
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	50	1	134	3	Y	-0-			35
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	45	1	119	3	Y	-0-			35
*10		155 N	118	-0-	-37	-0-	32	1	86	3	Y	-0-			35

PERMIAN NATURAL RESOURCES			WELL #:		655818	RRCID -> 224653		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 10422		PERF. 9995 - 10162			
CRAWFORD, B. W.			WELL #:		1	RRCID -> 224653		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 10422		PERF. 9995 - 10162			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			78
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	671	1	9	9	N	8			86
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			86
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			96
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			108
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.			WELL #:		674342	RRCID -> 076491		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 9106 - 10008			
MCKAY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 076491		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 9106 - 10008			
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			191
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			191
07		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-			191
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			191
09		90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-			191
*10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			191

MCKAY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 223525		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 9148 - 10166			
05		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			231
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			231
07		186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-			231
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			231
09		240 N	13	-0-	-227	-0-	13	2			N	-0-			231
*10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			231

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			WELL #:		681327	RRCID -> 206006		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 7246 - 7322			
PRIOR HEIRS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 206006		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 7246 - 7322			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		Y	-0-	82
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		Y	-0-	82
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-	82
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		Y	-0-	82
*09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-	82
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-	82

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462												
05		279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-	7
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-	7
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-	7
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-	7
*09		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2		N	-0-	7
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-	7

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634												
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-
*09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606												
05		186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2		Y	-0-	25
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-	25
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-	25
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-	25
*09		420 N	124	-0-	-296	-0-	124	2		Y	-0-	25
10		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		Y	-0-	25

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566												
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-	-0-
06		180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2		Y	-0-	-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-	-0-
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-	-0-
*09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-	-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-	-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502												
05		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-	280
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	280
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	280
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	280
*09		90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-	280
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	280

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	71
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	71
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	71
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	71
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	71
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	71

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25

THOMAS GU		WELL #:		1	RRCID ->	214484	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594			
05	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-		8
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		8
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		8
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-		8
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		8
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		8

ROSS, D. GU		WELL #:		1	RRCID ->	214485	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15

MENEFFEE, THEO.		WELL #:		1	RRCID ->	214491	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296			
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2		N	-0-		33
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		33
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		33
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		33
*09	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2		N	-0-		33
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		33

SNELGROVE. R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214493	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341			
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-		-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-		-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-		-0-
08	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2		Y	-0-		-0-
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-		-0-

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

ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	215267	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310			
05	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2		Y	-0-		1
06	540 X	487	-0-	-53	-0-	487	2		Y	-0-		1
07	558 X	548	-0-	-10	-0-	548	2		Y	-0-		1
08	651 X	478	-0-	-173	-0-	478	2		Y	-0-		1
*09	630 X	606	-0-	-24	-0-	606	2		Y	-0-		1
10	651 X	505	-0-	-146	-0-	505	2		Y	-0-		1

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215593	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	10596 PERF. 9526 - 10443							
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-						75
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	-0-	201	2		Y	-0-						75
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-						75
08	279 N	186	-0-	-93	-0-	-0-	186	2		Y	-0-						75
*09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-						75
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	-0-	196	2		Y	-0-						75

STRONG, T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9236 - 10472							
05	682 X	274	-0-	-408	-0-	-0-	274	2		Y	-0-						3
06	450 X	386	-0-	-64	-0-	-0-	386	2		Y	-0-						3
07	465 X	256	-0-	-209	-0-	-0-	256	2		Y	-0-						3
08	310 X	217	-0-	-93	-0-	-0-	217	2		Y	-0-						3
*09	390 X	118	-0-	-272	-0-	-0-	118	2		Y	-0-						3
10	403 X	96	-0-	-307	-0-	-0-	96	2		Y	-0-						3

WYLIE, A.		WELL #:		1 F	RRCID ->	219058	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9220 - 10399							
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-						-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-						-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2		N	-0-						-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2		N	-0-						-0-
*09	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2		N	-0-						-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-						-0-

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	219257	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10610 PERF. 9207 - 10479							
05	T. A.	15	-0-	15	-0-	60	15	2		Y	-0-						-0-
06	74 X	14	-0-	-60	-0-	-0-	14	2		Y	-0-						-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-						-0-
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	-0-	14	2		Y	-0-						-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-						-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-						-0-

ROSS, TUCKER GU		WELL #:		2 T	RRCID ->	219262	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10404 PERF. 8990 - 10348							
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	2		Y	-0-						5
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-						5
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-						5
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-						5
*09	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	43	2		Y	-0-						5
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2		Y	-0-						5

ROSS, TUCKER GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	220143	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	10460 PERF. 8989 - 10234							
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-	54	2		Y	-0-						39
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-						39
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-						39
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-						39
*09	90 N	57	-0-	-33	-0-	-0-	57	2		Y	-0-						39
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-						39

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 X	591	-0-	-91	-0-	591 2		Y	-0-			19
06	660 X	558	-0-	-102	-0-	558 2		Y	-0-			19
07	682 X	610	-0-	-72	-0-	610 2		Y	-0-			19
08	589 X	561	-0-	-28	-0-	561 2		Y	-0-			19
*09	570 X	552	-0-	-18	-0-	552 2		Y	-0-			19
10	589 X	546	-0-	-43	-0-	546 2		Y	-0-			19

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

05	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2		Y	-0-			10
06	840 X	751	-0-	-89	-0-	751 2		Y	-0-			10
07	868 X	845	-0-	-23	-0-	845 2		Y	-0-			10
08	992 X	696	-0-	-296	-0-	696 2		Y	-0-			10
*09	960 X	895	-0-	-65	-0-	895 2		Y	-0-			10
10	992 X	746	-0-	-246	-0-	746 2		Y	-0-			10

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

05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
08	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 2		N	-0-			-0-
*09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-			-0-

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

05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			5
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			5
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			5
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		Y	-0-			5
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-			5
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			5

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2020

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

05	372 N	226	-0-	-146	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-			-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
08	248 X	179	-0-	-69	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
*09	330 X	97	-0-	-233	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
10	341 X	79	-0-	-262	-0-	79 2		Y	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

ROSS, D. GU		WELL #:		2	RRCID ->	222044	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	10641 PERF. 9172 - 10471			
05	868 X	355	-0-	-513	-0-	355	2		Y	-0-			28
06	570 X	523	-0-	-47	-0-	523	2		Y	-0-			28
07	589 X	346	-0-	-243	-0-	346	2		Y	-0-			28
08	403 X	294	-0-	-109	-0-	294	2		Y	-0-			28
*09	510 X	160	-0-	-350	-0-	160	2		Y	-0-			28
10	527 X	130	-0-	-397	-0-	130	2		Y	-0-			28

POOL, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	222046	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	10785 PERF. 9392 - 10636			
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			77
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			77
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			77
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			77
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			77
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-			77

STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222048	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	10492 PERF. 9082 - 10328			
05	341 N	195	-0-	-146	-0-	195	2		Y	-0-			354
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			354
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		Y	-0-			354
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		Y	-0-			354
*09	270 N	85	-0-	-185	-0-	85	2		Y	-0-			354
10	248 N	69	-0-	-179	-0-	69	2		Y	-0-			354

LEWIS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	222174	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10849 PERF.10038 - 10751			
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			401
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			401
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			401
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			401
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			401
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			401

ROSS, GRADY		WELL #:		1	RRCID ->	222176	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10598 PERF. 9310 - 10458			
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-			134
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			134
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			134
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			134
*09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2		N	-0-			134
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			134

SMITH, R.		WELL #:		1	RRCID ->	222179	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10690 PERF. 9335 - 10486			
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
LANGSTON GU		WELL #:		1-L	RRCID ->	222186	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10580 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

STRONG, C.W.		GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222322	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10654 PERF. 9582 - 10530
05		217 N	103	-0-	-114	-0-	103	2	Y	-0-		1
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-		1
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-		1
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-		1
*09		540 N	162	-0-	-378	-0-	162	2	Y	-0-		1
10		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2	Y	-0-		1

WYLIE, A.		GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222330	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	10525 PERF. 9173 - 10415
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-		-0-
*09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-

PRIOR, FRANK		GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222532	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	10665 PERF. 9732 - 10498
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-		139
06		120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2	Y	-0-		139
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-		139
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-		139
*09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-		139
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		139

ROGERS		GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222533	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	11014 PERF.10614 - 10840
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-		-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
08		124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2	N	-0-		-0-
*09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2	N	-0-		-0-

BROOKS, A.		GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224182	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10398 PERF. 9075 - 10350
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		5
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	Y	-0-		5
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-		5
08		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	Y	-0-		5
*09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-		5
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	Y	-0-		5

PRIOR, W.P.		GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227997	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10260 PERF. 9457 - 10231
05		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-		20
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		20
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		20
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		20
*09		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	N	-0-		20
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		20

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-				3
06		690 X	659	-0-	-31	-0-	659	2			Y	-0-				3
07		713 X	677	-0-	-36	-0-	677	2			Y	-0-				3
08		837 X	558	-0-	-279	-0-	558	2			Y	-0-				3
*09		810 X	707	-0-	-103	-0-	707	2			Y	-0-				3
10		837 X	589	-0-	-248	-0-	589	2			Y	-0-				3

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

05		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-				-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				-0-
07		248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-				-0-
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				-0-
*09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				-0-

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

05		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-				5
06		630 X	573	-0-	-57	-0-	573	2			Y	-0-				5
07		651 X	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-				5
08		775 X	531	-0-	-244	-0-	531	2			Y	-0-				5
*09		750 X	673	-0-	-77	-0-	673	2			Y	-0-				5
10		775 X	561	-0-	-214	-0-	561	2			Y	-0-				5

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

05		651 X	551	-0-	-100	-0-	551	2			Y	-0-				9
06		630 X	519	-0-	-111	-0-	519	2			Y	-0-				9
07		651 X	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-				9
08		558 X	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-				9
*09		540 X	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-				9
10		558 X	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-				9

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

05		1333 X	442	-0-	-891	-0-	442	2			Y	-0-				-0-
06		720 X	623	-0-	-97	-0-	623	2			Y	-0-				-0-
07		744 X	412	-0-	-332	-0-	412	2			Y	-0-				-0-
08		496 X	347	-0-	-149	-0-	347	2			Y	-0-				-0-
*09		630 X	189	-0-	-441	-0-	189	2			Y	-0-				-0-
10		651 X	153	-0-	-498	-0-	153	2			Y	-0-				-0-

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

05		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	2	2	9	Y	2	6	1		4
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1957	2	1	9	Y	1				5
07		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1874	2	1	9	Y	1				6
08		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2013	2	2	9	Y	2				8
09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1925	2	10	9	Y	9	11	1		6
*10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	Y	1				7

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

05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1458 2	26 9	Y	24	85 1		49
06		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1464 2	15 9	Y	14			63
07		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1387 2	21 9	Y	19			82
08		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1518 2	33 9	Y	30			112
09		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1453 2	135 9	Y	123	157 1		78
*10		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1451 2	12 9	Y	11			89

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	225279	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8809 - 10172	
05		93 N	54	-0-	-39	-0-	26 2	28 9	Y	25	87 1		50
06		90 N	45	-0-	-45	-0-	28 2	17 9	Y	15			65
07		93 N	50	-0-	-43	-0-	29 2	21 9	Y	19			84
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	16 2	34 9	Y	31			115
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			115
*10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			115

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	226420	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9734 - 10023	
05		14B2 EXT	32	-0-	32	133	32 2		Y	-0-			-0-
06		133 X	-0-	-0-	-133	-0-			Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	226456	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9488 - 10002	
05		341 X	170	-0-	-171	-0-	170 2		Y	-0-			18
06		330 X	183	-0-	-147	-0-	183 2		Y	-0-			18
07		310 X	153	-0-	-157	-0-	153 2		Y	-0-			18
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	Y	1			19
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	160 2	6 9	Y	5	11 1		13
*10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	Y	1			14

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	234269	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	9433 - 9996	
05		14B2 EXT	31	-0-	31	63	31 2		Y	-0-			-0-
06		63 X	-0-	-0-	-63	-0-			Y	-0-			-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	235945	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	10190 - 10432	
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	411 2	2 9	Y	2			4
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-			4
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	444 2	9 9	Y	8	6 1		6
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-			6
09		420 N	183	-0-	-237	-0-	182 2	1 9	Y	1	5 1		2
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	217 2	8 9	Y	7	7 8		2

BECKVILLE		WELL #:		2	RRCID ->	238292	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10272 - 10515	
05		2542 X	92	-0-	-2450	-0-	71 2	21 9	Y	19			44
06		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			Y	-0-			44
07		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	23			67
08		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-			67
09		840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67

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

05		961 N	891	-0-	-70	-0-	891 2		N	-0-			87
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			87
07		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			87
08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			87
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-			87
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			87

ORANGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243158	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10403 -	10174	
05		1922 N	424	-0-	-1498	-0-	424 2		N	-0-			90
06		1770 N	288	-0-	-1482	-0-	288 2		N	-0-			90
07		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-			90
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			90
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			90
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1693 2	1 9	N	1	1 8		90

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	243292	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11086	PERF.10313 -	10548	
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-			-0-
06		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-			-0-
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-			-0-
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		Y	-0-			-0-
09		690 N	63	-0-	-627	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
*10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	243342	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10258 -	10502	
05		1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1342 2	15 9	Y	14			32
06		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		Y	-0-			32
07		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	1985 2	73 9	Y	66	50 1		48
08		2263 X	1591	-0-	-672	-0-	1591 2		Y	-0-			48
09		1350 N	83	-0-	-1267	-0-	69 2	14 9	Y	13	46 1		15
*10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			15

SOUTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244565	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10548	PERF.10112 -	10311	
05		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4362 2	31 9	Y	28			65
06		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2		Y	-0-			65
07		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4526 2	57 9	Y	52	19 1		98
08		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 2		Y	-0-			98
09		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4479 2	30 9	Y	27	94 1		31
*10		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2		Y	-0-			31

NORTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245577	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10652 -	10418	
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	720 2	6 9	Y	5			12
06		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-			12
07		717 N	717	-0-	-0-	-0-	599 2	118 9	Y	107	101 1		18
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-			18
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	719 2	7 9	Y	6	18 1		6
*10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-			6

HEMBY, T.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245818	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10338 -	10106	
05		1023 N	890	-0-	-133	-0-	890 2		N	-0-			55
06		1860 N	367	-0-	-1493	-0-	367 2		N	-0-			55
07		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-			55
08		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1817 2	13 9	N	12			67
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	N	1	1 8		67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC			//CONT.// 704776											
BRIGGS, H. W. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 268383			COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3255 X	3095	-0-	-160	-0-	3084 2	11 9		N	10			120
06		3150 X	2638	-0-	-512	-0-	2615 2	23 9		N	21	4 8		137
07		3255 X	2913	-0-	-342	-0-	2817 2	96 9		N	87	147 1		77
08		3224 X	3010	-0-	-214	-0-	2974 2	36 9		N	33			110
09		3030 X	2730	-0-	-300	-0-	2709 2	21 9		N	19	4 8		125
*10		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3623 2	4 9		N	4	4 8		125

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4H		RRCID -> 279337			COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912			
05		14229 X	10018	-0-	-4211	-0-	10018 2			Y	-0-			18
06		12930 X	9724	-0-	-3206	-0-	9720 2	4 9		Y	4			22
07		10757 X	9137	-0-	-1620	-0-	9124 2	13 9		Y	12			34
08		10757 X	9405	-0-	-1352	-0-	9405 2			Y	-0-			34
09		10410 X	487	-0-	-9923	-0-	487 2			Y	-0-			34
*10		10044 X	4345	-0-	-5699	-0-	4345 2			Y	-0-			34

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5H		RRCID -> 279338			COMPL. DATE 08/31/2015			TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550			
05		15810 X	15002	-0-	-808	-0-	15002 2			Y	-0-			73
06		15300 X	11918	-0-	-3382	-0-	11899 2	19 9		Y	17			90
07		15221 X	13683	-0-	-1538	-0-	13631 2	52 9		Y	47			137
08		14793 X	14793	-0-	-0-	-0-	14793 2			Y	-0-			137
09		14520 X	267	-0-	-14253	-0-	267 2			Y	-0-			137
*10		15004 X	5057	-0-	-9947	-0-	5057 2			Y	-0-			137

BECKVILLE NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 295884			COMPL. DATE 09/27/2023			TOTAL DEPTH 10401 PERF.10782 - 16383			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	28126	-0-	28126	28126	27991 2	135 9		N	123			123
*10		266662 X	234211	-0-	-32451	-0-	231658 2	2553 9		N	2321	2211 1	23 8	210

BECKVILLE-TXU TATUM GU1 (AW)			WELL #: 1H		RRCID -> 295909			COMPL. DATE 09/26/2023			TOTAL DEPTH 10408 PERF.10877 - 16933			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	25343	-0-	25343	25343	25343 2			N	-0-			-0-
*10		198085 X	172742	-0-	-25343	-0-	171286 2	1456 9		N	1324	1016 1	23 8	285

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

BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 206357			COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310			
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	925 2	43 9		N	39	39 1		7
06		810 N	576	-0-	-234	-0-	576 2			N	-0-			7
07		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			N	-0-			7
08		868 N	824	-0-	-44	-0-	824 2			N	-0-			7
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	-0-			7
10		991 N	991	-0-	-0-	-0-	968 2	23 9		N	21			28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319															
05	2169	N	1399	-0-	-770	-0-	68	1	1331	2	N	-0-			80
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	65	1	1208	2	N	-0-			80
07	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	71	1	1321	2	N	-0-			80
08	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	62	1	1185	2	N	-0-			80
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	N	-0-			80
10	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	66	1	1231	2	N	-0-			80

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135															
05	2343	N	1760	-0-	-583	-0-	86	1	1666	2	Y	7	2	1	29
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	83	1	1543	2	Y	8	5	1	32
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	87	1	1613	2	Y	14	11	1	35
08	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	15	9	84	1	Y	1			36
09	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1	9	78	1	Y	4	12	1	28
10	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	4	9	86	1	Y	-0-			28

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	722890											
PRICER, J. GU			WELL #:	1	RRCID ->	211402	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9196 - 10277			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #:	B 1	RRCID ->	211495	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9042 - 10210			
05		3100 N	2689	-0-	-411	8762	130	1	2550	2	Y	8	7	1	7
							9	9							
06		3000 N	2515	-0-	-485	8277	128	1	2386	2	Y	1	5	1	3
							1	9							
07		3100 N	2727	-0-	-373	7904	139	1	2586	2	Y	2	3	1	2
							2	9							
08		3100 N	2648	-0-	-452	7452	132	1	2516	2	Y	-0-			2
09		3000 N	2740	-0-	-260	7192	136	1	2604	2	Y	-0-	1	1	1
10		3100 N	2725	-0-	-375	6817	138	1	2586	2	Y	1			2
							1	9							

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #:	C 2	RRCID ->	211873	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9291 - 10316			
05		372 N	354	-0-	-18	-0-	17	1	337	2	Y	-0-	10	1	-0-
06		390 N	348	-0-	-42	-0-	18	1	330	2	Y	-0-			-0-
07		403 N	367	-0-	-36	-0-	19	1	348	2	Y	-0-			-0-
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-			-0-
09		360 N	338	-0-	-22	-0-	17	1	321	2	Y	-0-			-0-
10		372 N	346	-0-	-26	-0-	18	1	328	2	Y	-0-			-0-

ANDREW GU			WELL #:	1	RRCID ->	212496	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	9089 - 10481			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH-YOUNG			WELL #:	1	RRCID ->	213910	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9250 - 10525			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374															
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-			72
06		150 N	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			72
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			72
08		217 X	81	-0-	-136	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			72
09		210 X	55	-0-	-155	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			72
10		217 X	40	-0-	-177	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			72

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328															
05		899 N	879	-0-	-20	-0-	43	1	836	2	Y	-0-			-0-
06		870 N	846	-0-	-24	-0-	43	1	803	2	Y	-0-			-0-
07		868 N	762	-0-	-106	-0-	39	1	723	2	Y	-0-			-0-
08		868 N	757	-0-	-111	-0-	38	1	719	2	Y	-0-			-0-
09		840 N	741	-0-	-99	-0-	36	1	705	2	Y	-0-			-0-
10		775 N	766	-0-	-9	-0-	39	1	727	2	Y	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228															
05		434 X	258	-0-	-176	-0-	11	1	245	2	Y	2	3	1	-0-
06		420 X	371	-0-	-49	-0-	17	1	354	2	Y	-0-			-0-
07		372 X	214	-0-	-158	-0-	9	1	205	2	Y	-0-			-0-
08		372 X	205	-0-	-167	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-
09		360 X	225	-0-	-135	-0-	9	1	216	2	Y	-0-			-0-
10		372 X	353	-0-	-19	-0-	14	1	338	2	Y	1			1

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586															
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-			-0-
06		300 N	198	-0-	-102	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			-0-
07		341 N	215	-0-	-126	-0-	11	1	204	2	Y	-0-			-0-
08		279 N	221	-0-	-58	-0-	11	1	210	2	Y	-0-			-0-
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-			-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-			-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533															
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	59	1	1169	2	Y	8	7	1	7
06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	Y	8	6	1	9
07		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	67	1	1242	2	Y	7	11	1	5
08		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	Y	-0-			5
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	63	1	1203	2	Y	2	5	1	2
10		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	61	1	1137	2	Y	-0-			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688															
05		2449 X	2366	-0-	-83	-0-	105	1	2252	2	Y	8	1	1	8
06		2370 X	1770	-0-	-600	-0-	82	1	1688	2	Y	-0-	6	1	2
07		1984 X	1976	-0-	-8	-0-	91	1	1885	2	Y	-0-	1	1	1
08		2356 X	2272	-0-	-84	-0-	108	1	2164	2	Y	-0-			1
09		2280 X	2023	-0-	-257	-0-	89	1	1933	2	Y	1			2
10		2356 X	1787	-0-	-569	-0-	84	1	1702	2	Y	1			3

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482															
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145															
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-			-0-
06		180 N	60	-0-	-120	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	-0-			-0-
08		186 N	87	-0-	-99	-0-	7	1	80	2	Y	-0-			-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
10		124 N	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766															
05		1364 N	202	-0-	-1162	-0-	16	1	186	2	Y	-0-	1	1	-0-
06		210 N	145	-0-	-65	-0-	13	1	132	2	Y	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
08		217 N	172	-0-	-45	-0-	15	1	157	2	Y	-0-			-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-			-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-			-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167															
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198															
05	3286 X	3056	-0-	-230	-0-	-0-	148	1	2890	2	Y	16	14	1	22
							18	9							
06	3180 X	2860	-0-	-320	-0-	-0-	146	1	2699	2	Y	14	11	1	25
							15	9							
07	3286 X	3173	-0-	-113	-0-	-0-	161	1	2997	2	Y	14	19	1	20
							15	9							
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	3036	2	Y	2			22
							2	9							
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2915	2	Y	4	12	1	14
							4	9							
10	3007 X	2976	-0-	-31	-0-	-0-	151	1	2824	2	Y	1			15
							1	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186															
05		372 N	238	-0-	-134	-0-	19	1	219	2	Y	-0-			-0-
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	-0-			-0-
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	498	2	Y	8	6	1	2
							9	9							
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	Y	-0-			2
09		510 N	353	-0-	-157	-0-	23	1	328	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
10		558 N	432	-0-	-126	-0-	33	1	399	2	Y	-0-			2

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760															
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1252	2	Y	-0-			55
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	55	1	1027	2	Y	-0-			55
07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	79	1	1469	2	Y	-0-			55
08		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	73	1	1405	2	Y	-0-			55
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	69	1	1344	2	Y	70			125
							77	9							
10		1550 N	1409	-0-	-141	-0-	71	1	1337	2	Y	1			126
							1	9							

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197															
05		3100 N	2154	-0-	-946	-0-	4251	388	1766	2	N	-0-			5
06		3000 N	2162	-0-	-838	-0-	3413	356	1806	2	N	-0-			5
07		3100 N	2091	-0-	-1009	-0-	2404	368	1723	2	N	-0-			5
08		3100 N	1739	-0-	-1361	-0-	1043	335	1404	2	N	-0-			5
09		2788 N	1745	-0-	-1043	-0-		334	1325	2	N	78			83
								86							
10		2077 N	1905	-0-	-172	-0-	341	1	1553	2	N	10	88	1	5
							11	9							

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

05		837 X	663	-0-	-174	-0-	663 2		Y	-0-		5
06		780 X	597	-0-	-183	-0-	597 2		Y	-0-		5
07		651 X	432	-0-	-219	-0-	432 2		Y	-0-		5
08		651 X	650	-0-	-1	-0-	650 2		Y	-0-		5
09		701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-		5
10		651 X	561	-0-	-90	-0-	561 2		Y	-0-		5

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187												
05		1432 N	1310	-0-	-122	-0-	64 1	1239 2	Y	6	5 1	6
							7 9					
06		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	64 1	1175 2	Y	8	5 1	9
							9 9					
07		1333 N	1313	-0-	-20	-0-	66 1	1234 2	Y	12	12 1	9
							13 9					
08		1302 N	1243	-0-	-59	-0-	62 1	1179 2	Y	2		11
							2 9					
09		1260 N	1116	-0-	-144	-0-	55 1	1059 2	Y	2	10 1	3
							2 9					
10		1302 N	893	-0-	-409	-0-	44 1	848 2	Y	1		4
							1 9					

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

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264												
05		465 N	443	-0-	-22	-0-	56 1	387 2	Y	-0-		-0-
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	58 1	393 2	Y	-0-		-0-
07		434 N	430	-0-	-4	-0-	56 1	374 2	Y	-0-		-0-
08		434 N	429	-0-	-5	-0-	59 1	370 2	Y	-0-		-0-
09		450 N	417	-0-	-33	-0-	58 1	357 2	Y	2		2
							2 9					
10		434 N	364	-0-	-70	-0-	51 1	312 2	Y	1	2 1	1
							1 9					

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354												
05		186 N	160	-0-	-26	-0-	8 1	152 2	Y	-0-		-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	7 1	140 2	Y	-0-		-0-
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	8 1	145 2	Y	-0-		-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	Y	-0-		-0-
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	7 1	135 2	Y	-0-		-0-
10		155 N	116	-0-	-39	-0-	6 1	110 2	Y	-0-		-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	103	1	1040	2	Y	-0-			-0-
06		930 N	840	-0-	-90	-0-	78	1	762	2	Y	-0-			-0-
07		1147 N	875	-0-	-272	-0-	79	1	796	2	Y	-0-			-0-
08		1147 N	799	-0-	-348	-0-	73	1	726	2	Y	-0-			-0-
09		840 N	750	-0-	-90	-0-	68	1	682	2	Y	-0-			-0-
10		868 N	790	-0-	-78	-0-	72	1	718	2	Y	-0-			-0-

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

05		310 N	237	-0-	-73	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			8
06		270 N	183	-0-	-87	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			8
07		279 N	240	-0-	-39	-0-	12	1	228	2	Y	-0-			8
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-			8
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-			8
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-			8

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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08		14B2 EXT	5351	-0-	5351	5351	5329	2	22	9	Y	20			25
09		14B2 EXT	2349	-0-	2349	7700	2349	2			Y	-0-			25
10		14B2 EXT	2200	-0-	2200	9900	2200	2			Y	-0-			25

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291															

05		2635 X	1038	-0-	-1597	-0-	134	1	904	2	Y	-0-			-0-
06		1950 X	907	-0-	-1043	-0-	116	1	791	2	Y	-0-			-0-
07		1705 X	856	-0-	-849	-0-	111	1	745	2	Y	-0-			-0-
08		1023 N	933	-0-	-90	-0-	128	1	805	2	Y	-0-			-0-
09		900 N	823	-0-	-77	-0-	113	1	707	2	Y	3			3
10		980 N	980	-0-	-0-	-0-	139	1	840	2	Y	1	3	1	1

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752															

05		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	113	1	2272	2	Y	-0-			-0-
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	76	1	1497	2	Y	-0-			-0-
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	57	1	1073	2	Y	-0-			-0-
08		2387 X	380	-0-	-2007	-0-	19	1	361	2	Y	-0-			-0-
09		2310 X	228	-0-	-2082	-0-	11	1	217	2	Y	-0-			-0-
10		2387 X	347	-0-	-2040	-0-	16	1	331	2	Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090															

05		1209 N	915	-0-	-294	-0-	81	1	834	2	Y	-0-			-0-
06		1020 N	902	-0-	-118	-0-	82	1	820	2	Y	-0-			-0-
07		1178 N	971	-0-	-207	-0-	87	1	884	2	Y	-0-			-0-
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	91	1	919	2	Y	-0-			-0-
09		900 N	832	-0-	-68	-0-	77	1	755	2	Y	-0-			-0-
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	97	1	985	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392 2	Y	-0-		-0-
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378 2	Y	-0-		-0-
07		558 N	412	-0-	-146	-0-	21	1	391 2	Y	-0-		-0-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402 2	Y	-0-		-0-
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419 2	Y	-0-		-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385 2	Y	-0-		-0-

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

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115													
05		3441 X	3229	-0-	-212	-0-	412	1	2817 2	Y	-0-		2
06		3360 X	2922	-0-	-438	-0-	371	1	2551 2	Y	-0-		2
07		3472 X	3276	-0-	-196	-0-	427	1	2849 2	Y	-0-		2
08		3472 X	3093	-0-	-379	-0-	418	1	2675 2	Y	-0-		2
09		3120 X	2059	-0-	-1061	-0-	284	1	1764 2	Y	10		12
10		3286 X	2444	-0-	-842	-0-	343	1	2098 2	Y	3	11 1	4

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086													
05		3038 X	2269	-0-	-769	-0-	205	1	2064 2	Y	-0-		28
06		2940 X	2004	-0-	-936	-0-	208	1	1796 2	Y	-0-		28
07		2914 X	2121	-0-	-793	-0-	210	1	1850 2	Y	55		83
08		2263 N	1916	-0-	-347	-0-	198	1	1718 2	Y	-0-		83
09		2010 N	1707	-0-	-303	-0-	177	1	1530 2	Y	-0-		83
10		2108 N	1708	-0-	-400	-0-	164	1	1493 2	Y	46	124 1	5

51 9													

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	175	1	3284	2	Y	37					39
						41	9									
06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	176	1	3092	2	Y	-0-					39
07	2945 X	2837	-0-	-108	-0-	154	1	2683	2	Y	-0-					39
08	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	189	1	3390	2	Y	14	50	1			3
						15	9									
09	3390 X	2839	-0-	-551	-0-	145	1	2694	2	Y	-0-					3
10	3503 X	2165	-0-	-1338	-0-	116	1	2036	2	Y	12					15
						13	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF. 10346 - 12596

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

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

05	3100 N	1699	-0-	-1401	286	82	1	1599	2	Y	16	13	1			24
						18	9									
06	1934 N	1648	-0-	-286	-0-	84	1	1547	2	Y	15	11	1			28
						17	9									
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	90	1	1673	2	Y	14	20	1			22
						15	9									
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	87	1	1666	2	Y	2					24
						2	9									
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	83	1	1591	2	Y	3	11	1			16
						3	9									
10	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	88	1	1637	2	Y	-0-					16

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

05	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	51	1	1005	2	Y	-0-					9
06	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	53	1	1000	2	Y	-0-					9
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	57	1	1071	2	Y	-0-					9
08	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	50	1	977	2	Y	-0-					9
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	53	1	1053	2	Y	-0-					9
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	Y	-0-					9

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

05	3100 N	1780	-0-	-1320	751	87	1	1693	2	Y	-0-					14
06	2476 N	1725	-0-	-751	-0-	88	1	1637	2	Y	-0-					14
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	2	Y	1	14	1			1
						1	9									
08	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	83	1	1606	2	Y	-0-					1
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	87	1	1675	2	Y	-0-					1
10	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	88	1	1645	2	Y	-0-					1

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	156 1	3070 2	Y	16	11 1		14
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	18 9	2810 2	Y	16	12 1		18
07	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	144 1	2661 2	Y	15	22 1		11
08	3255 X	2689	-0-	-566	-0-	17 9	2554 2	Y	1			12
09	3150 X	2576	-0-	-574	-0-	134 1	2445 2	Y	3	11 1		4
10	3255 X	2466	-0-	-789	-0-	1 9	2340 2	Y	1			5

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

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

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

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

05	2852 X	2740	-0-	-112	-0-	253 1	2487 2	Y	-0-			5
06	2580 X	2569	-0-	-11	-0-	273 1	2296 2	Y	-0-			5
07	2666 X	2649	-0-	-17	-0-	274 1	2375 2	Y	-0-			5
08	2728 N	2632	-0-	-96	-0-	274 1	2358 2	Y	-0-			5
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	282 1	2418 2	Y	-0-			5
10	2635 N	2620	-0-	-15	-0-	258 1	2362 2	Y	-0-			5

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		3100 N	1506	-0-	-1594	957		78 1	1428 2	Y	-0-		6
06		2537 N	1580	-0-	-957	-0-		85 1	1495 2	Y	-0-		6
07		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		100 1	1760 2	Y	-0-		6
08		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		92 1	1644 2	Y	7	12 1	1
								8 9					
09		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		96 1	1744 2	Y	-0-		1
10		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		102 1	1789 2	Y	10		11
								11 9					

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164													
05		4433 X	4208	-0-	-225	-0-		681 1	3527 2	Y	-0-		40
06		4290 X	3763	-0-	-527	-0-		583 1	3180 2	Y	-0-		40
07		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-		741 1	3747 2	Y	153	176 1	17
								168 9					
08		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-		676 1	3315 2	Y	-0-		17
09		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-		719 1	3471 2	Y	-0-		17
10		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-		749 1	3604 2	Y	-0-		17

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

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

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
05	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	147	1	2876	2	Y	8	15	1	8
						9	9							
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	163	1	3014	2	Y	10	6	1	12
						11	9							
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	163	1	3051	2	Y	7	12	1	7
						8	9							
08	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	152	1	2901	2	Y	-0-			7
09	2760 X	2224	-0-	-536	-0-	111	1	2111	2	Y	2	5	1	4
						2	9							
10	2852 X	2793	-0-	-59	-0-	143	1	2650	2	Y	-0-			4

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016														
05	1550 X	1286	-0-	-264	-0-	1286	2			Y	-0-			15
06	1380 X	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			Y	-0-			15
07	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-			15
08	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-			15
09	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-			15
10	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-			15

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115														
05	3100 N	2533	-0-	-567	7793	404	1	2129	2	Y	-0-			12
06	3000 N	2554	-0-	-446	7347	397	1	2157	2	Y	-0-			12
07	3100 N	2440	-0-	-660	6687	403	1	2037	2	Y	-0-			12
08	3100 N	2585	-0-	-515	6172	440	1	2145	2	Y	-0-			12
09	3000 N	2374	-0-	-626	5546	399	1	1951	2	Y	22			34
						24	9							
10	3100 N	2458	-0-	-642	4904	424	1	2033	2	Y	1	33	1	2
						1	9							

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180														
05	3100 N	1839	-0-	-1261	3482	89	1	1743	2	Y	6	101	1	6
						7	9							
06	3000 N	2078	-0-	-922	2560	106	1	1965	2	Y	6	5	1	7
						7	9							
07	3100 N	1846	-0-	-1254	1306	94	1	1750	2	Y	2	7	1	2
						2	9							
08	3100 N	1935	-0-	-1165	141	96	1	1838	2	Y	1			3
						1	9							
09	2070 N	1728	-0-	-342	-0-	84	1	1643	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
10	1860 N	1497	-0-	-363	-0-	76	1	1421	2	Y	-0-			2

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163														
05	899 X	165	-0-	-734	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
06	870 X	743	-0-	-127	-0-	35	1	708	2	Y	-0-			-0-
07	899 X	96	-0-	-803	-0-	4	1	92	2	Y	-0-			-0-
08	465 X	241	-0-	-224	-0-	10	1	231	2	Y	-0-			-0-
09	750 X	188	-0-	-562	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
10	779 X	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	2	Y	-0-			-0-

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

05	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1061	2	Y	2	2 1	-0-
06	720 X	508	-0-	-212	-0-	2	9						
07	868 X	394	-0-	-474	-0-	24	1	484	2	Y	-0-		-0-
08	1116 X	1049	-0-	-67	-0-	20	1	374	2	Y	-0-		-0-
09	1080 X	388	-0-	-692	-0-	50	1	998	2	Y	1		1
10	1116 X	862	-0-	-254	-0-	1	9						
						17	1	371	2	Y	-0-	1 1	-0-
						44	1	818	2	Y	-0-		-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090													
05	3100 N	1830	-0-	-1270	4808	226	1	1604	2	Y	-0-		1
06	3000 N	2152	-0-	-848	3960	272	1	1880	2	Y	-0-		1
07	3100 N	2076	-0-	-1024	2936	267	1	1809	2	Y	-0-		1
08	3100 N	1951	-0-	-1149	1787	257	1	1694	2	Y	-0-		1
09	3000 N	2019	-0-	-981	806	271	1	1737	2	Y	10		11
10	2782 N	1976	-0-	-806	-0-	11	9						
						269	1	1704	2	Y	3	10 1	4
						3	9						

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202													
05	3100 N	2125	-0-	-975	5634	103	1	2014	2	Y	7	6 1	6
06	3000 N	1940	-0-	-1060	4574	8	9						
07	3100 N	1975	-0-	-1125	3449	99	1	1833	2	Y	7	5 1	8
08	3100 N	2286	-0-	-814	2635	10	9						
09	3000 N	2139	-0-	-861	1774	101	1	1864	2	Y	9	9 1	8
10	3100 N	2128	-0-	-972	802	114	1	2171	2	Y	1		9
						1	9						
						105	1	2032	2	Y	2	8 1	3
						2	9						
						108	1	2020	2	Y	-0-		3

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

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

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

05		2524 N	1047	-0-	-1477	-0-	1047	2		Y	-0-			3
06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-			3
07		1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2		Y	-0-			3
08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-			3
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		Y	-0-			3
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		Y	-0-			3

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

SEALEY, BILLY JACK		WELL #:		1	RRCID ->	235853	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	10244	PERF. 9201 - 10079			
05		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	514	1	3545	2	Y	-0-		2
06		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	497	1	3373	2	Y	-0-		2
07		3999 X	3902	-0-	-97	-0-	509	1	3393	2	Y	-0-		2
08		4061 X	3762	-0-	-299	-0-	512	1	3250	2	Y	-0-		2
09		3930 X	3734	-0-	-196	-0-	516	1	3198	2	Y	18		20
10		4061 X	3632	-0-	-429	-0-	510	1	3116	2	Y	5	18 1	7

PRICER, J. GU		WELL #:		5	RRCID ->	236607	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10403	PERF. 9182 - 10287			
05		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-		3
06		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			Y	-0-		3
07		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3913	2	41	9	Y	37		40
08		5456 X	5232	-0-	-224	-0-	5232	2			Y	-0-		40
09		5280 X	4401	-0-	-879	-0-	4401	2			Y	-0-		40
10		4805 X	3895	-0-	-910	-0-	3895	2			Y	-0-		40

SEALEY, BILLY GU		WELL #:		5	RRCID ->	236745	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 9051 - 10114			
05		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	155	1	1693	2	Y	-0-		-0-
06		1470 X	946	-0-	-524	-0-	92	1	854	2	Y	-0-		-0-
07		1488 X	1296	-0-	-192	-0-	114	1	1182	2	Y	-0-		-0-
08		1860 X	1071	-0-	-789	-0-	101	1	970	2	Y	-0-		-0-
09		1800 X	1223	-0-	-577	-0-	114	1	1109	2	Y	-0-		-0-
10		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	180	1	1743	2	Y	-0-		-0-

SHAW, R.M. GU		WELL #:		3	RRCID ->	237089	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9046 - 10062			
05		2013 N	1320	-0-	-693	-0-	122	1	1198	2	Y	-0-		1
06		1260 N	1189	-0-	-71	-0-	126	1	1063	2	Y	-0-		1
07		1333 N	1141	-0-	-192	-0-	117	1	1024	2	Y	-0-		1
08		1271 N	1160	-0-	-111	-0-	120	1	1040	2	Y	-0-		1
09		1200 N	1106	-0-	-94	-0-	114	1	992	2	Y	-0-		1
10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	118	1	1079	2	Y	-0-		1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165															
05		3689 X	3443	-0-	-246	-0-	960	1	2475	2	Y	7	124	1	19
							8	9							
06		3570 X	3165	-0-	-405	-0-	854	1	2311	2	Y	-0-			19
07		3658 X	2984	-0-	-674	-0-	785	1	2116	2	Y	75			94
							83	9							
08		3658 X	2927	-0-	-731	-0-	635	1	2292	2	Y	-0-			94
09		3540 X	2899	-0-	-641	-0-	671	1	2173	2	Y	50			144
							55	9							
10		3441 X	2946	-0-	-495	-0-	665	1	2226	2	Y	50	94	1	100
							55	9							

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174															
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	1195	2	Y	7	18	1	7
							8	9							
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	52	1	966	2	Y	7	5	1	9
							8	9							
07		930 N	681	-0-	-249	-0-	34	1	646	2	Y	1	8	1	2
							1	9							
08		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	83	1	1631	2	Y	-0-			2
09		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	65	1	1239	2	Y	2			4
							2	9							
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	56	1	1038	2	Y	-0-			4

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132															
05		2945 X	2921	-0-	-24	-0-	464	1	2457	2	Y	-0-			14
06		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	473	1	2601	2	Y	-0-			14
07		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	550	1	2813	2	Y	-0-			14
08		3100 X	3093	-0-	-7	-0-	523	1	2570	2	Y	-0-			14
09		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	516	1	2504	2	Y	3			17
							3	9							
10		3100 X	2975	-0-	-125	-0-	504	1	2469	2	Y	2	17	1	2
							2	9							

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

05		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	294	1	1723	2	Y	-0-	-0-
06		1980 X	1877	-0-	-103	-0-	271	1	1606	2	Y	-0-	-0-
07		2077 X	1910	-0-	-167	-0-	303	1	1607	2	Y	-0-	-0-
08		2077 X	1817	-0-	-260	-0-	292	1	1525	2	Y	-0-	-0-
09		2010 X	1805	-0-	-205	-0-	292	1	1490	2	Y	21	21
							23	9					
10		2015 X	1843	-0-	-172	-0-	315	1	1528	2	Y	-0-	20 1 1

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137													
05		2015 X	1828	-0-	-187	-0-	297	1	1531	2	Y	-0-	12
06		1830 X	1635	-0-	-195	-0-	253	1	1382	2	Y	-0-	12
07		1891 X	1797	-0-	-94	-0-	297	1	1500	2	Y	-0-	12
08		1829 N	1758	-0-	-71	-0-	303	1	1455	2	Y	-0-	12
09		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	282	1	1382	2	Y	14	26
							15	9					
10		1798 N	1779	-0-	-19	-0-	302	1	1476	2	Y	1	26 1 1
							1	9					

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317													
05		1941 N	1231	-0-	-710	-0-	1225	2	6	9	N	5	40
06		1200 N	915	-0-	-285	-0-	915	2			N	-0-	40
07		1302 N	920	-0-	-382	-0-	920	2			N	-0-	40
08		1240 N	847	-0-	-393	-0-	847	2			N	-0-	40
09		930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-	40
10		930 N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-	40

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214													
05		310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-	-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	-0-
07		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-	-0-
08		217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-	-0-
09		210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-	-0-
10		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-	-0-

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

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239															
05		496 X	475	-0-	-21	-0-	43	1	432	2	Y	-0-			14
06		391 X	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	Y	-0-			14
07		403 X	221	-0-	-182	-0-	24	1	197	2	Y	-0-			14
08		465 X	342	-0-	-123	-0-	30	1	260	2	Y	47			61
							52	9							
09		450 X	332	-0-	-118	-0-	34	1	298	2	Y	-0-			61
10		465 X	318	-0-	-147	-0-	39	1	270	2	Y	8	58	1	11
							9	9							

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336															
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	187	1	477	2	Y	3	16	1	3
							3	9							
06		780 N	564	-0-	-216	-0-	159	1	405	2	Y	-0-			3
07		620 N	387	-0-	-233	-0-	104	1	283	2	Y	-0-			3
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	92	1	353	2	Y	-0-			3
09		270 N	199	-0-	-71	-0-	47	1	152	2	Y	-0-			3
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	75	1	244	2	Y	-0-	3	1	-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080															
05		3348 X	1978	-0-	-1370	-0-	258	1	1720	2	Y	-0-			2
06		3240 X	1858	-0-	-1382	-0-	234	1	1624	2	Y	-0-			2
07		2542 X	1711	-0-	-831	-0-	214	1	1497	2	Y	-0-			2
08		2356 X	1470	-0-	-886	-0-	193	1	1277	2	Y	-0-			2
09		1950 X	1532	-0-	-418	-0-	201	1	1320	2	Y	10			12
							11	9							
10		1984 X	1468	-0-	-516	-0-	201	1	1264	2	Y	3	11	1	4
							3	9							

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624															
05	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	926	1	18166	2	Y	34	63	1	25
							37	9							
06	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	876	1	16265	2	Y	31	23	1	33
							34	9							
07	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	882	1	16440	2	Y	25	40	1	18
							28	9							
08	23343	X	16807	-0-	-6536	-0-	836	1	15969	2	Y	2			20
							2	9							
09	20820	X	15806	-0-	-5014	-0-	771	1	15027	2	Y	7	20	1	7
							8	9							
10	19127	X	16488	-0-	-2639	-0-	834	1	15651	2	Y	3			10
							3	9							

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680															
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	334	1	3744	2	Y	5	2	1	12
							6	9							
06	4560	X	3632	-0-	-928	-0-	320	1	3308	2	Y	4	3	1	13
							4	9							
07	4712	X	3612	-0-	-1100	-0-	300	1	3295	2	Y	15	9	1	19
							17	9							
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	338	1	3509	2	Y	1			20
							1	9							
09	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	289	1	3103	2	Y	5	12	1	13
							6	9							
10	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	331	1	3376	2	Y	1			14
							1	9							

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		4402 X	4152	-0-	-250	-0-	201	1	3933	2	Y	16	10	1	20
							18	9							
06		4260 X	4253	-0-	-7	-0-	215	1	3994	2	Y	40	11	1	49
							44	9							
07		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	256	1	4838	2	Y	9	51	1	7
							10	9							
08		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	259	1	4993	2	Y	-0-			7
09		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	243	1	4825	2	Y	2	5	1	4
							2	9							
10		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	239	1	4559	2	Y	-0-			4

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784															
05		9672 X	8999	-0-	-673	-0-	807	1	8167	2	N	23	15	1	45
							25	9							
06		9360 X	8496	-0-	-864	-0-	802	1	7669	2	N	23	15	1	53
							25	9							
07		9455 X	9418	-0-	-37	-0-	870	1	8511	2	N	34	35	1	52
							37	9							
08		9393 X	9237	-0-	-156	-0-	841	1	8393	2	N	3			55
							3	9							
09		9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	814	1	8217	2	N	9	26	1	38
							10	9							
10		9424 X	9184	-0-	-240	-0-	855	1	8328	2	N	1			39
							1	9							

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753															
05		6758 X	6307	-0-	-451	-0-	304	1	5961	2	Y	38	31	1	32
							42	9							
06		6540 X	5081	-0-	-1459	-0-	254	1	4790	2	Y	34	26	1	40
							37	9							
07		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	320	1	5995	2	Y	34	47	1	27
							37	9							
08		6293 X	6066	-0-	-227	-0-	302	1	5761	2	Y	3			30
							3	9							
09		6090 X	4861	-0-	-1229	-0-	235	1	4617	2	Y	8	26	1	12
							9	9							
10		6355 X	5721	-0-	-634	-0-	291	1	5429	2	Y	1			13
							1	9							

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525															
05		12493 X	11111	-0-	-1382	-0-	1089	1	10022	2	N	-0-			7
06		12090 X	11644	-0-	-446	-0-	1165	1	10421	2	N	53			60
							58	9							
07		12338 X	11869	-0-	-469	-0-	1232	1	10594	2	N	39			99
							43	9							
08		12338 X	11876	-0-	-462	-0-	1222	1	10556	2	N	89	176	1	12
							98	9							
09		11760 X	11245	-0-	-515	-0-	1151	1	10093	2	N	1			13
							1	9							
10		12028 X	11745	-0-	-283	-0-	1194	1	10503	2	N	44			57
							48	9							

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 2			Y	-0-			1
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	252 2		1 9	Y	1			2
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2			Y	-0-			2
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2			Y	-0-	2 1		-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2			Y	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	270 2		2 9	Y	2			2

 BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014

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

 BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

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

 BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			Y	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			Y	-0-			-0-
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2			Y	-0-			-0-
09	150 N	52	-0-	-98	-0-	52 2			Y	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2			Y	-0-			-0-

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

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

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			4
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	374 2	2 9	Y	2			6
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-			6
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		Y	-0-	5 1		1
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-			1
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	454 2	3 9	Y	3			4

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

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

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

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115 2		Y	-0-			-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42 2		Y	-0-			-0-

WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

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

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

05	DLQ	G-10	34	-0-	34	46	34 2		Y	-0-			-0-
06		79 N	33	-0-	-46	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
*08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-			-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
*10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
 SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2023

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
*08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	564	-0-	-366	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

05	2108	X	1392	-0-	-716	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
06	1770	X	1028	-0-	-742	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
07	1829	X	1294	-0-	-535	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
*08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

05	1829	X	1663	-0-	-166	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
06	1770	X	1347	-0-	-423	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
07	1829	X	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
*08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
*10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

05	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1220	-0-	-950	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
*08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1139	-0-	-271	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	372	N	135	-0-	-237	-0-	135	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*08	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277										
LAGRONE		WELL #: 1		RRCID -> 238534		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1984 X	188	-0-	-1796	-0-	188	2		Y	-0-		-0-
06	1920 X	112	-0-	-1808	-0-	112	2		Y	-0-		-0-
07	1798 X	105	-0-	-1693	-0-	105	2		Y	-0-		-0-
*08	1302 X	95	-0-	-1207	-0-	95	2		Y	-0-		-0-
09	1170 X	91	-0-	-1079	-0-	91	2		Y	-0-		-0-
10	186 X	126	-0-	-60	-0-	126	2		Y	-0-		-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239817		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308				
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILLIAMS, TOMMY GENE		WELL #: 1		RRCID -> 243445		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271				
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-		-0-
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-		-0-
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-		-0-
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-		-0-
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-		-0-
*10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-		-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247333		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291				
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		Y	-0-		-0-
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		Y	-0-		-0-
07	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	1717	2		Y	-0-		-0-
*08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		Y	-0-		-0-
09	2220 N	1994	-0-	-226	-0-	1994	2		Y	-0-		-0-
*10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		Y	-0-		-0-

HAMILTON, GLOVIER		WELL #: 13		RRCID -> 255811		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302				
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		Y	-0-		-0-
06	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		Y	-0-		-0-
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		Y	-0-		-0-
*08	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2		Y	-0-		-0-
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		Y	-0-		-0-
10	2945 X	2776	-0-	-169	-0-	2776	2		Y	-0-		-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 255844		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226				
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		-0-

MANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 255847		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
 HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
*08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	207	1	450	3	N	-0-					95
06	1140	N	393	-0-	-747	-0-	117	1	276	3	N	-0-					95
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	96	1	376	3	N	-0-					95
08	651	N	476	-0-	-175	-0-	78	1	398	3	N	-0-					95
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	110	1	593	3	N	-0-					95
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					95

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	275	1	1592	3	Y	-0-	61	1			75
06	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	244	1	1324	3	Y	-0-	6				81
							7	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	255	1	1414	3	Y	-0-					81
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	288	1	1865	3	Y	-0-					81
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	334	1	2198	3	Y	-0-	2	5			79
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					79

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597													
METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	52	1	954	3	N	26	26 1
06		870 N	827	-0-	-43	-0-	29	9	791	3	N	-0-	-0-
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	36	1	842	3	N	-0-	-0-
08		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	40	1	940	3	N	-0-	-0-
09		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	96	1	1141	3	N	-0-	-0-
10		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	80	1			N	NO RPT	-0-

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045													
05		3100 N	1985	-0-	-1115	1549	286	1	1657	3	Y	38	64 1 5 5
06		3000 N	1526	-0-	-1474	75	42	9	1288	3	Y	1	74
07		1683 N	1608	-0-	-75	-0-	237	1	1363	3	Y	-0-	74
08		1922 N	1619	-0-	-303	-0-	1	9	1403	3	Y	-0-	74
09		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	245	1	2001	3	Y	-0-	74
10		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	216	1			Y	NO RPT	74

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006													
05		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	298	1	1724	3	N	14	57
06		2190 N	2189	-0-	-1	-0-	15	9	1841	3	N	8	65
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	339	1	1452	3	N	8	73
08		2046 N	1451	-0-	-595	-0-	262	1	1247	3	N	11	84
09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	9	9	1053	3	N	25	109
10		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	192	1			N	NO RPT	109

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005													
05		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	324	1	1876	3	N	14	99
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	15	9	1477	3	N	11	110
07		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	272	1	1665	3	N	9	119
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	12	9	1379	3	N	9	80 1 48
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	300	1	1081	3	N	17	65
10		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	10	9			N	NO RPT	65

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	33
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	37	1	204	3	N	-0-	33
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	N	2	35
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	2	9	197	3	N	15	50
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	30	1			N	NO RPT	50

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//		833597									
EDENS			WELL #:		14	RRCID -> 185097		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 8870 - 9740		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

EDENS			WELL #:		15	RRCID -> 185575		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8875 - 9724		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

EDENS			WELL #:		10	RRCID -> 234197		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 8808 - 10077		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

EDENS			WELL #:		19	RRCID -> 238535		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8835 - 10071		
05		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	470	1	1025	3	N	11		84
							12	9						
06		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	530	1	1258	3	N	6		90
							7	9						
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	366	1	1432	3	N	5		95
							6	9						
08		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	274	1	1395	3	N	4		99
							4	9						
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	183	1	988	3	N	8		107
							9	9						
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		107

EDENS			WELL #:		20	RRCID -> 246978		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 8776 - 10098		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC EDENS		//CONT.// //CONT.//	06648 500 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	16	RRCID ->	255105	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8820 - 9245
05	3100 N	3240	-0-	140	375	473 1 29 9	2738 3	N	26	61 1	110
06	3762 X	3387	-0-	-375	-0-	523 1 20 9	2844 3	N	18	81 1	47
07	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	528 1 14 9	2929 3	N	13		60
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	455 1 8 9	2953 3	N	7		67
09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	408 1 14 9	2685 3	N	13		80
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		80

MOON		WELL #:	1	RRCID ->	261991	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	10342	PERF.	9882 - 10120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

TGNR EAST TEXAS LLC SEARCY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	136227	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9260 - 9880
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	618 3	9 9	Y	8	5 1	4
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483 3	3 9	Y	3	5 1	2
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	564 3	3 9	Y	3	3 1	2
08	620 N	491	-0-	-129	-0-	488 3	3 9	Y	3	4 1	1
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	582 3	6 9	Y	5	3 1	3
10	558 N	385	-0-	-173	-0-	382 3	3 9	Y	3	5 1	1

SEARCY GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	142709	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	10057	PERF.	9390 - 9900
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	109 3	2 9	Y	2	1 1	1
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156 3	1 9	Y	1	1 1	1
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-	1 1	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	121 3	2 9	Y	2	1 1	1
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		Y	-0-	1 1	-0-

SEARCY GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	142862	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9350 - 9820
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	355 3	4 9	Y	4	3 1	2
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	314 3	2 9	Y	2	3 1	1
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	332 3	2 9	Y	2	2 1	1
08	372 N	294	-0-	-78	-0-	292 3	2 9	Y	2	2 1	1
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	288 3	3 9	Y	3	2 1	2
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	291 3	2 9	Y	2	3 1	1

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:	1-T	RRCID ->	144905	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	9626 - 9956
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1912 3	23 9	Y	21	15 1	11
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1852 3	11 9	Y	10	15 1	6
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2064 3	13 9	Y	12	11 1	7
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1906 3	14 9	Y	13	15 1	5
09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2073 3	19 9	Y	17	10 1	12
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1848 3	14 9	Y	13	21 1	4

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990								
SEARCY GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	147043	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 9425 - 9815	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		1736 N	1505	-0-	-231	-0-	1486 3	19 9	Y	17	12 1		9
06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1495 3	9 9	Y	8	12 1		5
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1561 3	9 9	Y	8	8 1		5
08		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1788 3	14 9	Y	13	13 1		5
09		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1707 3	15 9	Y	14	9 1		10
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1847 3	13 9	Y	12	18 1		4

SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		2-T	RRCID ->	149090	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	10197	PERF. 8850 - 10010	
05		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1490 3	19 9	Y	17	11 1		9
06		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1636 3	9 9	Y	8	12 1		5
07		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2041 3	13 9	Y	12	10 1		7
08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1916 3	14 9	Y	13	15 1		5
09		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1921 3	18 9	Y	16	10 1		11
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1759 3	13 9	Y	12	19 1		4

SEARCY GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	152235	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	10154	PERF. 8772 - 9902	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	156280	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10006 - 10084	
05		248 N	210	-0-	-38	-0-	208 3	2 9	Y	2	3 1		1
06		540 N	173	-0-	-367	-0-	172 3	1 9	Y	1	1 1		1
07		744 N	281	-0-	-463	-0-	280 3	1 9	Y	1	1 1		1
08		T. A.	15	-0-	15	15	15 3		Y	-0-	1 1		-0-
09		T. A.	332	-0-	332	347	329 3	3 9	Y	3	1 1		2
10		T. A.	488	-0-	488	835	484 3	4 9	Y	4	5 1		1

SEARCY GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	168448	COMPL. DATE	12/21/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8824 - 9930	
05		661 X	661	-0-	-0-	-0-	653 3	8 9	Y	7	3 1		4
06		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1886 3	10 9	Y	9	7 1		6
07		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2495 3	15 9	Y	14	12 1		8
08		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2521 3	20 9	Y	18	19 1		7
09		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2713 3	23 9	Y	21	13 1		15
10		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2888 3	21 9	Y	19	28 1		6

SEARCY GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	176230	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	10072	PERF. 8664 - 9938	
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	134 3	2 9	Y	2	1 1		1
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-	1 1		-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	138 3	2 9	Y	2	1 1		1
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		Y	-0-	1 1		-0-

SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	186578	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	10055	PERF. 8794 - 9872	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990													
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 195261			COMPL. DATE 02/01/2003			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3327	3	42	9	Y	38	26	1		20
06		3150 X	2660	-0-	-490	-0-	2647	3	13	9	Y	12	24	1		8
07		3131 X	2939	-0-	-192	-0-	2920	3	19	9	Y	17	15	1		10
08		3379 X	2312	-0-	-1067	-0-	2294	3	18	9	Y	16	20	1		6
09		3270 X	2860	-0-	-410	-0-	2835	3	25	9	Y	23	13	1		16
10		3379 X	3060	-0-	-319	-0-	3038	3	22	9	Y	20	30	1		6

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 232588			COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876					
05		4185 X	4049	-0-	-136	-0-	3999	3	50	9	Y	45	32	1		24
06		4050 X	3701	-0-	-349	-0-	3680	3	21	9	Y	19	31	1		12
07		4185 X	3878	-0-	-307	-0-	3855	3	23	9	Y	21	20	1		13
08		4061 X	3581	-0-	-480	-0-	3553	3	28	9	Y	25	28	1		10
09		3930 X	3417	-0-	-513	-0-	3386	3	31	9	Y	28	18	1		20
10		4061 X	3625	-0-	-436	-0-	3601	3	24	9	Y	22	35	1		7

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 233694			COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849					
05		3100 N	2512	-0-	-588	-0-	4661	3	31	9	Y	28	18	1		15
06		3000 N	2548	-0-	-452	-0-	4209	3	13	9	Y	12	19	1		8
07		3100 N	2878	-0-	-222	-0-	3987	3	17	9	Y	15	14	1		9
08		3100 N	2854	-0-	-246	-0-	3741	3	23	9	Y	21	22	1		8
09		3000 N	2673	-0-	-327	-0-	3414	3	23	9	Y	21	14	1		15
10		3100 N	2328	-0-	-772	-0-	2642	3	18	9	Y	16	26	1		5

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 238219			COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932					
05		2489 N	1768	-0-	-721	-0-	1747	3	21	9	Y	19	14	1		10
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1677	3	9	9	Y	8	13	1		5
07		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1772	3	11	9	Y	10	9	1		6
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1834	3	14	9	Y	13	14	1		5
09		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1783	3	15	9	Y	14	9	1		10
10		1798 N	1388	-0-	-410	-0-	1378	3	10	9	Y	9	16	1		3

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 243218			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897					
05		1271 N	1125	-0-	-146	-0-	1112	3	13	9	Y	12	8	1		7
06		1170 N	885	-0-	-285	-0-	881	3	4	9	Y	4	8	1		3
07		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2233	3	13	9	Y	12	8	1		7
08		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1972	3	17	9	Y	15	16	1		6
09		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1469	3	13	9	Y	12	9	1		9
10		2232 N	1633	-0-	-599	-0-	1622	3	11	9	Y	10	16	1		3

SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 245673			COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048					
05		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1836	3	23	9	Y	21	14	1		11
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1585	3	9	9	Y	8	14	1		5
07		1674 N	1507	-0-	-167	-0-	1498	3	9	9	Y	8	8	1		5
08		1860 N	1220	-0-	-640	-0-	1212	3	8	9	Y	7	9	1		3
09		1590 N	1187	-0-	-403	-0-	1176	3	11	9	Y	10	6	1		7
10		1519 N	749	-0-	-770	-0-	745	3	4	9	Y	4	10	1		1

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 251167			COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938					
05		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1333	3	15	9	Y	14	10	1		8
06		990 N	745	-0-	-245	-0-	742	3	3	9	Y	3	9	1		2
07		1240 N	751	-0-	-489	-0-	747	3	4	9	Y	4	4	1		2
08		1333 N	1015	-0-	-318	-0-	1006	3	9	9	Y	8	7	1		3
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	869	3	8	9	Y	7	5	1		5
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	3	11	9	Y	10	12	1		3

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990											
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 251562			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3471	-0-	371	2112	3429	3	42	9	Y	38	27	1	20
06	5444 X	3332	-0-	-2112	-0-	3314	3	18	9	Y	16	26	1	10
07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3379	3	21	9	Y	19	18	1	11
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3432	3	28	9	Y	25	26	1	10
09	3150 X	3075	-0-	-75	-0-	3047	3	28	9	Y	25	17	1	18
10	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3259	3	23	9	Y	21	32	1	7

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 251738			COMPL. DATE 05/22/2009			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822			
05	4588 X	3410	-0-	-1178	-0-	3369	3	41	9	Y	37	26	1	20
06	4440 X	3325	-0-	-1115	-0-	3306	3	19	9	Y	17	26	1	11
07	4247 X	3904	-0-	-343	-0-	3881	3	23	9	Y	21	19	1	13
08	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3684	3	29	9	Y	26	29	1	10
09	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3484	3	31	9	Y	28	18	1	20
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3329	3	22	9	Y	20	34	1	6

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 256919			COMPL. DATE 06/05/2010			TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838			
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3002	3	37	9	Y	34	24	1	18
06	3000 X	2823	-0-	-177	-0-	2808	3	15	9	Y	14	23	1	9
07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3132	3	19	9	Y	17	16	1	10
08	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3016	3	23	9	Y	21	23	1	8
09	2940 X	2805	-0-	-135	-0-	2780	3	25	9	Y	23	15	1	16
10	3038 X	2889	-0-	-149	-0-	2868	3	21	9	Y	19	29	1	6

VALENCE OPERATING COMPANY DANIELS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 143834			COMPL. DATE 12/25/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892			
05	1705 N	1480	-0-	-225	-0-	32	1	1440	2	Y	7			32
06	1590 N	1547	-0-	-43	-0-	45	1	1502	2	Y	-0-			32
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	53	1	1538	2	Y	7			39
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	45	1	1606	2	Y	2			41
09	3000 N	3905	-0-	905	905	125	1	3765	2	Y	14			55
10	3100 N	3756	-0-	656	1561	112	1	3644	2	Y	-0-			55

DANIELS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 143945			COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854			
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	45	1	1368	2	Y	5			5
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	23	1	751	2	Y	-0-			5

WALLACE			WELL #: 1		RRCID -> 185828			COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
ADAMS, W.T.		WELL #: 1		RRCID -> 212247		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 214329		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUGH		WELL #: 1		RRCID -> 231384		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800								
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	56	1	4200	2	N	5					28
06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	45	1	3236	2	N	11	7	8			32
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	38	1	2465	2	N	5					37
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	59	1	3212	2	N	3					40
09	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	43	1	2299	2	N	2					42
10	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	138	1	7941	2	N	15					57

REESE		WELL #: 1		RRCID -> 240554		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772								
05	2015 X	1862	-0-	-153	-0-	24	1	1827	2	N	10					36
06	1950 X	1835	-0-	-115	-0-	11	9	1792	2	N	16					52
07	1922 X	1920	-0-	-2	-0-	25	1	1885	2	N	5					57
08	1860 X	1134	-0-	-726	-0-	18	9	1108	2	N	5					62
09	1830 X	1692	-0-	-138	-0-	29	1	1661	2	N	-0-					62
10	1922 X	1566	-0-	-356	-0-	6	9	1528	2	N	10					72

WALLACE		WELL #: 3		RRCID -> 254420		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010										TOTAL DEPTH	12132	PERF.	9109 - 10390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011										TOTAL DEPTH	12230	PERF.	9152 - 10516	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011										TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011										TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768 - 11744	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011										TOTAL DEPTH	11948	PERF.	8816 - 11816	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013										TOTAL DEPTH	10407	PERF.	10711 - 14880	
05	15190 X	15058	-0-	-132	-0-	261	1	14712	2	N	77			187
						85	9							
06	16320 X	14367	-0-	-1953	-0-	234	1	14063	2	N	64	159	1	92
						70	9							
07	16864 X	14522	-0-	-2342	-0-	248	1	14208	2	N	60			152
						66	9							
08	16864 X	13455	-0-	-3409	-0-	231	1	13155	2	N	63	169	1	46
						69	9							
09	14580 X	12972	-0-	-1608	-0-	215	1	12707	2	N	45			91
						50	9							
10	15066 X	12452	-0-	-2614	-0-	209	1	12175	2	N	62			153
						68	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
ADAMS, W.T.		WELL #: 2H		RRCID -> 277597		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10662 - 16346	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	21638 X	20746	-0-	-892	-0-	359 1	20255 2	Y	120	136 1	16
06	20961 X	20961	-0-	-0-	-0-	132 9	20492 2	Y	117	88 1	45
07	21080 X	20789	-0-	-291	-0-	340 1	20342 2	Y	84	118 1	11
08	21080 X	20579	-0-	-501	-0-	129 9	20141 2	Y	77	67 1	21
09	20970 X	20023	-0-	-947	-0-	355 1	19571 2	Y	110	92 1	39
10	21669 X	18157	-0-	-3512	-0-	92 9	17722 2	Y	118	105 1	52
						353 1					
						85 9					
						331 1					
						121 9					
						305 1					
						130 9					

JORDAN		WELL #: 4H		RRCID -> 279911		COMPL. DATE 05/16/2020		TOTAL DEPTH 10067		PERF.10334 - 15955	
05	17174 X	5962	-0-	-11212	-0-	36 1	5879 2	Y	43		47
06	15482 X	15482	-0-	-0-	-0-	47 9	15136 2	Y	98	60 1	85
07	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	238 1	16003 2	Y	110	101 1	94
08	15562 X	15463	-0-	-99	-0-	108 9	15074 2	Y	102	104 1	92
09	15480 X	13842	-0-	-1638	-0-	294 1	13500 2	Y	95	104 1	83
10	16430 X	14833	-0-	-1597	-0-	121 9	14456 2	Y	100	106 1	77
						277 1					
						112 9					
						237 1					
						105 9					
						267 1					
						110 9					

JORDAN		WELL #: 5H		RRCID -> 279912		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 10072		PERF.10464 - 15677	
05	13392 X	10038	-0-	-3354	-0-	61 1	9921 2	Y	51		92
06	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	56 9	15779 2	Y	72	102 1	62
07	16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	248 1	16228 2	Y	78	74 1	66
08	15329 X	15329	-0-	-0-	-0-	79 9	14974 2	Y	72	73 1	65
09	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	298 1	13596 2	Y	67	73 1	59
10	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	86 9	13635 2	Y	66	75 1	50
						276 1					
						79 9					
						239 1					
						74 9					
						251 1					
						73 9					

ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 4H		RRCID -> 282410		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 1006		PERF.10374 - 16937	
05	22413 X	8998	-0-	-13415	-0-	8923 2	75 9	Y	68	63 1	21
06	21690 X	20419	-0-	-1271	-0-	20251 2	168 9	Y	153	157 1	17
07	22413 X	18267	-0-	-4146	-0-	18121 2	146 9	Y	133	78 1	72
08	21762 X	19554	-0-	-2208	-0-	19405 2	149 9	Y	135	157 1	50
09	25287 X	25287	-0-	-0-	-0-	25107 2	180 9	Y	164	190 1	24
10	26263 X	26263	-0-	-0-	-0-	26078 2	185 9	Y	168	102 1	90

SENEASAC-BATH		WELL #: 1H		RRCID -> 293267		COMPL. DATE 12/13/2022		TOTAL DEPTH 10498		PERF.10675 - 17745	
05	95542 X	73202	-0-	-22340	-0-	72479 2	723 9	Y	657	748 1	91
06	92460 X	67430	-0-	-25030	-0-	66796 2	634 9	Y	576	450 1	217
07	95542 X	67262	-0-	-28280	-0-	66588 2	674 9	Y	613	747 1	83
08	85002 X	65127	-0-	-19875	-0-	64555 2	572 9	Y	520	459 1	144
09	80010 X	61409	-0-	-18601	-0-	60943 2	466 9	Y	424	415 1	153
10	73191 X	62790	-0-	-10401	-0-	62226 2	564 9	Y	513	437 1	229

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.				945936										
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 142706		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8934 - 9936			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	558 N	506	-0-	-52	-0-	22	1	469	2	Y	14	20	1	44
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	15	9	19	1	Y	4			48
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	4	9	19	1	Y	14	21	1	41
08	496 N	315	-0-	-181	-0-	15	9	13	1	Y	11	2	8	50
09	450 N	334	-0-	-116	-0-	12	9	14	1	Y	10	21	1	39
10	465 N	399	-0-	-66	-0-	11	9	17	1	Y	13	2	8	50
						14	9							
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 143580		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8990 - 9830			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOMPKINS, ELVE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 144222		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9008 - 9922			
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	2	Y	-0-			-0-
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	43	1	938	2	Y	-0-			-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	935	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	801	-0-	-253	-0-	35	1	766	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	699	-0-	-291	-0-	31	1	668	2	Y	-0-			-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	973	2	Y	-0-			-0-
TOMPKINS, ELVE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 146253		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8909 - 9886			
05	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	342	1	7430	2	Y	6	8	1	17
06	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7	9	347	1	Y	6	5	8	18
07	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7	9	325	1	Y	5	8	1	15
08	6820 X	5171	-0-	-1649	-0-	6	9	226	1	Y	20	16	8	19
09	6600 X	4284	-0-	-2316	-0-	22	9	188	1	Y	4	8	1	15
10	6820 X	5581	-0-	-1239	-0-	4	9	244	1	Y	21	17	8	19
						23	9							
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 146803		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8850 - 9890			
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	845	2	Y	20	28	1	61
06	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	22	9	45	1	Y	5			66
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	6	9	49	1	Y	20	29	1	57
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	22	9	42	1	Y	14	2	8	69
09	1020 N	913	-0-	-107	-0-	15	9	40	1	Y	13	28	1	54
10	1116 N	964	-0-	-152	-0-	14	9	42	1	Y	15	1	8	68
						17	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 148124		COMPL. DATE 01/08/1994			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	770	-0-	-129	-0-	76	1	676	2	Y	16		24
06	720 N	592	-0-	-128	-0-	18	9	519	2	Y	11		35
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	725	2	Y	15	33 1	17
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	12	9	746	2	Y	18	2 8	33
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	68	1	830	2	Y	9	31 1	11
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	17	9	989	2	Y	15	2 8	24

TOMPkins, ELVE		WELL #: 4		RRCID -> 151056		COMPL. DATE 06/05/1994			TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892				
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	Y	-0-	1 1	2
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	Y	-0-		2
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	1	1 1	2
08	899 N	712	-0-	-187	-0-	1	9	680	2	Y	1		3
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	31	1	763	2	Y	-0-	1 1	2
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	1	9	878	2	Y	1		3

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 172876		COMPL. DATE 04/08/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 173375		COMPL. DATE 05/24/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028				
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	223	1	1990	2	Y	23		36
06	2280 N	2020	-0-	-260	-0-	25	9	1790	2	Y	17	1 8	52
07	3100 N	3244	-0-	144	144	211	1	2944	2	Y	22	49 1	25
08	2596 N	2452	-0-	-144	-0-	19	9	2181	2	Y	29	4 8	50
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	276	1	2190	2	Y	13	47 1	16
10	2883 X	2634	-0-	-249	-0-	24	9	2352	2	Y	23	3 8	36

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 173876		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #: 5		RRCID -> 181014			COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3100 N	2028	-0-	-1072	4330	202 1	1804 2	Y		20			31
							22 9							
06		3000 N	1862	-0-	-1138	3192	195 1	1650 2	Y		15	1 8		45
							17 9							
07		3100 N	2292	-0-	-808	2384	195 1	2076 2	Y		19	42 1		22
							21 9							
08		3100 N	1989	-0-	-1111	1273	194 1	1769 2	Y		24	3 8		43
							26 9							
09		3000 N	1870	-0-	-1130	143	186 1	1671 2	Y		12	41 1		14
							13 9							
10		2294 N	1784	-0-	-510	-0-	173 1	1589 2	Y		20	3 8		31
							22 9							

GENECOV			WELL #: 1		RRCID -> 182982			COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225			

05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y		-0-			-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		Y		-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y		-0-			-0-
08		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		Y		-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 10		RRCID -> 184363			COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898			

05		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	68 1	1481 2	Y		23	33 1		72
							25 9							
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	57 1	1228 2	Y		7	1 8		78
							8 9							
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	46 1	1004 2	Y		23	34 1		67
							25 9							
08		1581 N	946	-0-	-635	-0-	41 1	886 2	Y		17	2 8		82
							19 9							
09		1290 N	718	-0-	-572	-0-	31 1	670 2	Y		15	33 1		64
							17 9							
10		1085 N	931	-0-	-154	-0-	40 1	869 2	Y		20	2 8		82
							22 9							

GENECOV			WELL #: 2		RRCID -> 185566			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208			

05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y		-0-			-0-
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y		-0-			-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y		-0-			-0-
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y		-0-			-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y		-0-			-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y		-0-			-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 188140			COMPL. DATE 12/17/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912			

05		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	63 1	1367 2	Y		16	23 1		50
							18 9							
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	60 1	1315 2	Y		5	1 8		54
							6 9							
07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	62 1	1339 2	Y		16	24 1		46
							18 9							
08		1457 N	1236	-0-	-221	-0-	54 1	1167 2	Y		14	3 8		57
							15 9							
09		1380 N	1178	-0-	-202	-0-	51 1	1116 2	Y		10	23 1		44
							11 9							
10		1426 N	1194	-0-	-232	-0-	52 1	1123 2	Y		17	4 8		57
							19 9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 5		RRCID -> 188322		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1209 N	944	-0-	-265	-0-	41 1	897 2	Y	5 7 1	15
06	1140 N	861	-0-	-279	-0-	38 1	821 2	Y	2 1 8	16
07	1147 N	878	-0-	-269	-0-	38 1	834 2	Y	5 7 1	14
08	930 N	853	-0-	-77	-0-	37 1	808 2	Y	7 4 8	17
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	43 1	941 2	Y	3 7 1	13
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	48 1	1047 2	Y	8 4 8	17

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 1		RRCID -> 188752		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174		
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-	-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y	-0-	-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		Y	-0-	-0-
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		Y	-0-	-0-
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		Y	-0-	-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		Y	-0-	-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 2		RRCID -> 189181		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168		
05	1178 N	867	-0-	-311	-0-	867 2		Y	-0-	40
06	1020 N	757	-0-	-263	-0-	757 2		Y	-0-	40
07	1054 N	671	-0-	-383	-0-	671 2		Y	-0-	40
08	868 N	639	-0-	-229	-0-	639 2		Y	-0-	40
09	750 N	655	-0-	-95	-0-	655 2		Y	-0-	40
10	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 2		Y	-0-	40

TOMPKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 189191		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882		
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		Y	-0-	184
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	3 2	2 9	Y	2	186
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	165 2	24 9	Y	22 165 1	43
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	257 2	44 9	Y	40	83
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-	83
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-	83

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 3		RRCID -> 190634		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198		
05	1240 N	933	-0-	-307	-0-	933 2		Y	-0-	15
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		Y	-0-	15
07	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1188 2	1 9	Y	1 1 8	15
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1191 2	136 9	Y	124	139
09	1200 N	1024	-0-	-176	-0-	1024 2		Y	-0-	139
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		Y	-0-	139

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 7		RRCID -> 190984		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 191185		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	465 N	379	-0-	-86	-0-	16	1 345 2	Y	16	23 1	50
06	420 N	339	-0-	-81	-0-	18 9	15 1 318 2	Y	5	1 8	54
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	6 9	15 1 333 2	Y	16	24 1	46
08	372 N	284	-0-	-88	-0-	18 9	12 1 257 2	Y	14	3 8	57
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15 9	15 1 327 2	Y	10	23 1	44
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	11 9	14 1 296 2	Y	16	3 8	57
						18 9					
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 4		RRCID -> 191304		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170			
05	3100 N	1687	-0-	-1413	3845	1687	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1893	-0-	-1107	2738	1893	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2205	-0-	-895	1843	2205	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2173	-0-	-927	916	2173	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	2250	-0-	-750	166	2250	2	Y	-0-		-0-
10	2417 N	2251	-0-	-166	-0-	2251	2	Y	-0-		-0-
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 6		RRCID -> 191450		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612			
05	930 N	677	-0-	-253	-0-	30	1 644 2	Y	3	4 1	8
06	480 N	303	-0-	-177	-0-	3 9	13 1 289 2	Y	1		9
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	1 9	31 1 674 2	Y	3	4 1	8
08	682 N	544	-0-	-138	-0-	3 9	24 1 517 2	Y	3	1 8	10
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	3 9	24 1 513 2	Y	2	4 1	8
10	713 N	500	-0-	-213	-0-	2 9	22 1 475 2	Y	3	1 8	10
						3 9					
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 5		RRCID -> 191669		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 191976		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634			
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	203	1 1810 2	Y	17		26
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	19 9	203 1 1716 2	Y	13	1 8	38
07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	14 9	168 1 1794 2	Y	16	36 1	18
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	18 9	217 1 1982 2	Y	22	3 8	37
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	24 9	198 1 1784 2	Y	10	35 1	12
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	11 9	197 1 1808 2	Y	16	2 8	26
						18 9					

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1894	-0-	-1206	1754	190 1	1695 2	Y	8			12
06	3000 N	1829	-0-	-1171	583	193 1	1630 2	Y	5			17
07	2396 N	1813	-0-	-583	-0-	155 1	1652 2	Y	5	16 1		6
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	177 1	1619 2	Y	9	1 8		14
09	1710 N	1558	-0-	-152	-0-	155 1	1397 2	Y	5	14 1		5
10	1767 N	1666	-0-	-101	-0-	163 1	1495 2	Y	7	1 8		11

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

05	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	84 1	1603 2	Y	20			35
06	1710 N	1175	-0-	-535	-0-	22 9	1112 2	Y	10	36 1		9
07	1767 N	1044	-0-	-723	-0-	11 9	990 2	Y	6			15
08	1705 N	922	-0-	-783	-0-	47 1	868 2	Y	9	1 8		23
09	1170 N	620	-0-	-550	-0-	7 9	574 2	Y	13			36
10	1054 N	451	-0-	-603	-0-	44 1	411 2	Y	16	37 1	1 8	14

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

05	620 N	503	-0-	-117	-0-	25 1	471 2	Y	6			10
06	510 N	414	-0-	-96	-0-	7 9	393 2	Y	3	10 1		3
07	527 N	453	-0-	-74	-0-	18 1	430 2	Y	3			6
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	20 1	412 2	Y	3	1 8		8
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	3 9	409 2	Y	4			12
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	21 1	449 2	Y	5	12 1	1 8	4

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

05	2726 N	1798	-0-	-928	-0-	23 1	1715 2	Y	4	5 1		11
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	4 9	1514 2	Y	1			12
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	70 1	1660 2	Y	3	5 1		10
08	1736 N	1418	-0-	-318	-0-	1 9	1353 2	Y	3	1 8		12
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	76 1		Y	-0-	5 1		7
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	3 9		Y	-0-			7

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TXU-TOMPKINS		WELL #: 1		RRCID -> 194894	COMPL. DATE 03/06/2003	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 9141 - 10115				
05	1054 N	706	-0-	-348	-0-	34 1	660 2	Y	11	31 1	15
06	1140 N	516	-0-	-624	-0-	12 9	481 2	Y	12		27
07	899 N	752	-0-	-147	-0-	13 9	711 2	Y	6		33
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	34 1	814 2	Y	1	1 8	33
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	7 9	851 2	Y	3	32 1	4
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	41 1	886 2	Y	10	1 8	13
						1 9					
						11 9					

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195627	COMPL. DATE 06/02/2003	TOTAL DEPTH 10305	PERF. 9165 - 10140				
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	145 1	2774 2	Y	5	15 1	7
06	2760 X	2499	-0-	-261	-0-	6 9	2381 2	Y	6		13
07	2852 X	2730	-0-	-122	-0-	111 1	2605 2	Y	2		15
08	2852 X	2544	-0-	-308	-0-	7 9	2420 2	Y	1	1 8	15
09	2760 X	2615	-0-	-145	-0-	123 1	2475 2	Y	2	15 1	2
10	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	2 9	2885 2	Y	5	1 8	6
						155 1					
						6 9					

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 6		RRCID -> 196665	COMPL. DATE 08/10/2003	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8958 - 10148				
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		Y	-0-		-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-		-0-
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		Y	-0-		-0-
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		Y	-0-		-0-
09	990 N	754	-0-	-236	-0-	754 2		Y	-0-		-0-
10	1023 N	751	-0-	-272	-0-	751 2		Y	-0-		-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 7		RRCID -> 197177	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 8894 - 10220				
05	465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2		Y	-0-		-0-
06	420 N	259	-0-	-161	-0-	259 2		Y	-0-		-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-		-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2		Y	-0-		-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-		-0-
10	496 N	362	-0-	-134	-0-	362 2		Y	-0-		-0-

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 11		RRCID -> 197317	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8892 - 10066				
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	70 1	1332 2	Y	6		10
06	1620 N	987	-0-	-633	-0-	7 9	940 2	Y	3	10 1	3
07	1612 N	1138	-0-	-474	-0-	44 1	1084 2	Y	3		6
08	1395 N	955	-0-	-440	-0-	3 9	906 2	Y	3	1 8	8
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	51 1	975 2	Y	4		12
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	46 1	1246 2	Y	5	12 1	4
						3 9				1 8	
						54 1					
						4 9					
						67 1					
						6 9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TXU-TOMPKINS		WELL #:		2	RRCID -> 197635			COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	806 N	684	-0-	-122	-0-	34	1	641	2	Y	8	24	1		11
						9	9								
06	690 N	600	-0-	-90	-0-	26	1	562	2	Y	11	1	8		21
						12	9								
07	682 N	659	-0-	-23	-0-	30	1	625	2	Y	4				25
						4	9								
08	682 N	628	-0-	-54	-0-	30	1	595	2	Y	3	3	8		25
						3	9								
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	31	1	547	2	Y	3	25	1		3
						3	9								
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	646	2	Y	10	3	8		10
						11	9								

TOMPKINS, ELVE				WELL #:	13	RRCID -> 199023			COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272			
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	3				5
						3	9								
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	50	1	1081	2	Y	1	5	1		1
						1	9								
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1177	2	Y	2				3
						2	9								
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1139	2	Y	1				4
						1	9								
09	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	59	1	1052	2	Y	2				6
						2	9								
10	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	61	1	1133	2	Y	2	6	1		2
						2	9								

TOMPKINS, ELVE				WELL #:	12	RRCID -> 199302			COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070			
05	3040 N	2311	-0-	-729	-0-	114	1	2190	2	Y	6				10
						7	9								
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	106	1	2283	2	Y	3	10	1		3
						3	9								
07	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	122	1	2567	2	Y	3				6
						3	9								
08	2325 N	1866	-0-	-459	-0-	90	1	1773	2	Y	3	1	8		8
						3	9								
09	2310 N	1812	-0-	-498	-0-	96	1	1712	2	Y	4				12
						4	9								
10	2387 N	1701	-0-	-686	-0-	86	1	1609	2	Y	5	12	1	1 8	4
						6	9								

TOMPKINS TRUST GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 222710			COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862			
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-				2
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-				2
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	555	2	1 9		Y	1	2	1		1
08	589 N	467	-0-	-122	-0-	467	2			Y	-0-				1
09	570 N	389	-0-	-181	-0-	389	2			Y	-0-				1
10	558 N	405	-0-	-153	-0-	405	2			Y	-0-				1

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
TXU SIMMONS			WELL #: 1		RRCID -> 224740			COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1798 N	1545	-0-	-253	-0-	76	1	1457	2	Y	11			20
06	1620 N	1319	-0-	-301	-0-	58	1	1254	2	Y	6	21	1	5
07	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	66	1	1389	2	Y	7			12
08	1550 N	1437	-0-	-113	-0-	69	1	1362	2	Y	5	1	8	16
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	2	Y	7			23
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	88	1	1649	2	Y	10	24	1	1 8 8

TOMPKINS, ELVE			WELL #: 14		RRCID -> 228162			COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067			
05	4743 X	2208	-0-	-2535	-0-	107	1	2054	2	Y	43			78
06	4590 X	2084	-0-	-2506	-0-	91	1	1968	2	Y	23	81	1	20
07	4743 X	901	-0-	-3842	-0-	40	1	840	2	Y	19			39
08	2635 X	575	-0-	-2060	-0-	27	1	534	2	Y	13			52
09	2130 X	1511	-0-	-619	-0-	78	1	1405	2	Y	25			77
10	2201 X	1794	-0-	-407	-0-	89	1	1668	2	Y	34	80	1	31

SHIVERS, E.W. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 232061			COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382			
05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	190	1	3628	2	Y	12	34	1	16
06	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	138	1	2974	2	Y	17	2	8	31
07	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	168	1	3553	2	Y	6			37
08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	175	1	3448	2	Y	7	7	8	37
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	178	1	3187	2	Y	4	37	1	4
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	186	1	3468	2	Y	18	7	8	15

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 232805			COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063			
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	203	1	3893	2	Y	15	46	1	22
06	3060 X	3023	-0-	-37	-0-	133	1	2869	2	Y	19	1	8	40
07	3162 X	3040	-0-	-122	-0-	137	1	2894	2	Y	8			48
08	3162 X	2971	-0-	-191	-0-	143	1	2820	2	Y	7	7	8	48
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	180	1	3233	2	Y	4	47	1	5
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	181	1	3386	2	Y	21	6	8	20

OIL AND GAS DIVISION

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TXU SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	246145	COMPL. DATE	10/27/2016	TOTAL DEPTH	10257	PERF.	8984 - 9389
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	7 1	124 2	Y	2			8
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	2 9	90 2	Y	-0-	8 1		-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	4 1	78 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	4 1	76 2	Y	3	1 8		2
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	3 9	67 2	Y	1			3
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	4 1	75 2	Y	7	3 1	1 8	6
						8 9						

TXU-TOMPKINS		WELL #:		3R	RRCID ->	246238	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	9186 - 11551
05	3565 X	3152	-0-	-413	-0-	156 1	2984 2	Y	11	32 1		15
06	3450 X	2471	-0-	-979	-0-	12 9	2348 2	Y	13	1 8		27
07	3565 X	2971	-0-	-594	-0-	109 1	2830 2	Y	6			33
08	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	14 9	3075 2	Y	6	6 8		33
09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	134 1	3091 2	Y	3	32 1		4
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	7 9	3184 2	Y	14	5 8		13
						171 1						
						15 9						

BECKVILLE (PETTIT 6800)		06648 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PANOLA			
BACHTELL OIL & GAS, LTD.		042327										
VICE-SHIVERS		WELL #:		2	RRCID ->	202500	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	10526	PERF.	6746 - 6848
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		Y	-0-			-0-

VICE-SHIVERS		WELL #:		5	RRCID ->	282106	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	6778 - 6846
05	2976 #	611	-0-	-2365	-0-	609 2	2 9	Y	2	130 1		84
06	2880 #	103	-0-	-2777	-0-	103 2		Y	-0-			84
07	2666 #	101	-0-	-2565	-0-	101 2		Y	-0-			84
08	1736 #	158	-0-	-1578	-0-	158 2		Y	-0-			84
09	798 R	798	-0-	-0-	-0-	783 2	15 9	Y	14			98
10	0	773	-0-	-0- B	-0-	771 2	2 9	Y	2			100

VICE-SHIVERS		WELL #:		6	RRCID ->	287389	COMPL. DATE	11/10/2016	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	6746 - 6876
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-	1 1		-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		Y	-0-			-0-

BECKVILLE (PETTIT 6800)		//CONT.//		06648 750	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PANOLA		
FORTUNE RESOURCES LLC				278755							
HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	284389	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 6456 - 6460
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-		125
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		125
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		125
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		125
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		125
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		125

ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	293689	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL DEPTH	11592	PERF. 6420 - 6426
05	7750	7984	-0-	234	73060	7871 2	113 9	N	103	188 1	85
06	7500	17779	-0-	10279	83339	17556 2	223 9	N	203	164 1	124
07	7750	18349	-0-	10599	93938	18131 2	218 9	N	198	182 1	140
08	7750	17275	-0-	9525	103463	17041 2	234 9	N	213	182 1	171
09	7500	12697	-0-	5197	108660	12559 2	138 9	N	125	182 1	114
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	108660			N	NO RPT		114

H & T EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	206003	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6810 - 6820
05	992 N	328	-0-	-664	-0-	321 2	7 9	N	6		150
06	1020 N	870	-0-	-150	-0-	842 2	28 9	N	25		175
07	713 N	139	-0-	-574	-0-	139 2		N	-0-		175
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	418 2	6 9	N	5		180
09	870 N	400	-0-	-470	-0-	400 2		N	-0-		180
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-		180

ROBINSON-FAULK		WELL #:		1	RRCID ->	218468	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 6832 - 6844
05	961 N	426	-0-	-535	-0-	420 2	6 9	N	5		131
06	990 N	824	-0-	-166	-0-	802 2	22 9	N	20		151
07	713 N	64	-0-	-649	-0-	64 2		N	-0-		151
08	434 N	330	-0-	-104	-0-	327 2	3 9	N	3		154
09	810 N	304	-0-	-506	-0-	303 2	1 9	N	1	141 1	14
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	338 2	6 9	N	5		19

CARTER-HURST		WELL #:		1	RRCID ->	222755	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6782 - 6792
05	879	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		158
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1268 2	8 9	N	7	151 1	14
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	120 2	4 9	N	4		18
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	851 2	3 9	N	3		21
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	794 2	2 9	N	2		23
10	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	784 2	4 9	N	4		27

TGNR EAST TEXAS LLC		WELL #:		2-C	RRCID ->	149454	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	10197	PERF. 6598 - 6606
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185										
ROSS		WELL #: 2		RRCID -> 102524		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	5			5
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	1			6
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	1			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			8

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PRIOR HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206968		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322				
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-

PRIOR, FRANK		WELL #: 1 U		RRCID -> 211872		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WYLIE, A.		WELL #: 1 D		RRCID -> 214492		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046				
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
*09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 219258		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, TUCKER GU		WELL #: 2 C		RRCID -> 219264		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		Y	-0-			3
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			3
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			3
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			3
*09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		Y	-0-			3
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

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

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
 MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			47
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			47
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			47
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			47
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			47
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			47

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776													
MOSS, W.S. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 286404		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890													
BEARD, PO GU		WELL #: 2 F		RRCID -> 217741		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: A 1 F		RRCID -> 218952		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALDROP. G.T. GU		WELL #: 1 U		RRCID -> 219078		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEARD, PO GU		WELL #: 1		RRCID -> 219278		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEARD, PO GU		WELL #: 3 U		RRCID -> 219527		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890										
BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970										
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-	-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-	-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090										
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-	-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864										
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890					
BEARD, PO GU		WELL #:		6	RRCID ->	254116	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

SLANT OPERATING, LLC				786697					
BROOKS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	187611	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836
05		930 N	922	-0-	-8	-0-	922 2		41
06		900 N	836	-0-	-64	-0-	836 2		41
07		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		41
08		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		41
09		840 N	823	-0-	-17	-0-	823 2		41
10		1116 N	961	-0-	-155	-0-	961 2		41

BROOKS, C.		WELL #:		2	RRCID ->	195040	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776
05		5604 X	140	-0-	-5464	-0-	140 2		63
06		299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 2		63
07		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		63
08		372 X	121	-0-	-251	-0-	121 2		63
09		514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 2		63
10		2201 X	97	-0-	-2104	-0-	97 2		63

BROOKS, C.		WELL #:		3	RRCID ->	199179	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			42

RALEY		WELL #:		2	RRCID ->	216453	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			100
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			100
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			100
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			100
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			100
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			100

AUSTIN, ZELMA		WELL #:		1	RRCID ->	262045	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
AUSTIN, ZELMA		WELL #:		2	RRCID ->	264132	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10127	PERF. 6887 - 8018		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
05	2829 X	379	-0-	-2450	-0-	379	2		N	-0-		17	
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		17	
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		17	
08	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	2		N	-0-		17	
09	300 N	78	-0-	-222	-0-	78	2		N	-0-		17	
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-		17	

BROOKS, C.				WELL #:	13	RRCID ->	265637	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 6901 - 10274	
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	WELL #:	23	RRCID ->	263991	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10323	PERF. 6676 - 10106
STERRETT													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COLEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	281734	COMPL. DATE	12/22/2016	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 6650 - 11276	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COLEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	282531	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	11378	PERF. 6668 - 11496	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)				06650 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
HEMBY, T. G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091967	COMPL. DATE	09/22/2020	TOTAL DEPTH	10552	PERF. 9305 - 10276	
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-		35	
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-		35	
07	744 N	587	-0-	-157	-0-	587	3		N	-0-		35	
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-		35	
09	780 N	333	-0-	-447	-0-	331	3	2 9	N	2		37	
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		37	

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5551 - 5613

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	248	1	3319	3	N	49	170	1	104
						54	9							
06	3000 X	1963	-0-	-1037	-0-	240	1	1678	3	N	41			145
						45	9							
07	3100 X	2810	-0-	-290	-0-	244	1	2545	3	N	19			164
						21	9							
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	248	1	3060	3	N	20			184
						22	9							
09	3000 X	2958	-0-	-42	-0-	239	1	2672	3	N	43			227
						47	9							
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			227

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2023

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

05	3100 N	2208	-0-	-892	4518	106	1	2102	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2031	-0-	-969	3549	99	1	1932	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2144	-0-	-956	2593	101	1	2043	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2169	-0-	-931	1662	107	1	2062	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2053	-0-	-947	715	102	1	1951	2	Y	-0-			-0-
10	2868 N	2153	-0-	-715	-0-	105	1	2048	2	Y	-0-			-0-

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//	06650 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167								
STERRETT		WELL #:	4	RRCID ->	197076	COMPL. DATE	08/29/2022	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6214 - 6362
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	4 1	278 2	Y	-0-		-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	11 1	436 2	Y	-0-		-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	9 1	346 2	Y	-0-		-0-
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	5 1	224 2	Y	-0-		-0-
09	420 N	219	-0-	-201	-0-	5 1	214 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	8 1	324 2	Y	-0-		-0-

STERRETT		WELL #:	7	RRCID ->	203927	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6204 - 6370
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERRETT		WELL #:	15	RRCID ->	213092	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6180 - 6349
05	1643 N	1228	-0-	-415	-0-	18 1	1190 2	Y	18	21 1	4
						20 9					
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	39 1	1553 2	Y	26	19 1	11
						29 9					
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	49 1	1972 2	Y	26	31 1	6
						29 9					
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	44 1	1861 2	Y	26	25 1	7
						29 9					
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	41 1	1673 2	Y	26	23 1	10
						29 9					
10	2046 N	1822	-0-	-224	-0-	43 1	1748 2	Y	28	33 1	5
						31 9					

STERRETT		WELL #:	16	RRCID ->	217558	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6246 - 6409
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALLACE		WELL #:	4	RRCID ->	257120	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	6850 - 6860
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERRETT		WELL #:	24	RRCID ->	263236	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6212 - 6378
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	10 1	645 2	Y	-0-		-0-
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	30 1	1224 2	Y	-0-		-0-
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	29 1	1167 2	Y	-0-		-0-
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	28 1	1161 2	Y	-0-		-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	26 1	1055 2	Y	-0-		-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	22 1	891 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
WALLACE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	276851	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 5998 - 6688
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)				06650 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CRATON OPERATING LLC				186717							
BRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	122168	COMPL. DATE	09/14/1986	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6544 - 6550
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK)				06652 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SYDRI OPERATING, LLC				833597							
PEP		WELL #:		2	RRCID ->	148963	COMPL. DATE	10/04/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6612 - 6684
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY)				06653 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC				850990							
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	254550	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	10155	PERF. 8854 - 9951
05	3565 X	3508	-0-	-57	-0-	3465 3	43 9	Y	39	28 1	21
06	3450 X	3320	-0-	-130	-0-	3301 3	19 9	Y	17	27 1	11
07	3689 X	3677	-0-	-12	-0-	3655 3	22 9	Y	20	19 1	12
08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3679 3	29 9	Y	26	28 1	10
09	3570 X	3031	-0-	-539	-0-	3005 3	26 9	Y	24	17 1	17
10	3689 X	3377	-0-	-312	-0-	3353 3	24 9	Y	22	32 1	7

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER)				06653 437	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
CRATON OPERATING LLC				186717							
ADAMS G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	208089	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	10096	PERF. 6476 - 6520
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	15 1	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	14 8	12
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	17 2	7 9	Y	6	13 1	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	3 8	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		9
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		9

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC				784642							
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224070	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	9982	PERF. 6495 - 6501
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	570 2		N	-0-	124 1	44
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	661 2	2 9	N	2		46
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	510 2	6 9	N	5		51
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328 2	2 9	N	2		53
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509 2	2 9	N	2		55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2022

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			191
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			191
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			191
08	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-			191
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			191
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

05	744 #	18	-0-	-726	-0-	18	2			N	-0-			108
06	720 #	252	-0-	-468	-0-	252	2			N	-0-			108
07	155 #	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-			108
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			108
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			108
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
 SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

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

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

05	4861 R	4106	-0-	-755	-0-	4106	2			N	-0-			5
06	4763 R	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-			5
07	4526 #	3908	-0-	-618	-0-	3908	2			N	-0-			5
08	4526 #	2270	-0-	-2256	-0-	2270	2			N	-0-			5
09	4380 #	1846	-0-	-2534	-0-	1846	2			N	-0-			5
10	4929 #	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			5

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.// 06917 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 088600								
WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210569		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALKER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 211618		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISTOL		WELL #: 1		RRCID -> 216163		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 216164		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISTOL		WELL #: 2		RRCID -> 219184		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 220251		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165							
NICHOLSON				WELL #: 1	RRCID -> 208896	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 4207	PERF. 3163	- 3166		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-			-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-			-0-

OWL SWD OPERATING, LLC				629870							
WEINER, W. B. JR. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 183843	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 2660	- 2680		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201							
WIENER				WELL #: 1	RRCID -> 177222	COMPL. DATE 12/15/1997	TOTAL DEPTH 6915	PERF. 2949	- 3070		
05	496 N	40	-0-	-456	-0-	40 3	N	-0-			17
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-			17
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-			17
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-			17
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3	N	-0-			17
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-			17

WIENER				WELL #: 2	RRCID -> 191640	COMPL. DATE 09/23/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 3032	- 3176		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7

JANUARY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 243487	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3094	- 3198		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WIENER				WELL #: 3H	RRCID -> 257544	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 3038	PERF. 3555	- 5118		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201								
JANUARY		WELL #:		1	RRCID ->	275030	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2959 - 3108
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
05	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	3	N	-0-			102
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-			102
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			102
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			102
09	540 N	359	-0-	-181	-0-	359	3	N	-0-			102
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-			102

BELLE BOWER (PETTIT)				06917 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
REYNOLDS, RUTH A.		WELL #:		1	RRCID ->	074504	COMPL. DATE	03/00/1977	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	6370 - 6390
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2023												

HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
WERNER-KOYLE		WELL #:		2A	RRCID ->	186709	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	6314	PERF.	6020 - 6157
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-			-0-
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-			-0-
08	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3	N	-0-			-0-
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-			-0-

BELLE BOWER (PETTIT, L.O.)				06917 555	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	127942	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	6224 - 6240
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148

HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
KIRBY, AMBER		WELL #:		3A	RRCID ->	206431	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6065 - 6112
05	2976 X	2779	-0-	-197	-0-	2765	3	14 9	N	13		48
06	2880 X	2707	-0-	-173	-0-	2707	3		N	-0-		48
07	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3342	3	14 9	N	13		61
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3256	3	54 9	N	49		110
09	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3134	3	22 9	N	20		130
10	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3203	3	2 9	N	2		132

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
CARROLL, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	221311	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6082 - 6145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

BELLE BOWER (PETTIT, LO.)		//CONT.//		06917 555	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596						
MCFADDEN-BAGLEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 282374	COMPL. DATE 04/27/2017	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 5970	- 6010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL')				06917 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA		
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC				868625						
DAVIS SWD				WELL #: 3	RRCID -> 201956	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 4882	- 5020	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)				06917 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BOWLES ENERGY, INC.				084097						
TWOMEY-ROWE				WELL #: 1	RRCID -> 234154	COMPL. DATE 07/09/2007	TOTAL DEPTH 8505	PERF. 6556	- 7015	
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	16 1	37 2	N	2	58
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	21 1	51 2	N	2	60
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	13 1	30 2	N	-0-	60
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	49 1	65 2	N	-0-	60
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	16 1	29 2	N	-0-	60
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	60

BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600						
OLIN INDUSTRIES				WELL #: 2	RRCID -> 117306	COMPL. DATE 02/12/1985	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6713	- 6723	
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-	375
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-	375
07	310 N	95	-0-	-215	-0-	95 2		N	-0-	375
08	310 N	29	-0-	-281	-0-	29 2		N	-0-	375
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	375
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	375

OLIN INDUSTRIES				WELL #: 1	RRCID -> 117310	COMPL. DATE 02/27/1985	TOTAL DEPTH 7190	PERF. 6347	- 6354	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	209
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	209
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	209
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	209
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	209
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	209

MCLEROY				WELL #: 1	RRCID -> 248320	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6822	- 6832	
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-	76
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-	76
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-	76
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-	76
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-	76
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 088600								
LYNCH, MAIZIE		WELL #: 1		RRCID -> 260510		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-		52
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-		52
07	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518 2	N	-0-		52
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-		52
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-		52
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52

OLIN INDUSTRIES		WELL #: 5		RRCID -> 262884		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87

DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651		RRCID -> 261790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071		
POPE, JEAN		WELL #: 2								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2023 - WELL PLUGGED 02/15/23										

BELLE BOWER (5200)		06917 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
GARY PRODUCTION COMPANY		296448								
MCNEESE		WELL #: 2		RRCID -> 123978		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (6150)		06917 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600								
SAWMILL, WERNER		WELL #: 4		RRCID -> 117819		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596		RRCID -> 122563		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 5896 - 6130		
SABINE ROYALTY		WELL #: 5								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER)		07455 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BOWIE		
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC		829652								
NEWTON, GEORGE		WELL #: 1ST		RRCID -> 253735		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233		N	NO RPT		-0-

BETHANY (BLOSSOM)		07527 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BRANGUS ENERGY LLC		088639								
LAWLESS, J.H.		WELL #: H 1A		RRCID -> 087445		COMPL. DATE 04/18/1980		TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913		
05	713 N	639	-0-	-74	-0-	639 2	N	-0-		-0-
06	690 N	418	-0-	-272	-0-	418 2	N	-0-		-0-
07	713 N	66	-0-	-647	-0-	66 2	N	-0-		-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	378 2	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

LAWLESS, W.E.		WELL #: Z 1A		RRCID -> 087446		COMPL. DATE 04/18/1980		TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964		
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	N	-0-		-0-
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-		-0-
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2	N	-0-		-0-
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2	N	-0-		-0-
*09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2	N	-0-		-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUMBLE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 189500		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956		
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-		-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 2	N	-0-		-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-
*09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-		-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JERRY H.		202370		RRCID -> 043066		COMPL. DATE 06/18/1967		TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950		
LAWLESS, C. E.		WELL #: 1								
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 045884		COMPL. DATE 04/12/1923		TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944		
WERNER, L. SAWMILL		WELL #: 6								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467															
BURNETT		WELL #: 1		RRCID -> 160071		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT		WELL #: 4		RRCID -> 161901		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES		WELL #: 2A		RRCID -> 234694		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534									
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3				N	-0-					64
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3				N	-0-					64
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3				N	-0-					64
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3				N	-0-					64
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3				N	-0-					64
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT					64

HUFFMAN-SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 234697		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636									
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3				N	-0-					42
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3				N	-0-					42
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3				N	-0-					42
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3				N	-0-					42
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3				N	-0-					42
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JONES		WELL #: 3A		RRCID -> 246054		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673									
05	589 N	284	-0-	-305	-0-	284	3				N	-0-					45
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3				N	-0-					45
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3				N	-0-					45
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3				N	-0-					45
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3				N	-0-					45
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT					45

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038															
HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 118938		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MIKE		//CONT.//	07527 093 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #:		1	RRCID -> 209813	COMPL. DATE 03/10/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9829 - 10056						
05	2509 N	1428	-0-	-1081	-0-	588 1 11 9	829 3	Y	10			40
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	298 1 11 9	804 3	Y	10			50
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	579 1 3 9	1356 3	Y	3			53
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	542 1 4 9	1337 3	Y	4			57
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	461 1 7 9	1242 3	Y	6			63
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	439 1 25 9	1279 3	Y	23			86
WELL #:		2	RRCID -> 211875	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 9818 - 10047						
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	520 1 11 9	735 3	Y	10			41
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	360 1 10 9	970 3	Y	9			50
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	443 1 4 9	1040 3	Y	4			54
08	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	303 1 4 9	748 3	Y	4			58
09	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	339 1 6 9	913 3	Y	5			63
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	430 1 25 9	1253 3	Y	23			86
WELL #:		1	RRCID -> 216620	COMPL. DATE 11/28/2005	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9820 - 10062						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WELL #:		2	RRCID -> 218557	COMPL. DATE 01/17/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 1000 - 10054						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WELL #:		4	RRCID -> 227975	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9821 - 10018						
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	409 1 9 9	578 3	Y	8			33
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	179 1 8 9	484 3	Y	7			40
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	410 1 3 9	962 3	Y	3			43
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	437 1 3 9	1077 3	Y	3			46
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	414 1 6 9	1118 3	Y	5			51
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	397 1 20 9	1156 3	Y	18			69

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
PERRY, ANNIE GU		WELL #:		1 L	RRCID -> 187874	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 9224	- 9893			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

MOORE, SANDERS		WELL #:		1 L	RRCID -> 189083	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 9952	PERF. 8530	- 9852			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		WELL #:	1	RRCID -> 122835	COMPL. DATE 05/28/1986	TOTAL DEPTH 10182	PERF.10072	- 10094		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC		528380		WELL #:	2	RRCID -> 289215	COMPL. DATE 06/30/2021	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8528	- 8716		
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		WELL #:	1	RRCID -> 177696	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 8542	- 9766		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 180410	COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9280	- 9688			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890													
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 180926		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 182558		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704							
05	T. A.	1458	-0-	1458	13711	1458	2		Y	-0-					-0-
06	15596 X	1885	-0-	-13711	-0-	1885	2		Y	-0-					-0-
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		Y	-0-					-0-
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-					-0-
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		Y	-0-					-0-
10	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 183431		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 183771		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

GUILL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 183860		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

INTERNATIONAL PAPER		WELL #: 1		RRCID -> 184718		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595							
05	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4044	2	129	9	Y	117				144
06	4020 X	3859	-0-	-161	-0-	3859	2			Y	-0-	99	1		45
07	4092 X	3916	-0-	-176	-0-	3916	2			Y	-0-				45
08	4185 X	3897	-0-	-288	-0-	3897	2			Y	-0-				45
09	4050 X	3823	-0-	-227	-0-	3723	2	100	9	Y	91	116	1		20
10	4185 X	308	-0-	-3877	-0-	308	2			Y	-0-				20

BURTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 186253		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188386		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	837 N	684	-0-	-153	-0-	160 1	521 2	Y 3	3 8	5	
06	780 N	648	-0-	-132	-0-	158 1	476 2	Y 13	13 8	5	
07	713 N	602	-0-	-111	-0-	141 1	461 2	Y -0-		5	
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	130 1	423 2	Y 66	54 1	2 8	15
09	600 N	491	-0-	-109	-0-	119 1	368 2	Y 4	4 8		15
10	589 N	511	-0-	-78	-0-	130 1	381 2	Y -0-			15

STOUGH SISTERS		WELL #: 1		RRCID -> 190476		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		57	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		57	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		57	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		57	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		57	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		57	

BURTON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 190631		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-	

HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191760		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746			
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	1069 1	3468 2	Y 1	1 8	2	
06	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	1054 1	3187 2	Y 5	5 8	2	
07	4402 X	4188	-0-	-214	-0-	982 1	3206 2	Y -0-		2	
08	4371 X	4014	-0-	-357	-0-	913 1	3065 2	Y 33	27 1	8	
09	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	1049 1	3241 2	Y 2	2 8	8	
10	4371 X	4130	-0-	-241	-0-	1053 1	3077 2	Y -0-		8	

FIELDS, ALCIE		WELL #: 3		RRCID -> 194553		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713			
05	3627 X	2970	-0-	-657	-0-	2970 2		Y -0-		85	
06	3450 X	2932	-0-	-518	-0-	2886 2	46 9	Y 42	110 1	17	
07	3534 X	3275	-0-	-259	-0-	3275 2		Y -0-		17	
08	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		Y -0-		17	
09	2910 N	2873	-0-	-37	-0-	2873 2		Y -0-		17	
10	3007 N	3001	-0-	-6	-0-	3000 2	1 9	Y 1		18	

HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195738		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-	

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350												
05	3131	X	2771	-0-	-360	-0-	652	1	2113	2	Y	5 5 8 8
06	3030	X	2658	-0-	-372	-0-	656	1	1977	2	Y	23 23 8 8
07	3131	X	2666	-0-	-465	-0-	626	1	2040	2	Y	-0- 8
08	2759	N	2535	-0-	-224	-0-	576	1	1881	2	Y	71 58 1 5 8 16
09	2670	N	2641	-0-	-29	-0-	646	1	1983	2	Y	11 11 8 16
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	685	1	1998	2	Y	-0- 16

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 44

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764												
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- -0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- -0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- -0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- -0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- -0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- -0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- 2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- 2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- 2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- 2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- 2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- 2

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784												
05	3100	N	2113	-0-	-987	4781	482	1	1631	2	N	-0- 30
06	3000	N	1734	-0-	-1266	3515	320	1	1414	2	N	-0- 30
07	3100	N	2102	-0-	-998	2517	481	1	1621	2	N	-0- 30
08	3100	N	2013	-0-	-1087	1430	466	1	1547	2	N	-0- 30
09	3000	N	1885	-0-	-1115	315	454	1	1431	2	N	-0- 30
10	2191	N	1876	-0-	-315	-0-	474	1	1402	2	N	-0- 30

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	4190	-0-	4190	18711	987 1	3202 2	Y	1	1 8		-0-
06		22529 X	3818	-0-	-18711	-0-	947 1	2858 2	Y	12	12 8		-0-
07		5115 X	3683	-0-	-1432	-0-	864 1	2819 2	Y	-0-			-0-
08		4061 X	3591	-0-	-470	-0-	829 1	2693 2	Y	63	47 1	2 8	14
09		3930 X	3308	-0-	-622	-0-	810 1	2494 2	Y	4	4 8		14
10		4061 X	3361	-0-	-700	-0-	859 1	2502 2	Y	-0-			14

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828													
05		1860 X	1188	-0-	-672	-0-	1185 2	3 9	Y	3	3 8		48
06		1800 X	1290	-0-	-510	-0-	1290 2		Y	-0-			48
07		1705 X	1339	-0-	-366	-0-	1339 2		Y	-0-			48
08		1488 X	1196	-0-	-292	-0-	1196 2		Y	-0-			48
09		1440 X	1071	-0-	-369	-0-	1068 2	3 9	Y	3	3 8		48
10		1333 X	1290	-0-	-43	-0-	1290 2		Y	-0-			48

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856													
05		1705 X	1361	-0-	-344	-0-	277 1	1084 2	Y	-0-			22
06		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	363 1	1728 2	Y	-0-			22
07		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	439 1	1657 2	Y	-0-			22
08		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	472 1	1543 2	Y	35	35 8		22
09		2100 X	1665	-0-	-435	-0-	407 1	1249 2	Y	8	8 8		22
10		2170 X	1929	-0-	-241	-0-	491 1	1438 2	Y	-0-			22

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878													
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
HIGHTOWER		WELL #: 1		RRCID -> 207215		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 207346		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822								
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	251	1	826	2	N	-0-					17
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	281	1	870	2	N	-0-					17
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	260	1	905	2	N	-0-					17
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	256	1	839	2	N	-0-					17
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	288	1	915	2	N	-0-					17
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	314	1	963	2	N	-0-					17

MYERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210004		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614								
05	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
08	54 X	-0-	-0-	-54	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210209		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 210783		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702								
05	T. A.	115	-0-	115	535	115	2			Y	-0-					42
06	691 X	156	-0-	-535	-0-	156	2			Y	-0-					42
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					42
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					42
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					42
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					42

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 213476		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 216072		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
MYERS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	216263	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8430 - 9732
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOOLWORTH, J.D.				WELL #:	1	RRCID ->	218412	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8513 - 9806
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MYERS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	218434	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8457 - 9705
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

MYERS "A"				WELL #:	6	RRCID ->	219715	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8482 - 9715
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	222481	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8450 - 9732
05	3100 N	2350	-0-	-750	5107	2350	2			N	-0-	15
06	3000 N	2341	-0-	-659	4448	2341	2			N	-0-	15
07	3100 N	2369	-0-	-731	3717	2369	2			N	-0-	15
08	3100 N	2839	-0-	-261	3456	2641	2	198	9	N	180	194
09	3000 N	2390	-0-	-610	2846	2390	2			N	-0-	194
10	3100 N	2042	-0-	-1058	1788	2041	2	1	9	N	1	35

MYERS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	223766	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	9936	PERF. 8494 - 9782
05	14B2 EXT	402	-0-	402	1391	402	2			N	-0-	27
06	1678 X	287	-0-	-1391	-1391	287	2			N	-0-	27
07	682 X	339	-0-	-343	-0-	339	2			N	-0-	27
08	682 X	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-	27
09	390 X	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-	27
10	403 X	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-	27

MYERS "A"				WELL #:	9	RRCID ->	224202	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8536 - 9808
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3441 X	3328	-0-	-113	-0-	3328	2				N	-0-					27
06	3330 X	2814	-0-	-516	-0-	2814	2				N	-0-					27
07	3441 X	3034	-0-	-407	-0-	3034	2				N	-0-					27
08	3379 X	3092	-0-	-287	-0-	3011	2	81	9		N	74					101
09	3270 X	3073	-0-	-197	-0-	3073	2				N	-0-					101
10	3317 X	2256	-0-	-1061	-0-	2256	2				N	-0-					101

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2				Y	-0-					34
06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2				Y	-0-					34
07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4339	2	132	9		Y	120					154
08	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4379	2	43	9		Y	39	169	1	1	8	23
09	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2				Y	-0-					23
10	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2				Y	-0-					23

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

05	3100 N	3824	-0-	724	34189	3824	2				N	-0-					27
06	3000 N	3021	-0-	21	34210	3021	2				N	-0-					27
07	3100 N	2443	-0-	-657	33553	2443	2				N	-0-					27
08	3100 N	2246	-0-	-854	32699	2245	2	1	9		N	1	1	8			27
09	3000 N	1863	-0-	-1137	31562	1863	2				N	-0-					27
10	3100 N	1618	-0-	-1482	30080	1618	2				N	-0-					27

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				Y	-0-					20
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2				Y	-0-					20
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	16	2	2	9		Y	2	22	1			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

05	775 N	406	-0-	-369	-0-	21	1	385	2		Y	-0-					-0-
06	780 N	563	-0-	-217	-0-	28	1	535	2		Y	-0-					-0-
07	589 N	389	-0-	-200	-0-	20	1	369	2		Y	-0-					-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	55	1	954	2		Y	-0-					-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1022	2		Y	-0-					-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	40	1	723	2		Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

 BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2147 N	1584	-0-	-563	-0-	83	1	1501	2	Y	-0-			-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	69	1	1307	2	Y	-0-			-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	85	1	1539	2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1032	-0-	-549	-0-	56	1	976	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1204	-0-	-176	-0-	63	1	1141	2	Y	-0-			-0-
10	1612 N	1155	-0-	-457	-0-	60	1	1095	2	Y	-0-			-0-

 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	Y	194	182	1	41
06	780 N	724	-0-	-56	-0-	213	9	530	2	Y	151	139	1	53
07	806 N	598	-0-	-208	-0-	28	1	423	2	Y	138	159	1	32
08	806 N	577	-0-	-229	-0-	166	9	363	2	Y	175	150	1	57
09	720 N	544	-0-	-176	-0-	23	1	343	2	Y	165	179	1	43
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	152	9	371	2	Y	181	186	1	38
						19	1							
						182	9							
						20	1							
						199	9							

 WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

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

 HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

05	3100 N	1368	-0-	-1732	-0-	4783		72	1	1296	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	1783				Y	-0-			-0-
07	3007 N	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. WALTON, ROBERT GAS UNIT		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
		WELL #: 3		RRCID -> 172464		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 9618 - 9626					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 5		RRCID -> 172651		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9876		PERF. 8468 - 9766	
05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	239 1	4321 2	Y	52	49 1	11
06	3390 X	3224	-0-	-166	-0-	160 1	3013 2	Y	46	42 1	15
07	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	195 1	3552 2	Y	46	52 1	9
08	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	235 1	4078 2	Y	48	41 1	16
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	194 1	3523 2	Y	45	49 1	12
10	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	237 1	4290 2	Y	49	51 1	10

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 179380		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8640 - 9739	
05	2883 X	1935	-0-	-948	-0-	100 1	1811 2	Y	22	20 1	5
06	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	340 1	6417 2	Y	13	14 1	4
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	206 1	3740 2	Y	20	20 1	4
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	173 1	3003 2	Y	20	17 1	7
09	3840 X	2995	-0-	-845	-0-	155 1	2819 2	Y	19	21 1	5
10	3968 X	3328	-0-	-640	-0-	173 1	3133 2	Y	20	21 1	4

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 9		RRCID -> 180979		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8420 - 9688	
05	3100 N	2939	-0-	-161	19694	154 1	2785 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2799	-0-	-201	19493	141 1	2658 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2624	-0-	-476	19017	137 1	2487 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2707	-0-	-393	18624	148 1	2559 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	2938	-0-	-62	18562	153 1	2785 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	2961	-0-	-139	18423	155 1	2806 2	Y	-0-		-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 10 L		RRCID -> 184709		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8460 - 9558	
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	43 1	783 2	Y	23	21 1	5
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	44 1	822 2	Y	18	17 1	6
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	49 1	891 2	Y	20	22 1	4
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	45 1	786 2	Y	20	17 1	7
09	900 N	749	-0-	-151	-0-	38 1	690 2	Y	19	21 1	5
10	961 N	773	-0-	-188	-0-	39 1	712 2	Y	20	21 1	4

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
BLACK, VERA			WELL #: 8		RRCID -> 193200			COMPL. DATE 07/10/2001			TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	153 1	2765 2	N	20			212
06	3060 X	2725	-0-	-335	-0-	22 9 137 1	2578 2	N	9	177 1		44
07	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	10 9 159 1	2900 2	N	6			50
08	3162 X	2718	-0-	-444	-0-	7 9 146 1	2537 2	N	32			82
09	2850 X	2770	-0-	-80	-0-	35 9 140 1	2550 2	N	73			155
10	3069 X	2867	-0-	-202	-0-	80 9 148 1	2689 2	N	27			182

BLACK, C. O.			WELL #: 7		RRCID -> 202473			COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785	
05	3100 N	3330	-0-	230	28313	172 1	3116 2	Y	38	36 1		8
06	3000 N	3464	-0-	464	28777	42 9 173 1	3256 2	Y	32	29 1		11
07	3100 N	3366	-0-	266	29043	35 9 173 1	3157 2	Y	33	37 1		7
08	3100 N	3240	-0-	140	29183	36 9 175 1	3028 2	Y	34	30 1		11
09	3000 N	3108	-0-	108	29291	37 9 160 1	2912 2	Y	33	35 1		9
10	3100 N	3200	-0-	100	29391	36 9 165 1	2996 2	Y	35	37 1		7

WALTON, ROBERT GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 202575			COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A	
05	3100 N	2266	-0-	-834	1938	118 1	2136 2	Y	11	11 1		2
06	3000 N	1441	-0-	-1559	379	12 9 72 1	1359 2	Y	9	8 1		3
07	2551 N	2172	-0-	-379	-0-	10 9 113 1	2048 2	Y	10	11 1		2
08	2015 N	827	-0-	-1188	-0-	11 9 45 1	775 2	Y	6	7 1		1
09	1440 N	153	-0-	-1287	-0-	7 9 8 1	139 2	Y	5	4 1		2
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	6 9 111 1	2016 2	Y	11	11 1		2

MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 204026			COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628	
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	204 1	3688 2	Y	-0-			-0-
06	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	238 1	4493 2	Y	-0-			-0-
07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	297 1	5410 2	Y	-0-			-0-
08	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	288 1	4990 2	Y	-0-			-0-
09	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	228 1	4148 2	Y	-0-			-0-
10	4154 X	3967	-0-	-187	-0-	207 1	3760 2	Y	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE			WELL #: 7		RRCID -> 204917			COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800	
05	1395 N	132	-0-	-1263	-0-	7 1	125 2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1	-0-	-1259	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3244	-0-	144	144	169 1	3075 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3102	-0-	2	146	169 1	2933 2	Y	-0-			-0-
09	2732 N	2586	-0-	-146	-0-	135 1	2451 2	Y	-0-			-0-
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	131 1	2375 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HOGG, ALLIE M. "AS"		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
WELL #: 11		RRCID -> 206196		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9516		- 9724			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1646	-0-	-1454	114	86	1	1560	2	Y	-0-		-0-
06	1620 N	1151	-0-	-469	-0-	58	1	1093	2	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1191	-0-	-390	-0-	62	1	1129	2	Y	-0-		-0-
08	1643 N	1077	-0-	-566	-0-	59	1	1018	2	Y	-0-		-0-
09	1140 N	1003	-0-	-137	-0-	52	1	951	2	Y	-0-		-0-
10	1178 N	817	-0-	-361	-0-	43	1	774	2	Y	-0-		-0-

HOLCOMBE		WELL #: 9		RRCID -> 206344		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8590		- 9926	
05	806 N	778	-0-	-28	-0-	40	1	723	2	Y	14	13 1	3
06	960 N	545	-0-	-415	-0-	27	1	506	2	Y	11	10 1	4
07	837 N	440	-0-	-397	-0-	22	1	406	2	Y	11	13 1	2
08	775 N	331	-0-	-444	-0-	17	1	301	2	Y	12	10 1	4
09	540 N	284	-0-	-256	-0-	14	1	258	2	Y	11	12 1	3
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	13	13 1	3

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 8		RRCID -> 206377		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9720		- 9770	
05	1333 N	1008	-0-	-325	-0-	53	1	955	2	Y	-0-		-0-
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	76	1	1438	2	Y	-0-		-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	2	Y	-0-		-0-
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	76	1	1316	2	Y	-0-		-0-
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	69	1	1246	2	Y	-0-		-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	2	Y	-0-		-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 10		RRCID -> 209943		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 9172		- 9709	
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	-0-		-0-
06	570 N	386	-0-	-184	-0-	19	1	367	2	Y	-0-		-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-		-0-
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	20	1	346	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	20	1	359	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	2	Y	-0-		-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 8		RRCID -> 209959		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6310		- 9745	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2676	-0-	-424	19803	134	1	2421	2	Y	110	103	1	23
						121	9							
06	3000 N	2296	-0-	-704	19099	111	1	2084	2	Y	92	84	1	31
						101	9							
07	3100 N	3027	-0-	-73	19026	152	1	2770	2	Y	95	107	1	19
						105	9							
08	3100 N	2601	-0-	-499	18527	136	1	2357	2	Y	98	85	1	32
						108	9							
09	3000 N	2436	-0-	-564	17963	122	1	2212	2	Y	93	101	1	24
						102	9							
10	3100 N	2529	-0-	-571	17392	126	1	2291	2	Y	102	105	1	21
						112	9							

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790														
05	3100 N	1761	-0-	-1339	892	92	1	1669	2	Y	-0-			-0-
06	2306 N	1414	-0-	-892	-0-	71	1	1343	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1381	-0-	-231	-0-	72	1	1309	2	Y	-0-			-0-
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	104	1	1805	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	72	1	1312	2	Y	-0-			-0-
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	85	1	1533	2	Y	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839														
05	3100 N	3479	-0-	379	32407	181	1	3280	2	Y	16	15	1	3
						18	9							
06	3000 N	3398	-0-	398	32805	170	1	3213	2	Y	14	12	1	5
						15	9							
07	3100 N	3555	-0-	455	33260	184	1	3356	2	Y	14	16	1	3
						15	9							
08	3100 N	3273	-0-	173	33433	178	1	3078	2	Y	15	13	1	5
						17	9							
09	3000 N	3122	-0-	122	33555	162	1	2945	2	Y	14	15	1	4
						15	9							
10	3100 N	2996	-0-	-104	33451	156	1	2823	2	Y	15	16	1	3
						17	9							

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679														
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	75	1	1357	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1167	-0-	-123	-0-	59	1	1108	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	914	-0-	-357	-0-	48	1	866	2	Y	-0-			-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	82	1	1416	2	Y	-0-			-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	66	1	1201	2	Y	-0-			-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	2	Y	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 13		RRCID -> 224273		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	Y	-0-	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	Y	-0-	-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	9 1	171 2	Y	-0-	-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	9 1	162 2	Y	-0-	-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	9 1	156 2	Y	-0-	-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	9 1	166 2	Y	-0-	-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 12 L		RRCID -> 224276		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID -> 234859		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903		
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	Y	1 1	-0-
						1 9				
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 2	Y	-0-	-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	4 1	76 2	Y	-0-	-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	190 2	Y	-0-	-0-
09	180 N	107	-0-	-73	-0-	6 1	101 2	Y	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	-0-	-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550)		07527 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624								
BRUMBLE-STUDDARD		WELL #: 1		RRCID -> 177373		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254		
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	699 2		N	-0-	20
06	660 N	503	-0-	-157	-0-	503 2		N	-0-	20
07	713 N	444	-0-	-269	-0-	444 2		N	-0-	20
08	713 N	514	-0-	-199	-0-	514 2		N	-0-	20
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-	20
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-	20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
CRENSHAW "A"		WELL #: 2		RRCID -> 076793		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CRENSHAW "A"		WELL #: 7		RRCID -> 077267		COMPL. DATE 06/14/1978		TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BETHANY (MERCER)
COWRIE ENERGY LLC
GRIFFIN

07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
183056
WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	718 2	1 9	N	1			126
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	620 2	1 9	N	1			127
07	806 N	637	-0-	-169	-0-	636 2	1 9	N	1			128
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618 2	1 9	N	1			129
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			129

BETHANY (NACATOSH)
BRANGUS ENERGY LLC
ADAMS, T. C.

07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
088639
WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

05	527 N	288	-0-	-239	-0-	288 2		N	-0-			-0-
06	570 N	108	-0-	-462	-0-	108 2		N	-0-			-0-
07	527 N	1	-0-	-526	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
*09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, T. C.

WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

05	651 N	288	-0-	-363	-0-	288 2		N	-0-			-0-
06	630 N	108	-0-	-522	-0-	108 2		N	-0-			-0-
07	651 N	1	-0-	-650	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
*09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.
AGURS, W. C.

097353
WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC
TILLER, LLOYD "A"

523001
WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY (PAGE SAND)
BOWLES ENERGY, INC.
MOBLEY

07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
084097
WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097														
RAVEN, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 119406		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOMEZ, MARY FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 201538		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		RRCID -> 200845		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908								
05	3100 N	2584	-0-	-516	3336	204	1	2374	2	N	5					83
06	3000 N	2809	-0-	-191	3145	2802	2	7	9	N	6					89
07	3100 N	1540	-0-	-1560	1585	1523	2	17	9	N	15					104
08	3100 N	1712	-0-	-1388	197	1712	2			N	-0-					104
09	2670 N	2231	-0-	-439	-0-	2224	2	7	9	N	6					110
10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					110
SCHULZE		WELL #: 1 T		RRCID -> 218702		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENPOWER RESOURCES INC.		252992		RRCID -> 179117		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE, SANDERS		WELL #: 2ST		RRCID -> 188207		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
MOORE, SANDERS		WELL #: 1 U		RRCID -> 188398		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS		WELL #: 3 U		RRCID -> 188704		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD		WELL #: 2AU		RRCID -> 226754		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		HARTLEY, T. E.		WELL #: 1 C		RRCID -> 112458		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114				
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	998	2	11	9	N	10					190
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	219	2	8	9	N	7					197
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	N	5					202
08	0 N	1610	-0-	1610	-0-	1596	2	14	9	N	13					215
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1734	2	8	9	N	7					222
*10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2036	2	11	9	N	10					232

BETHANY (PALMER SAND)		07527 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353														
KOCH		WELL #: 1		RRCID -> 173978		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244								
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	21	1	528	2	N	-0-					116
06	840 N	337	-0-	-503	-0-	14	1	323	2	N	-0-					116
07	868 N	771	-0-	-97	-0-	34	1	737	2	N	-0-					116
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	40	1	894	2	N	-0-					116
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	34	1	805	2	N	-0-					116
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	29	1	920	2	N	-0-					116

RFE OPERATING, LLC		704776		PORTER, RICHARD		WELL #: 3		RRCID -> 174000		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442				
05	2865 N	2217	-0-	-648	-0-	2177	2	40	9	N	36	168	1			68
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2048	2	22	9	N	20					88
07	2015 N	1857	-0-	-158	-0-	1836	2	21	9	N	19					107
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2465	2	28	9	N	25					132
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2594	2	33	9	N	30					162
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1893	2	51	9	N	46	178	1			30

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PALMER SAND) XTO ENERGY INC. WALTON, ROBERT GAS UNIT		//CONT.//		07527 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	61	1	1101	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1120	-0-	-410	-0-	56	1	1064	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	214	-0-	-1057	-0-	11	1	203	2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	3	-0-	-1144	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G.		WELL #: 1		RRCID -> 138803	COMPL. DATE 10/21/1990	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6230	-		6238				
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-				-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-				-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-				-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-				-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-				-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-				-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139286	COMPL. DATE 08/10/1991	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6168	-		6524				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ROBERSON, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 283595	COMPL. DATE 02/15/2018	TOTAL DEPTH 8457	PERF. 6288	-		6603				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BETHANY (PALUXY) BROOKSTON ENERGY, INC. WATERMAN		07527 341		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			69
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	1	1	10	2	N	103			172
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	113	9							
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	4	2	103	9	N	94	173	1	93
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	96	92	1	97
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	83	84	1	96
										N	79	113	1	62

NORTH SEMPRA		WELL #: 2 C		RRCID -> 204445	COMPL. DATE 08/08/2004	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 2784	-		9679				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BETHANY (PALUXY) BROOKSTON ENERGY, INC. SCHULZE		//CONT.// //CONT.//	07527 341 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
		WELL #:	1	RRCID -> 218703	COMPL. DATE 06/02/2006	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 2805 - 2810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
HOPEWELL OPERATING, INC. CAMPELL, W.E.			399624			TOTAL DEPTH 3001		PERF. 1074 - 2902
		WELL #:	6	RRCID -> 083304	COMPL. DATE 05/15/1978			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WOOLWORTH				399624		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 2851 - 2870
		WELL #:	6	RRCID -> 198567	COMPL. DATE 10/17/2003			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH				399624		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2898 - 2902
		WELL #:	5	RRCID -> 234162	COMPL. DATE 08/29/2007			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BIRDWELL, A. G.				450175		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 3262 - 3266
		WELL #:	5	RRCID -> 267451	COMPL. DATE 11/16/2012			
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	N	-0- 62
06	1170 N	1151	-0-	-19	-0-	1151 2	N	-0- 62
07	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1246 2	N	-0- 62
08	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284 2	N	-0- 62
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0- 62
10	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1130 2	N	-0- 62
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRENSHAW A				450175		TOTAL DEPTH 3845		PERF. 2622 - 2678
		WELL #:	7	RRCID -> 152590	COMPL. DATE 12/08/1994			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
 ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					31
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					31
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					31
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					31
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2022

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WEINER, W.B. JR. ET AL		WELL #:		2 D	RRCID ->	195552	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	5358 - 5964		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #:		74	RRCID ->	285736	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	5653 - 5756		
05	1680 N	1106	-0-	-574	-0-	1106	3			N	-0-			165
06	1380 N	1100	-0-	-280	-0-	1100	3			N	-0-			165
07	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			N	-0-			165
08	1116 N	708	-0-	-408	-0-	708	3			N	-0-			165
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-			165
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-			165

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903												
A. WILLIAMS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	029362	COMPL. DATE	11/25/1956	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6187 - 6191		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMMINS		WELL #:		4 C	RRCID ->	029388	COMPL. DATE	12/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6156 - 6164		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELMS OIL COMPANY		250120												
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	029440	COMPL. DATE	07/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			11
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			11
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			11
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			11
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			11
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			11

ENPOWER RESOURCES INC.		252992												
LAWLESS		WELL #:		1 C	RRCID ->	029324	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6161 - 6165		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
ROBERTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 029326		COMPL. DATE 10/20/1954		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE CADENHEAD		WELL #: 1 C		RRCID -> 029343		COMPL. DATE 01/16/1957		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKERELL		WELL #: 1		RRCID -> 029345		COMPL. DATE 11/10/1956		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNS BALOUS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 029346		COMPL. DATE 08/13/1959		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERITT, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 029401		COMPL. DATE 06/10/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER-WARE		WELL #: 4		RRCID -> 179589		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
WOODLEY		WELL #:		1 C	RRCID -> 029405	COMPL. DATE	08/06/1955	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6190 - 6201				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 029420	COMPL. DATE	07/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5892 - 5922				
05	1641 X	1195	-0-	-446	-0-	1143	2	52	9	N	47			47
06	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2107	2	45	9	N	41			88
07	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			88
08	1209 N	973	-0-	-236	-0-	973	2			N	-0-			88
09	1170 N	996	-0-	-174	-0-	996	2			N	-0-			88
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1810	2	30	9	N	27			115

LISTON, W. L. UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 029434	COMPL. DATE	12/27/1955	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6039 - 6058				
05	930 N	610	-0-	-320	-0-	77	1	533	2	N	-0-			-0-
06	900 N	667	-0-	-233	-0-	84	1	583	2	N	-0-			-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	115	1	795	2	N	-0-			-0-
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	86	1	868	2	N	-0-			-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	86	1	999	2	N	-0-			-0-
10	899 N	686	-0-	-213	-0-	79	1	607	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G.		WELL #:		1 C	RRCID -> 029436	COMPL. DATE	08/21/1954	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6024 - 6044				
05	2887 N	1599	-0-	-1288	-0-	202	1	1397	2	N	-0-			-0-
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	192	1	1329	2	N	-0-			-0-
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	264	1	1832	2	N	-0-			-0-
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	195	1	1958	2	N	-0-			-0-
09	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	192	1	2216	2	N	-0-			-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	170	1	1306	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, P. D.		WELL #:		1 C	RRCID -> 029437	COMPL. DATE	04/13/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6010 - 6041				
05	3100 N	2710	-0-	-390	8287	342	1	2368	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2563	-0-	-437	7850	324	1	2239	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1917	-0-	-1183	6667	241	1	1676	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3753	-0-	653	7320	339	1	3414	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	4037	-0-	1037	8357	322	1	3715	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2986	-0-	-114	8243	343	1	2643	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, ADDIE		WELL #:		1 C	RRCID -> 029471	COMPL. DATE	03/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6323 - 6332				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FINALY RESOURCES LLC 268323
 BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	178	3	37	9	N	34			34
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			34
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			34
*09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	411	3	29	9	N	26			60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

05	3813 X	2739	-0-	-1074	-0-	5	1	2695	3	N	35			104
						39	9							
06	2520 X	724	-0-	-1796	-0-	1	1	679	3	N	40			144
						44	9							
07	3193 X	2513	-0-	-680	-0-	3	1	2468	3	N	38	151	1	31
						42	9							
08	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	6	1	4586	3	N	64			95
						70	9							
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	6	1	4385	3	N	63			158
						69	9							
10	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	6	1	4026	3	N	70	154	1	74
						77	9							

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764											
HICKEY, CURTIS		WELL #:		1	RRCID ->	029445	COMPL. DATE	12/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5819 - 5845				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
CRENSHAW "A"		WELL #:		6	RRCID ->	080813	COMPL. DATE	12/26/1978	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5628 - 5636				
05	930 N	613	-0-	-317	-0-	613	2			N	-0-				22
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-				22
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	681	2	9	9	N	8				30
08	620 N	483	-0-	-137	-0-	462	2	21	9	N	19				49
*09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	681	2	15	9	N	14				63
*10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1020	2	9	9	N	8				71

KEM ENERGY, INC.				455126											
GRIFFIN, PATTIE		WELL #:		1 C	RRCID ->	029402	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6522 - 6526				
05	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-				39
06	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-				39
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				39
08	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-				39
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				39
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				39

ROSBOROUGH, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	029404	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	6942	PERF. 6556 - 6562				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
FURRH-COOPER		WELL #:		1 C	RRCID ->	029350	COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 5856 - 5860				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

METCALF, J. E. UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	029425	COMPL. DATE	03/21/1954	TOTAL DEPTH	6523	PERF. 6040 - 6077				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890							
LONE PINE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 291306		COMPL. DATE 07/18/2021		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143							
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029418		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6015 - 6055	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLOYD-HOPE		WELL #: 1D		RRCID -> 293701		COMPL. DATE 10/20/2022		TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6235 - 6393	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851							
LEWIS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 029477		COMPL. DATE 12/06/1946		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758	
05	3007 X	1527	-0-	-1480	-0-	102 1	1366 2	Y	54 57 1 18
						59 9			
06	2910 X	1680	-0-	-1230	-0-	98 1	1534 2	Y	44 53 1 9
						48 9			
07	3007 X	2948	-0-	-59	-0-	121 1	2765 2	Y	56 54 1 11
						62 9			
08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	118 1	2659 2	Y	47 56 1 2
						52 9			
09	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	132 1	2922 2	Y	60 55 1 7
						66 9			
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	144 1	3111 2	Y	35 28 1 14
						39 9			

TILLERY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 134932		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797	
05	434 N	225	-0-	-209	-0-	225 2		Y	-0- 1 1 -0-
06	630 N	92	-0-	-538	-0-	92 2		Y	-0- -0- -0-
07	496 N	52	-0-	-444	-0-	52 2		Y	-0- -0- -0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		Y	-0- -0- -0-
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	68 2		Y	-0- -0- -0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0- -0- -0-

SMITH RESOURCES, L.L.C.		796070							
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 029411		COMPL. DATE 08/27/1980		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0- -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0- -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
 ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

XTO ENERGY INC. 945936
 ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

05	3100	N	2441	-0-	-659	7960	2441	2			Y	-0-			24
06	3000	N	1400	-0-	-1600	6360	1400	2			Y	-0-			24
07	3100	N	1073	-0-	-2027	4333	1073	2			Y	-0-			24
08	3100	N	1085	-0-	-2015	2318	1041	2	44	9	Y	40			64
09	3000	N	896	-0-	-2104	214	868	2	28	9	Y	25	57	1	32
10	1151	N	937	-0-	-214	-0-	937	2			Y	-0-			32

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT) XTO ENERGY INC. GULLEY, MARVIN

//CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 //CONT.// 945936
 WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

BETHANY (PETTIT-FURRH) GRAWARD OPERATING, INC. TILLER

07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 326435
 WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	0 N	1442	-0-	1442	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) BIG RUN PRODUCTION COMPANY FURRH, J.M.

07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 070370
 WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HARLETON OIL & GAS INC. ANDERSON GAS UNIT

357165
 WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3193 X	2906	-0-	-287	-0-	2884	3	22	9	N	20					133
06	3090 X	2912	-0-	-178	-0-	2868	3	44	9	N	40					173
07	3193 X	2961	-0-	-232	-0-	2961	3			N	-0-					173
08	3069 X	2858	-0-	-211	-0-	2810	3	48	9	N	44					217
09	2910 X	2806	-0-	-104	-0-	2806	3			N	-0-	172	1			45
10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2969	3	40	9	N	36					81

HOPEWELL OPERATING, INC. WILLIAMS

399624
 WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2195	-0-	-905	-0-	5564	2195	2		N	-0-					85
06	3000 N	2197	-0-	-803	-0-	4761	2197	2		N	-0-					85
07	3100 N	2458	-0-	-642	-0-	4119	2458	2		N	-0-					85
08	3100 N	2473	-0-	-627	-0-	3492	2473	2		N	-0-					85
09	3000 N	2326	-0-	-674	-0-	2818	2326	2		N	-0-					85
10	3100 N	2151	-0-	-949	-0-	1869	2151	2		N	-0-					85

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC ROLAND ANDERSON SWD

722890
 WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 6010

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 294298 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5756 - 5761

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

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

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661			N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.// 07527 527		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
NOLTE, ELLA		WELL #: 1A		RRCID -> 239325		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2111				N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2111				N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2111				N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2111				N	-0-					6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		BRUMBLE-STUDDARD		WELL #: 1		RRCID -> 163206		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		660284		TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 189528		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2023 - WELL PLUGGED 06/02/23																

RFE OPERATING, LLC		704776		FONVILLE		WELL #: 2		RRCID -> 161852		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAWSON-MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 180956		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168								
05	5983 X	3883	-0-	-2100	-0-	3754	2	129	9	N	117	168	1			267
06	4530 X	4166	-0-	-364	-0-	4031	2	135	9	N	123	185	1			205
07	4681 X	3458	-0-	-1223	-0-	3348	2	110	9	N	100					305
08	4526 X	3586	-0-	-940	-0-	3429	2	157	9	N	143	178	1			270
09	4380 X	2770	-0-	-1610	-0-	2646	2	124	9	N	113	170	1			213
10	4309 X	2528	-0-	-1781	-0-	2416	2	112	9	N	102	150	1			165

BETHANY (RODESSA)		07527 589		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038														
MARGIE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 208643		COMPL. DATE 09/07/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA)		//CONT.//		07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: PANOLA							
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
BRUMBLE				WELL #:	1 T	RRCID ->	029319	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4817 - 4823	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
PINNERGY, LTD.				665701			CNTY: PANOLA							
PANOLA SWD				WELL #:	1	RRCID ->	293304	COMPL. DATE	06/23/2022	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	4928 - 5130	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890			CNTY: WYLIE							
WYLIE, W.E.				WELL #:	1	RRCID ->	200802	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	9784	PERF.	4978 - 5030	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROQUEMORE, NANNIE				WELL #:	2	RRCID ->	202879	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4994 - 5078	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MYERS "A"				WELL #:	8	RRCID ->	229010	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	4894 - 5014	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDSON SWD				WELL #:	1	RRCID ->	290668	COMPL. DATE	02/11/2021	TOTAL DEPTH	5387	PERF.	4922 - 5050	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (RODESSA)		//CONT.//		07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A-		WELL #:		11 C	RRCID ->	029322	COMPL. DATE	02/19/1954	TOTAL DEPTH	6305 PERF. 4790 - 4800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WERNER SAWMILL UNIT		WELL #:		11 A	RRCID ->	052075	COMPL. DATE	11/19/1971	TOTAL DEPTH	6305 PERF. 4778 - 4790		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRUMBLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	168334	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	9080 PERF. 4818 - 4848		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M. E. GULLEY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	188581	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5310 PERF. 5055 - 5122		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC		781863										
TILLER-CRENSHAW		WELL #:		2	RRCID ->	029318	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	4853 PERF. 4818 - 4836		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK)		07527 682		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
BELL, MILES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029532	COMPL. DATE	05/15/1946	TOTAL DEPTH	6164 PERF. 5878 - 6054		
05	31 X	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		33	
06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-		33	
07	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3439 3	4 9	N	4		37	
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2929 3	10 9	N	9		46	
09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3042 3	10 9	N	9		55	
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		55	

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

05		3100 N	4141	-0-	1041	7921	4141	2			Y	-0-					-0-
06		12394 X	4473	-0-	-7921	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
07		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6604	2	35	9	Y	32					32
08		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7395	2	106	9	Y	96	78	1			50
09		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7117	2	88	9	Y	80	68	1			62
10		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					62

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

05		6634 X	4378	-0-	-2256	-0-	4360	2	18	9	Y	16	22	1			3
06		6420 X	5775	-0-	-645	-0-	5740	2	35	9	Y	32	25	1			10
07		6634 X	5831	-0-	-803	-0-	5821	2	10	9	Y	9					19
08		DLQ G-10	5185	-0-	5185	5185	5160	2	25	9	Y	23	30	1			12
09		9643 X	4458	-0-	-5185	-0-	4436	2	22	9	Y	20	17	1			15
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					15

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: C 2		RRCID -> 029574	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 6213	PERF. 5982	-		6132				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			5
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			5
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: E 1 T		RRCID -> 029576	COMPL. DATE 09/05/1948	TOTAL DEPTH 6321	PERF. 5960	-		6150				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
GREEN, FRANK, EST.		WELL #: 1		RRCID -> 029505	COMPL. DATE 01/14/1988	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6566	-		6570				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LISTON, A. P.		WELL #: 1		RRCID -> 029508	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6040	-		6289				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENPOWER RESOURCES INC.				252992										
LAWLESS		WELL #: 1 T		RRCID -> 029488	COMPL. DATE 08/01/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6275	-		6283				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J. F. ROBERTS		WELL #: 1 T		RRCID -> 029490	COMPL. DATE 10/20/1954	TOTAL DEPTH 6579	PERF. 6259	-		6267				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992								
MAUDE CADENHEAD		WELL #: 1 T		RRCID -> 029501		COMPL. DATE 01/16/1957		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILSON, FLOYD, ET AL		WELL #: 1-L		RRCID -> 029516		COMPL. DATE 01/08/1960		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 029525		COMPL. DATE 04/15/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299		
PATTON, O. B.		WELL #: 1 T								
*05	1503 N	1171	-0-	-332	-0-	244	1	927	2	125
*06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					125
*07	1581 N	1099	-0-	-482	-0-	250	1	849	2	125
*08	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	281	1	854	2	125
*09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	158	1	873	2	125
*10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	218	1	1420	2	125

ROQUEMORE, H. G.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029560		COMPL. DATE 08/31/1954		TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029561		COMPL. DATE 04/13/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, ADDIE		WELL #: 1 T		RRCID -> 029582		COMPL. DATE 03/07/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624		
05	3100 N	1652	-0-	-1448	3084	341	1	1292	2	81
						19	9			
06	3000 N	1553	-0-	-1447	1637	475	1	1077	2	82
						1	9			
07	3100 N	1480	-0-	-1620	17	337	1	1143	2	82
08	1643 N	1134	-0-	-509	-0-	273	1	831	2	109
						30	9			
09	1560 N	1027	-0-	-533	-0-	156	1	862	2	117
						9	9			
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	274	1	1785	2	219
						112	9			

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
FORTUNE RESOURCES LLC				278755					
MITCHELL, J. H.		WELL #:		1 T	RRCID ->	029559	COMPL. DATE	06/03/1954	TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GRAWARD OPERATING, INC.				326435					
MCJIMSEY		WELL #:		1	RRCID ->	029489	COMPL. DATE	01/21/1955	TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JERNIGAN-EVANS		WELL #:		2	RRCID ->	096103	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				19
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				19
HOELL OPERATING, LLC				390873					
BELL, MILES		WELL #:		3	RRCID ->	144074	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		30
06	1770 N	998	-0-	-772	-0-	998	2		30
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		30
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		30
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2097	2	7 9	30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624					
BRUMBLE-STUDDARD		WELL #:		3	RRCID ->	029524	COMPL. DATE	04/11/1956	TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-				20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-				20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-				20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-				20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-				20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-				20
PLUGGED AND ABANDONED				08/01/2020	-	WELL PLUGGED		3/25/2009	
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764					
BRUMBLE UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	029542	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				1
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				1
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				1
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				1
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-				1
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				1

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
RFE OPERATING, LLC				704776									
FORT, CARRIE, UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029503	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6220 - 6243	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4991 X	1787	-0-	-3204	-0-	1787	2		N	-0-			18
06	3720 X	1762	-0-	-1958	-0-	1762	2		N	-0-			18
07	1736 X	1341	-0-	-395	-0-	1341	2		N	-0-			18
08	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			18
09	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			18
10	1829 X	1772	-0-	-57	-0-	1772	2		N	-0-			18

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890					6385 PERF. N/A				
FURRH-COOPER		WELL #:		1 T	RRCID ->	029504	COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRENSHAW, E. H.		WELL #:		15	RRCID ->	029579	COMPL. DATE	11/07/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5838 - 6010	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851					6016 - 6047				
CRENSHAW UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	029587	COMPL. DATE	07/08/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	2728 X	1838	-0-	-890	-0-	1838	2		Y	-0-			1
06	2640 X	2333	-0-	-307	-0-	2331	2	2 9	Y	-2	2 1		1
07	2604 X	2247	-0-	-357	-0-	2247	2		Y	-0-			1
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	2	1 9	Y	1			2
09	1980 N	1751	-0-	-229	-0-	1750	2	1 9	Y	1	2 1		1
10	2046 N	1892	-0-	-154	-0-	1891	2	1 9	Y	1			2

LEWIS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	029590	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	6016 - 6047	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT		WELL #:		A 1	RRCID ->	029592	COMPL. DATE	09/26/1946	TOTAL DEPTH	6199	PERF.	5792 - 6030	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		3534 X	811	-0-	-2723	-0-	774 2	37 9	Y	34	58 1	23
06		3390 X	2641	-0-	-749	-0-	2616 2	25 9	Y	23		46
07		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3725 2	18 9	Y	16		62
08		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3834 2	26 9	Y	24		86
09		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3379 2	33 9	Y	30	70 1	46
10		3720 X	3340	-0-	-380	-0-	3332 2	8 9	Y	7		53
CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215												
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216												
05		5828 X	3442	-0-	-2386	-0-	3434 2	8 9	Y	7		25
06		5640 X	3130	-0-	-2510	-0-	3123 2	7 9	Y	6	14 1	17
07		6107 X	5881	-0-	-226	-0-	5864 2	17 9	Y	15	14 1	18
08		6386 X	5985	-0-	-401	-0-	5979 2	6 9	Y	5		23
09		6180 X	4950	-0-	-1230	-0-	4939 2	11 9	Y	10	17 1	16
10		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6268 2	15 9	Y	14	14 1 1 8	15
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	30	-0-	-156	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
06	180 N	6	-0-	-174	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		Y	-0-		-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

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

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000

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

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
 BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. ROBERSON, JOE UNIT		//CONT.//	07527 682 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

05	3100 N	1547	-0-	-1553	1801	80	1	1444	2	Y	21	19	1			5
06	3000 N	1303	-0-	-1697	104	23	9	1217	2	Y	19	17	1			7
07	2442 N	2338	-0-	-104	-0-	21	9	2194	2	Y	21	24	1			4
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	121	1	1991	2	Y	22	19	1			7
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	23	9	1854	2	Y	21	23	1			5
10	2201 N	2064	-0-	-137	-0-	102	1	1931	2	Y	24	24	1			5
						23	9									
						26	9									

ADAMS, T. C.																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HIGHTOWER, IRMA ET AL																
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT																
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	Y	-0-	-0-	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	Y	-0-	-0-	
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	Y	-0-	-0-	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-	-0-	
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2	Y	-0-	-0-	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	134 2	Y	20	20	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2023

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

05	434 N	393	-0-	-41	-0-	15 1	367 2	N	10	29
						11 9				
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430 2	3 9	N	3	32
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2		N	-0-	32
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	355 2	6 9	N	5	37
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	364 2	12 9	N	11	48
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	378 2	21 9	N	19	67

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.// 100308													
MCCAIN		WELL #: 2		RRCID -> 151049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799													
CAVIN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 148846		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546							
05	1178 N	956	-0-	-222	-0-	948	2	8	9	Y	7	9	1		1
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	Y	13	10	1		4
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	Y	2				6
08	DLQ G-10	1180	-0-	1180	1180	1176	2	4	9	Y	4	8	1		2
09	2185 N	1005	-0-	-1180	-0-	1003	2	2	9	Y	2	2	1		2
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				2
CAVIN UNIT		WELL #: 9 U		RRCID -> 154514		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ROBERSON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 174992		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ROBERSON UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 195581		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 1 U		RRCID -> 075290		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 2		RRCID -> 137801		COMPL. DATE 01/09/1991			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	69 1	6525 3	Y	-0-			1
06	4950 X	4729	-0-	-221	-0-	56 1	4673 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	55 1	5589 3	Y	-0-			-0-
08	6634 X	3004	-0-	-3630	-0-	30 1	2974 3	Y	-0-			-0-
09	6420 X	5503	-0-	-917	-0-	53 1	5450 3	Y	-0-			-0-
10	6603 X	5831	-0-	-772	-0-	54 1	5777 3	Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: C 1		RRCID -> 143484		COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156			
05	3162 X	2919	-0-	-243	-0-	2907 3	12 9	Y	11			62
06	3240 X	3026	-0-	-214	-0-	3007 3	19 9	Y	17			79
07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3496 3	12 9	Y	11			90
08	4123 X	3539	-0-	-584	-0-	3532 3	7 9	Y	6			96
09	3990 X	3722	-0-	-268	-0-	3718 3	4 9	Y	4	64 1		36
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4163 3	4 9	Y	4			40

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 3		RRCID -> 147447		COMPL. DATE 04/30/2001			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIENER, W.B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 147768		COMPL. DATE 05/12/1998			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 39		RRCID -> 153846		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272			
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	15 1	1442 3	Y	-0-			-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	14 1	1170 3	Y	-0-			-0-
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	14 1	1453 3	Y	2			2
						2 9						
08	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	12 1	1208 3	Y	-0-			2
09	1170 N	1009	-0-	-161	-0-	10 1	996 3	Y	3			5
						3 9						
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	14 1	1500 3	Y	12			17
						13 9						

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 5 F		RRCID -> 156013		COMPL. DATE 08/21/1995			TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-F		RRCID -> 156016	COMPL. DATE 09/04/1995	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6302	- 6514			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	43 1	4072 3	Y	-0-		-0-
06	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	36 1	2962 3	Y	-0-		-0-
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	35 1	3544 3	Y	-0-		-0-
08	3844 X	3713	-0-	-131	-0-	37 1	3676 3	Y	-0-		-0-
09	3720 X	3488	-0-	-232	-0-	34 1	3454 3	Y	-0-		-0-
10	3844 X	3561	-0-	-283	-0-	33 1	3528 3	Y	-0-		-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-D		RRCID -> 156017	COMPL. DATE 08/18/1995	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7308	- 7381			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEINER, W.B. JR ET AL		WELL #: 2-F		RRCID -> 156196	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 7629	PERF. 6374	- 6384			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 41 F		RRCID -> 159151	COMPL. DATE 04/30/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 6274	- 6280			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 37		RRCID -> 175027	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 6087	- 6171			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 53 F		RRCID -> 182323	COMPL. DATE 09/27/2001	TOTAL DEPTH 9470	PERF. 6569	- 7592			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 47 F		RRCID -> 183413	COMPL. DATE 07/02/2001	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6310	- 6315			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936												
05		1395 N	1003	-0-	-392	-0-	-0-	1003	3			-0-
06		1200 N	1109	-0-	-91	-0-	-0-	1109	3			-0-
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	3			-0-
08		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	3			-0-
09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	3			-0-
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	3			-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907												
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2329	3	109
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1863	3	109
07		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	2221	3	109
08		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3045	3	109
09		3000 N	3328	-0-	328	-0-	328	32	1	3296	3	109
10		3100 N	3054	-0-	-46	-0-	282	28	1	3026	3	109

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

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

 BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

05	3100 N	3230	-0-	130	10431	3213	3	17	9	Y	15	4	1			11
06	3000 N	2014	-0-	-986	9445	2006	3	8	9	Y	7					18
07	12698 X	3253	-0-	-9445	-0-	3223	3	30	9	Y	27					45
08	3224 X	2993	-0-	-231	-0-	2978	3	15	9	Y	14	54	1			5
09	3120 X	2314	-0-	-806	-0-	2301	3	13	9	Y	12					17
10	3255 X	1753	-0-	-1502	-0-	1733	3	20	9	Y	18					35

 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

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

 BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

 RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

 WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) COMSTOCK OIL & GAS, LLC HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		//CONT.// 07527 722 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
FURRH GU 3		WELL #: 17TP		RRCID -> 236598	COMPL. DATE 10/08/2007	TOTAL DEPTH 6915	PERF. 6370	-		6587						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FURRH, GAIL		WELL #: 9		RRCID -> 268473	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 6336	-		6556						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
FURRH, GAIL		WELL #: 10		RRCID -> 271891	COMPL. DATE 09/01/2013	TOTAL DEPTH 10115	PERF. 6338	-		6344						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
CRATON OPERATING LLC FOGLE TRUST		186717 WELL #: 1		RRCID -> 249845	COMPL. DATE 05/13/2009	TOTAL DEPTH 10106	PERF. 6381	-		6569						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUFFMAN GU		WELL #: 2		RRCID -> 286000	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 11578	PERF. 6450	-		6488						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLISON		//CONT.//	07527 722 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
		WELL #:	11A	RRCID -> 251748	COMPL. DATE 05/21/2010	TOTAL DEPTH 6798	PERF. 6608 - 6620	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 289208	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6388 - 6396	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	30
08	14B DENY	11	-0-	11	11	3 1	8 3	30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11			35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11			46

ENPOWER RESOURCES INC. SCOTT, JO ANN		WELL #:	1 U	RRCID -> 186958	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 9986	PERF. 6605 - 6617	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	73

MOORE, SANDERS		WELL #:	2ST	RRCID -> 188208	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 9938	PERF. 6676 - 6694	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCINTOSH		WELL #:	1 U	RRCID -> 188249	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 10004	PERF. 6366 - 6622	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

UNDERWOOD		WELL #:	1A	RRCID -> 226750	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 6757	PERF. 6472 - 6617	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	22

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992												
UNDERWOOD		WELL #: 6A		RRCID -> 234229		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

BELL		WELL #: 4A		RRCID -> 234493		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122

UNDERWOOD		WELL #: 2AL		RRCID -> 234790		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLISON		WELL #: 3A		RRCID -> 243290		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, SANDERS		WELL #: 8A		RRCID -> 252751		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

BALDWIN HEIRS TP		WELL #: 3H		RRCID -> 274253		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298						
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) GRAWARD OPERATING, INC. REILLY-TILLER		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
				326435										
		WELL #:		3	RRCID -> 197384		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6621 -	6627		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS				WELL #:	1	RRCID -> 198045		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH	6762	PERF. 6707 -	6712	
05	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
08	0 N	519	-0-	519	-0-	519	2			N	-0-			-0-
*09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARKRIDER				WELL #:	1	RRCID -> 199906		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6664 -	6679	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON				WELL #:	1	RRCID -> 199908		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH	6740	PERF. 6678 -	6686	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 293875		COMPL. DATE 03/30/2022		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6052 -	6210	
05	9083 X	548	-0-	-8535	-0-	548	2			N	-0-			182
06	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			182
07	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			182
08	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			182
09	870 X	700	-0-	-170	-0-	700	2			N	-0-			182
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			182

MCBRIDE OPERATING LLC ELLA				WELL #:	1A	RRCID -> 293532		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6422 -	6428	
05	22723 X	18507	-0-	-4216	-0-	18330	2	177	9	N	161	171	1	95
06	22560 X	16112	-0-	-6448	-0-	16018	2	94	9	N	85			180
07	23312 X	15291	-0-	-8021	-0-	15188	2	103	9	N	94	174	1	100
08	22847 X	14345	-0-	-8502	-0-	13624	2	721	9	N	655	680	1	75
09	19860 X	11895	-0-	-7965	-0-	11757	2	138	9	N	125			200
10	18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					N	NO RPT			200

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) NEW HORIZON RESOURCES LLC TILLER GAS UNIT		//CONT.//		07527 722 606606	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #:		1	RRCID ->	237278	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	6010	-	6206	
05	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2655	2	8	9	N	7			167	
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	19	1	3458	2	N	8			175	
07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	9	9	8	1	N	7			182	
08	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	8	9	11	1	N	5			187	
09	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	6	9	98	1	N	9	169	1	27	
*10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	10	9	3283	2	N	6			33	
RFE OPERATING, LLC FONVILLE				704776											
		WELL #:		1	RRCID ->	162761	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	6041	-	6294	
05	1488 N	999	-0-	-489	-0-	999	2			N	-0-			120	
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			120	
07	682 N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-			120	
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			120	
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			120	
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			120	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC CALDWELL "B"				722890											
		WELL #:		1 U	RRCID ->	168369	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	6322	-	6340	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SHELBY OPERATING COMPANY BROUGHNER				773678											
		WELL #:		1	RRCID ->	178947	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6408	-	6416	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74	
DEASON				WELL #:	1	RRCID ->	180985	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6373	-	6379
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	N	10			133	
06	1050 N	995	-0-	-55	-0-	992	2	3	9	N	3			136	
07	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-			136	
08	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-			136	
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			136	
10	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1049	2	1	9	N	1			137	
EDGAR				WELL #:	2	RRCID ->	205968	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6084	-	6098
05	1550 N	186	-0-	-1364	-0-	186	2			N	-0-			154	
06	420 N	236	-0-	-184	-0-	236	2			N	-0-			154	
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			154	
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			154	
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-			154	
*10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			154	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
EDGAR		WELL #: 4		RRCID -> 232004		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2		N	-0-		144
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-		144
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-		144
08	899 N	778	-0-	-121	-0-	778	2		N	-0-	144 1	-0-
09	900 N	674	-0-	-226	-0-	674	2		N	-0-		-0-
10	930 N	691	-0-	-239	-0-	691	2		N	-0-		-0-

EDGAR		WELL #: 3		RRCID -> 234414		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228				
05	651 N	30	-0-	-621	-0-	30	2		N	-0-		86
06	630 N	32	-0-	-598	-0-	32	2		N	-0-		86
07	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2		N	-0-		86
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		86
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		86
*10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	822	2	13 9	N	12		98

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235929		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648				
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2		N	-0-		174
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-		174
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	570	2	9 9	N	8		182
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-		182
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	562	2	6 9	N	5		187
*10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-		187

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 242807		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896				
05	1922 N	1667	-0-	-255	-0-	1658	2	9 9	N	8		119
06	1620 N	1541	-0-	-79	-0-	1538	2	3 9	N	3		122
07	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2		N	-0-		122
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	2	6 9	N	5	95 1	32
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1711	2	11 9	N	10		42
*10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1665	2	11 9	N	10		52

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 242808		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		275
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		275
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		275
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99 1	176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		176

AGURS		WELL #: 2		RRCID -> 261078		COMPL. DATE 11/26/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400				
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3000	2	25 9	N	23		74
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2838	2	2 9	N	2		76
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	1		77
08	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2861	2	3 9	N	3		80
09	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2655	2	3 9	N	3		83
*10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2728	2	1 9	N	1		84

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851											
ADAMS, T. C.		WELL #: A 1		RRCID -> 147755	COMPL. DATE 10/21/1993	TOTAL DEPTH 6748	PERF. 6518	-		6622					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

LEWIS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 150673	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 5996	-		6020					
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	409 4 9	1959 2	N	4	5 1					1
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	403 4 9	2103 2	N	4	4 1					1
07	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	430 4 9	2423 2	N	4	4 1					1
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	224 3 9	1743 2	N	3	4 1					-0-
09	1860 N	1553	-0-	-307	-0-	237 6 9	1310 2	N	5	4 1					1
10	1922 N	1683	-0-	-239	-0-	378 2 9	1303 2	N	2	2 1					1

STEELE, CORRIE UNIT		WELL #: A 7		RRCID -> 152244	COMPL. DATE 07/22/2008	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 5763	-		5916					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

STEELE, CORRIE UNIT A		WELL #: A 8 L		RRCID -> 153744	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 7910	PERF. 6090	-		6188					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156519	COMPL. DATE 11/01/1995	TOTAL DEPTH 6547	PERF. 6125	-		6150					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2595 2	6 9	Y	5	5 1	3
06		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2494 2	7 9	Y	6	5 1	4
07		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2806 2	9 9	Y	8	11 1	1
08		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2517 2	7 9	Y	6	5 1	2
09		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
10		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633												
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
*10		10	1	-0-	-9	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3038 X	2037	-0-	-1001	-0-	2037	2						7	
06	2760 X	2052	-0-	-708	-0-	2052	2						7	
07	3255 X	1906	-0-	-1349	-0-	1906	2						7	
08	2418 X	2093	-0-	-325	-0-	2093	2						3	
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3328	2	11	9				13	
10	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3896	2	39	9				38	

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208														
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2						-0-	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2						-0-	
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2						-0-	
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2						-0-	
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2						-0-	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2						-0-	

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746							-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746							-0-	

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568							-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568							-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568							-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568							-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568							-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568							-0-	

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986														
05	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	57	1	1221	2	Y	25	26	1	8
						28	9							
06	1410 N	1266	-0-	-144	-0-	51	1	1192	2	Y	21	24	1	8
						23	9							4
07	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	48	1	1107	2	Y	24	23	1	5
						26	9							
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	55	1	1247	2	Y	23	26	1	8
						25	9							1
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	57	1	1275	2	Y	28	25	1	8
						31	9							3
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	59	1	1268	2	Y	17	13	1	8
						19	9							6

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968																	
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
06		270 N	253	-0-	-17	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	2	Y	-0-					-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-
10		279 N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140																	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131																	
05		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2142	2	25	9	Y	23	34	1			26
06		2070 N	1726	-0-	-344	-0-	1717	2	9	9	Y	8					34
07		2139 N	358	-0-	-1781	-0-	356	2	2	9	Y	2					36
08		1984 N	1762	-0-	-222	-0-	1754	2	8	9	Y	7	20	1			23
09		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	6	9	Y	5					28
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1905	2	20	9	Y	18	19	1			27

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233												
05	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7808	2	14	9	N	13	62
06	6780 X	6311	-0-	-469	-0-	6205	2	106	9	N	96	34
07	8401 X	6166	-0-	-2235	-0-	6129	2	37	9	N	34	68
08	8401 X	5942	-0-	-2459	-0-	5868	2	74	9	N	67	135
09	8130 X	5153	-0-	-2977	-0-	5108	2	45	9	N	41	51
10	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-	51

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2015 X	1262	-0-	-753	-0-	372	1	831	2	N	54			90
06	2220 X	1326	-0-	-894	-0-	59	9	336	1	N	133	104	1	119
07	2294 X	1457	-0-	-837	-0-	146	9	366	1	N	19			138
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	21	9	372	1	N	96	98	1	136
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	106	9	348	1	N	32	105	1	63
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	35	9	346	1	N	114	117	1	60
						125	9							
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344														
05	6107 X	3646	-0-	-2461	-0-	30	1	3504	2	N	102			146
06	5910 X	3858	-0-	-2052	-0-	112	9	24	1	N	93	174	1	49
07	6107 X	6105	-0-	-2	-0-	102	9	6096	2	N	8			57
08	6169 X	6014	-0-	-155	-0-	5836	2	178	9	N	162	167	1	31
09	5970 X	5438	-0-	-532	-0-	5357	2	81	9	N	74	19	8	86
10	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	27	1	6200	2	N	139	160	1	44
						153	9							
WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903														
05	5425 X	3339	-0-	-2086	-0-	3289	2	50	9	N	45			161
06	5100 X	2619	-0-	-2481	-0-	2585	2	34	9	N	31	86	1	106
07	4867 X	3883	-0-	-984	-0-	3809	2	74	9	N	67	79	1	94
08	4557 X	3589	-0-	-968	-0-	3565	2	24	9	N	22			116
09	4230 X	3095	-0-	-1135	-0-	3042	2	53	9	N	48	84	1	80
*10	4030 X	3061	-0-	-969	-0-	2998	2	63	9	N	57	66	1	70
BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964														
05	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2832	2	101	9	N	92	120	1	94
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3566	2	50	9	N	45			139
07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4101	2	110	9	N	100			239
08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5210	2	57	9	N	52	134	1	157
09	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5208	2	43	9	N	39			196
10	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5655	2	153	9	N	139	134	1	201
BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295919 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571 FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 URSUS OIL AND GAS 879300
 EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-			177
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			177
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-			177
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			177
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-			177
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			177

 FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			200
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-			200
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			200
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	55	3	7	9		N	6			206
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3				N	-0-			206
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			206

 MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-			195
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	105	3	7	9		N	6			201
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3				N	-0-			201
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			201
09	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	3				N	-0-			201
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			201

 RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-			180
06	300 N	60	-0-	-240	-0-	60	3				N	-0-			180
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			180
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-			180
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			180
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-			180

 XTO ENERGY INC. 945936
 FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

05	3100 N	2228	-0-	-872	5448	2228	2				Y	-0-			-0-
06	3000 N	2043	-0-	-957	4491	2043	2				Y	-0-			-0-
07	3100 N	2098	-0-	-1002	3489	2098	2				Y	-0-			-0-
08	3100 N	2082	-0-	-1018	2471	2082	2				Y	-0-			-0-
09	3000 N	1246	-0-	-1754	717	1246	2				Y	-0-			-0-
10	1536 N	819	-0-	-717	-0-	819	2				Y	-0-			-0-

 ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROQUEMORE		WELL #: F 2		RRCID -> 133005		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 1		RRCID -> 146026		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS		WELL #: 11		RRCID -> 156105		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167								
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 4 U		RRCID -> 160282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/03/2023																

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167139		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327								
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 170252		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 171746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROQUEMORE "E"		WELL #: 9		RRCID -> 174285		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-	-0-	-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 11		RRCID -> 176133		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 12		RRCID -> 176414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179089		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225			
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	Y	-0-	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179162		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185			
05	2883 X	1353	-0-	-1530	-0-	1353	2	Y	-0-	-0-	12
06	2790 X	1019	-0-	-1771	-0-	1019	2	Y	-0-	-0-	12
07	2883 X	945	-0-	-1938	-0-	945	2	Y	-0-	-0-	12
08	2883 X	941	-0-	-1942	-0-	941	2	Y	-0-	-0-	12
09	2070 X	898	-0-	-1172	-0-	898	2	Y	-0-	-0-	12
10	1364 X	838	-0-	-526	-0-	838	2	Y	-0-	-0-	12

ROQUEMORE "E"		WELL #: 14		RRCID -> 179169		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 4		RRCID -> 188644		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROQUEMORE "E"		WELL #: 15		RRCID -> 200098		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 16		RRCID -> 200662		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489								
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 202090		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099								
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	25	2	195	9	N	177	175	1			42
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					42
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					42
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					42
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					42
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					42

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 202360		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1		WELL #: 8 U		RRCID -> 203745		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203804		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134								
05	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			Y	-0-					23
06	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					23
07	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					23
08	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					23
09	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			Y	-0-					23
10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					23

ROQUEMORE "E"		WELL #: 24		RRCID -> 211295		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

05	3069	X	559	-0-	-2510	-0-	559	2			N	-0-					104
06	2970	X	536	-0-	-2434	-0-	536	2			N	-0-					104
07	1829	X	560	-0-	-1269	-0-	560	2			N	-0-					104
08	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					104
09	540	X	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					104
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					104

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2023 - WELL PLUGGED 06/05/23

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 ENPOWER RESOURCES INC. 252992
 PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

05	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	2	N	-0-			15
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			15
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			15
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS)		07527 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
CRENSHAW, BETTIE		WELL #:	3	RRCID ->	234561	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6312 - 6435			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510)		07527 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
GRAWARD OPERATING, INC.		326435												
FURRH		WELL #:	1	RRCID ->	198527	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6588 - 6595			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690)		07527 963		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		945936												
BURNETT		WELL #:	1	RRCID ->	126579	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	6334 - 6341			
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-

BETHANY (WERNER)		07527 997		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		945936												
GULLEY, M.E.		WELL #:	6	RRCID ->	284370	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5870 - 5890			
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-			-0-
09	900 N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-			-0-
10	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353												
CRUMP GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	216562	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	9741	PERF.	8438 - 9541			
05	3100 N	1692	-0-	-1408	720	138	1	1542	2	N	11			99
06	2515 N	1795	-0-	-720	-0-	122	1	1662	2	N	10			109
07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2061	2	107	9	N	97	176	1	30
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2183	2	20	9	N	18			48
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1985	2	59	9	N	54			102
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1901	2	116	9	N	105			207

CRUMP GAS UNIT		07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		097353												
		WELL #:	9	RRCID ->	219216	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8404 - 9509			
05	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	115	1	1281	2	N	-0-			18
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	101	1	1373	2	N	-0-			18
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			18
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			18
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			18
10	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-			18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353										
BELL, MILES		WELL #: 5		RRCID -> 219694		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8252 - 9401		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	246 1	2746 2	N	4			133
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	220 1	3002 2	N	-0-			133
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4102 2	56 9	N	51	107 1		77
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3488 2	24 9	N	22			99
09	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3845 2	33 9	N	30			129
*10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3933 2	41 9	N	37	101 1		65

CRUMP GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 220727		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8336 - 9513		
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	155 1	1733 2	Y	-0-			347
06	2340 N	2187	-0-	-153	-0-	150 1	2037 2	Y	-0-			347
07	3100 N	3334	-0-	234	234	3334 2		Y	-0-			347
08	2959 X	2725	-0-	-234	-0-	2725 2		Y	-0-			347
09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2		Y	-0-			347
10	3348 X	2746	-0-	-602	-0-	2746 2		Y	-0-			347

CRUMP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221425		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8356 - 9826		
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	145 1	1614 2	Y	-0-			397
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	132 1	1798 2	Y	-0-			397
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		Y	-0-			397
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		Y	-0-			397
09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		Y	-0-			397
10	2325 N	2072	-0-	-253	-0-	2072 2		Y	-0-			397

BELL, MILES		WELL #: 8		RRCID -> 227714		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8420 - 9466		
05	1612 X	1108	-0-	-504	-0-	91 1	1017 2	N	-0-			96
06	1560 X	1212	-0-	-348	-0-	83 1	1129 2	N	-0-			96
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2		N	-0-			96
08	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2		N	-0-			96
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		N	-0-			96
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-			96

BELL, MILES		WELL #: 6		RRCID -> 227717		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8277 - 9429		
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	129 1	1442 2	N	-0-			53
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	167 1	2278 2	N	15			68
07	3100 N	4523	-0-	1423	1423	4439 2	84 9	N	76			144
08	3100 N	3750	-0-	650	2073	3728 2	22 9	N	20			164
09	3000 N	3905	-0-	905	2978	3846 2	59 9	N	54	172 1		46
10	6757 X	3779	-0-	-2978	-0-	3739 2	40 9	N	36			82

BELL, MILES		WELL #: 7		RRCID -> 227720		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8269 - 9386		
05	2139 N	1531	-0-	-608	-0-	125 1	1406 2	N	-0-			94
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	128 1	1751 2	N	-0-			94
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-			94
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-			94
09	1470 N	1122	-0-	-348	-0-	1122 2		N	-0-			94
10	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488 2		N	-0-			94

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353												
CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	48	1	2489	2	N	-0-	200
06	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-	200
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-	200
08	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-	200
09	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-	200
10	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2865	2	69	9	N	63	200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652												
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	500	1	1255	2	N	-0-	51
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-	51
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	491	1	1192	2	N	11	62
						12	9					
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	439	1	1415	2	N	-0-	62
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	290	1	1414	2	N	-0-	62
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	62

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924												
05	713 N	114	-0-	-599	-0-	2	1	112	2	N	-0-	78
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2	80
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	80
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	345	2	11	9	N	10	90
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471												
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	330	1	657	2	N	-0-	37
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-	37
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-	37
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-	37
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-	37
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-	37

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494												
05	3100 N	1628	-0-	-1472	-0-	718	1	1083	2	N	-0-	231
06	2473 N	1755	-0-	-718	-0-	1755	2			N	-0-	231
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-	231
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-	231
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-	231
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-	231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	128
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	57
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	57
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367														
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245														
05	3100 N	2024	-0-	-1076	6153	2006	2	18	9	Y	16	22	1	3
06	3000 N	2248	-0-	-752	5401	2213	2	35	9	Y	32	25	1	10
07	3100 N	2269	-0-	-831	4570	2260	2	9	9	Y	8			18
08	3000 N	2079	-0-	-921	3649	2061	2	18	9	Y	16	26	1	8
09	3000 N	1906	-0-	-1094	2555	1892	2	14	9	Y	13	11	1	10
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	292					Y	NO RPT			10

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A														
05	218 N	55	-0-	-163	-0-	55	2			Y	-0-			1
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			1
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			1

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525														
05	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3940	2	12	9	Y	11			149
06	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-			149
07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3968	2	22	9	Y	20			169
08	DLQ G-10	3974	-0-	3974	3974	3972	2	2	9	Y	2			171
09	7856 X	3882	-0-	-3974	-0-	3871	2	11	9	Y	10	168	1	13
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			13

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296														
05	3100 N	2347	-0-	-753	2347	2335	2	12	9	Y	11			13
06	3000 N	2330	-0-	-670	1677	2326	2	4	9	Y	4	12	1	5
07	3100 N	1966	-0-	-1134	543	1962	2	4	9	Y	4			9
08	2453 N	1910	-0-	-543	-0-	1908	2	2	9	Y	2			11
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1786	2	18	9	Y	16	15	1	12
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1705 N	1072	-0-	-633	-0-	992	2	80	9	Y	73			86
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1081	2	30	9	Y	27	80	1	33
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1049	2	26	9	Y	24			57
08	DLQ G-10	1010	-0-	1010	1010	1002	2	8	9	Y	7			64
09	T. A.	965	-0-	965	1975	947	2	18	9	Y	16	68	1	12
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1975					Y	NO RPT			12

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2023

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

05	3100 N	1448	-0-	-1652	1750	1430	2	18	9	Y	16	22	1	3
06	3000 N	2154	-0-	-846	904	2119	2	35	9	Y	32	25	1	10
07	3100 N	2313	-0-	-787	117	2306	2	7	9	Y	6			16
08	2297 N	2180	-0-	-117	-0-	2171	2	9	9	Y	8	20	1	4
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1997	2	8	9	Y	7	6	1	5
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			5

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

05	3100 N	2677	-0-	-423	8880	2609	2	68	9	Y	62			73
06	3000 N	3345	-0-	345	9225	3320	2	25	9	Y	23	68	1	28
07	3100 N	3748	-0-	648	9873	3725	2	23	9	Y	21			49
08	3000 N	3703	-0-	703	10576	3697	2	6	9	Y	5			54
09	3000 N	3517	-0-	517	11093	3500	2	17	9	Y	15	58	1	11
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	8179					Y	NO RPT			11

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
CAVIN UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232943		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3999 2	18 9	Y	16	22 1	3
06	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4072 2	35 9	Y	32	25 1	10
07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3825 2	10 9	Y	9		19
08	DLQ G-10	3478	-0-	3478	3478	3453 2	25 9	Y	23	30 1	12
09	6592 X	3114	-0-	-3478	-0-	3092 2	22 9	Y	20	17 1	15
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT		15

CAVIN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234235		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913			
05	3100 N	1291	-0-	-1809	8407	1273 2	18 9	Y	16	22 1	3
06	3000 N	1815	-0-	-1185	7222	1780 2	35 9	Y	32	25 1	10
07	3100 N	1798	-0-	-1302	5920	1791 2	7 9	Y	6		16
08	3000 N	1705	-0-	-1295	4625	1693 2	12 9	Y	11	20 1	7
09	3000 N	1654	-0-	-1346	3279	1640 2	14 9	Y	13	10 1	10
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	1481			Y	NO RPT		10

CAVIN UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 236144		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236			
05	3193 X	2394	-0-	-799	-0-	2370 2	24 9	Y	22	30 1	4
06	3090 X	2426	-0-	-664	-0-	2375 2	51 9	Y	46	35 1	15
07	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2859 2	9 9	Y	8		23
08	DLQ G-10	4094	-0-	4094	4094	4077 2	17 9	Y	15	30 1	8
09	7551 X	3457	-0-	-4094	-0-	3443 2	14 9	Y	13	11 1	10
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		10

CAVIN UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 238041		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022			
05	2666 N	2159	-0-	-507	-0-	2141 2	18 9	Y	16	22 1	3
06	2490 N	2450	-0-	-40	-0-	2415 2	35 9	Y	32	25 1	10
07	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2612 2	8 9	Y	7		17
08	DLQ G-10	2443	-0-	2443	2443	2425 2	18 9	Y	16	25 1	8
09	3000 N	2417	-0-	-583	1860	2403 2	14 9	Y	13	11 1	10
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	310			Y	NO RPT		10

CAVIN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243389		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918			
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-		-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		Y	-0-		-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790 2	2 9	Y	2		2
08	DLQ G-10	770	-0-	770	770	752 2	18 9	Y	16	10 1	8
09	1388 N	618	-0-	-770	-0-	604 2	14 9	Y	13	11 1	10
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		10

CAVIN UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244227		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909			
05	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4807 2	142 9	Y	129	172 1	26
06	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5241 2	160 9	Y	145	140 1	31
07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4613 2	20 9	Y	18		49
08	DLQ G-10	4224	-0-	4224	4224	4199 2	25 9	Y	23	60 1	12
09	7921 X	3697	-0-	-4224	-0-	3675 2	22 9	Y	20	17 1	15
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT		15

ROBERSON		WELL #: 11		RRCID -> 245821		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537			
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	197 2	9 9	Y	8		9
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192 2	2 9	Y	2	8 1	3
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240 2	3 9	Y	3		6
08	DLQ G-10	207	-0-	207	207	206 2	1 9	Y	1		7
09	429 N	222	-0-	-207	-0-	218 2	4 9	Y	4	8 1	3
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230																	
05		3100 N	3210	-0-	110	110	33	1	3148	3	Y	26					27
							29	9									
06		2847 N	2737	-0-	-110	-0-	32	1	2687	3	Y	16	23	1			20
							18	9									
07		3100 N	3419	-0-	319	319	34	1	3377	3	Y	7					27
							8	9									
08		3855 X	3536	-0-	-319	-0-	36	1	3488	3	Y	11					38
							12	9									
09		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	33	1	3402	3	Y	24					62
							26	9									
10		3410 X	3326	-0-	-84	-0-	31	1	3289	3	Y	5					67
							6	9									
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436																	
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
10		1271 N	971	-0-	-300	-0-	971	3			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8048 - 9196
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	44	1	4105	3	Y	33		84
						36	9						
06	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	41	1	3421	3	Y	21	72 1	33
						23	9						
07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	40	1	4096	3	Y	8		41
						9	9						
08	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	38	1	3748	3	Y	13		54
						14	9						
09	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	35	1	3653	3	Y	29		83
						32	9						
10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	35	1	3810	3	Y	7		90
						8	9						

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8225 - 9380
05	1591 N	1383	-0-	-208	-0-	1366	3	17	9	Y	15	54 1	11
06	1260 N	1079	-0-	-181	-0-	1070	3	9	9	Y	8		19
07	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	1200	3	29	9	Y	26		45
08	1302 N	1022	-0-	-280	-0-	1007	3	15	9	Y	14	54 1	5
09	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	1047	3	13	9	Y	12		17
10	1240 N	399	-0-	-841	-0-	379	3	20	9	Y	18		35

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8245 - 9240
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3186	3	15	9	Y	14		25
06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2769	3	26	9	Y	24		49
07	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3367	3	28	9	Y	25		74
08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3619	3	26	9	Y	24		98
09	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3785	3	22	9	Y	20	66 1	52
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3935	3	19	9	Y	17		69

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995										TOTAL DEPTH	9481	PERF.	8135 - 9293
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995										TOTAL DEPTH	9463	PERF.	8114 - 9260
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8454 - 9388
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	138	3	21	9	Y	19	99 1	14
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	185	3	10	9	Y	9		23
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	154	3	37	9	Y	34		57
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	144	3	19	9	Y	17	68 1	6
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	123	3	17	9	Y	15		21
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	106	3	25	9	Y	23		44

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346															
05	2023	N	1625	-0-	-398	-0-	1599	3	26	9	Y	24			76
06	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1442	3	14	9	Y	13	77	1	12
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	3	1	9	Y	1			13
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1518	3	21	9	Y	19			32
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1583	3	8	9	Y	7			39
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1607	3	19	9	Y	17	43	1	13

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240															
05	3100	N	1887	-0-	-1213	-0-	3582	1854	3	33	9	Y	30		75
06	3000	N	1840	-0-	-1160	-0-	2422	1827	3	13	9	Y	12		87
07	3100	N	1657	-0-	-1443	-0-	979	1627	3	30	9	Y	27		114
08	1891	N	880	-0-	-1011	-0-	-0-	880	3			Y	-0-		114
09	1830	N	1624	-0-	-206	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-		114
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-		114

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444															
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-		-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-		-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-		-0-
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	-0-	429	3			Y	-0-		-0-
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	-0-	395	3			Y	-0-		-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002										TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8100 -	8816
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	13	1	1269	3	Y	32			96
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	35	9	992	3	Y	20	82	1	34
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	22	9	1775	3	Y	7			41
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	14	1	1352	3	Y	13			54
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	14	9	1285	3	Y	27			81
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	13	1	1342	3	Y	6			87
						7	9							
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003										TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8218 -	9384
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			-0-
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	3			Y	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-			-0-
08	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	3			Y	-0-			-0-
09	600 N	461	-0-	-139	-0-	461	3			Y	-0-			-0-
10	620 N	387	-0-	-233	-0-	387	3			Y	-0-			-0-
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8178 -	9343
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-	17	1	-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-			-0-
07	341 N	128	-0-	-213	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-			-0-
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-			-0-
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001										TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8391 -	9247
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002										TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8126 -	9260
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	740	3	22	9	Y	20			139
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	671	3	23	9	Y	21			160
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	691	3	19	9	Y	17			177
08	775 N	724	-0-	-51	-0-	702	3	22	9	Y	20			197
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	684	3	10	9	Y	9	178	1	28
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	687	3	2	9	Y	2			30
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8863 -	9246
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

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

 ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1377	3	7	9	Y	6				29
06	1260	N	958	-0-	-302	-0-	948	3	10	9	Y	9				38
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1462	3	11	9	Y	10				48
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1368	3	11	9	Y	10				58
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	3	9	9	Y	8	39	1		27
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1395	3	8	9	Y	7				34

 ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

05	3100	N	2277	-0-	-823	2534	2211	3	66	9	Y	60				93
06	3000	N	2133	-0-	-867	1667	2085	3	48	9	Y	44	99	1		38
07	3100	N	2249	-0-	-851	816	2246	3	3	9	Y	3				41
08	3100	N	2514	-0-	-586	230	2445	3	69	9	Y	63				104
09	2704	N	2474	-0-	-230	-0-	2450	3	24	9	Y	22				126
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2377	3	62	9	Y	56	141	1		41

 BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

05	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1350	3			Y	-0-				-0-
06	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1431	3			Y	-0-				-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-				-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-				-0-
09	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	1197	3			Y	-0-				-0-
10	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	1232	3			Y	-0-				-0-

 BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

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

 HOELL OPERATING, LLC 390873
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//	07528 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
MARTINEAU PETROLEUM, INC.			531036							
WIENER, WERNER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	059829	COMPL. DATE	07/21/1974	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8299 - 8330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			722890					TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108		
FURRH COOPER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	111589	COMPL. DATE	N/A			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		13

CHANDLER HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	121175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9603	PERF. 9070 - 9076
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18	

FURRH COOPER GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	135343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9611	PERF. 8446 - 9164
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	

TILLER			WELL #:	3	RRCID ->	144276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8431 - 9240
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	

TILLER			WELL #:	2	RRCID ->	144277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8459 - 9256
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

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

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

05	11501 X	6801	-0-	-4700	-0-	6720	2	81	9	Y	74				77	
06	11130 X	7155	-0-	-3975	-0-	7048	2	107	9	Y	97	4	8		170	
07	11191 X	10909	-0-	-282	-0-	10885	2	24	9	Y	22	177	1		15	
08	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10746	2	21	9	Y	19		4	8	30	
09	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	10679	2	157	9	Y	143	167	1	4	8	2
10	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	11196	2	13	9	Y	12		4	8		10

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

05	6789 X	5407	-0-	-1382	-0-	5365	2	42	9	Y	38	180	1		22
06	6570 X	5340	-0-	-1230	-0-	5323	2	17	9	Y	15		5	8	32
07	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8003	2	164	9	Y	149	176	1		5
08	8153 X	7919	-0-	-234	-0-	7907	2	12	9	Y	11		6	8	10
09	7890 X	7836	-0-	-54	-0-	7789	2	47	9	Y	43		6	8	47
10	8153 X	8083	-0-	-70	-0-	7960	2	123	9	Y	112		5	8	154

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020															
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-	4	1	1
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	96	2	3	9	Y	3			4
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-			4
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	Y	3			7
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	5	1	3
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-			3

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/26/2023															

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238															
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	415	2	7	9	Y	6	6	1	4
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	386	2	7	9	Y	6	6	1	4
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	411	2	11	9	Y	10	12	1	2
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	375	2	6	9	Y	5	5	1	2
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	379	2	11	9	Y	10	11	1	1
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	403	2	7	9	Y	6	5	1	2

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405															
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2002	2	9	9	Y	8			13
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1974	2	23	9	Y	21	16	1	18
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2021	2	3	9	Y	3			21
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	2	17	9	Y	15	15	1	21
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2	9	Y	2	16	1	7
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2473	2	15	9	Y	14	14	1	7

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562															
05	2852	X	1507	-0-	-1345	-0-	1486	2	21	9	Y	19	26	1	1
06	2760	X	1552	-0-	-1208	-0-	1541	2	11	9	Y	10			11
07	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	2469	2	7	9	Y	6			17
08	3565	X	1741	-0-	-1824	-0-	1730	2	11	9	Y	10			27
09	2820	X	2311	-0-	-509	-0-	2308	2	3	9	Y	3			30
10	2480	X	2292	-0-	-188	-0-	2292	2			Y	-0-			30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1073	2	Y	13	14	1	4
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	14	9	1809	2	Y	11	13	1	2
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	77	1	1358	2	Y	14	13	1	3
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	12	9	1390	2	Y	11	13	1	1
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	59	1	1276	2	Y	14	13	1	2
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	15	9	1041	2	Y	8	7	1	3
						62	1							
						12	9							
						57	1							
						15	9							
						48	1							
						9	9							
WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536														
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	56	2	4	9	Y	4			7
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	96	2	2	9	Y	2	3	1	6
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	5	1	4
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1			5
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	99	2	13	9	Y	12	9	1	7
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	237	2	6	9	Y	5	6	1	5
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528														
05	1922 X	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			Y	-0-	47	1	-0-
06	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2747	2	18	9	Y	16			16
07	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3616	2	37	9	Y	34	42	1	8
08	4216 X	2542	-0-	-1674	-0-	2529	2	13	9	Y	12			20
09	3870 X	2614	-0-	-1256	-0-	2610	2	4	9	Y	4			24
10	3658 X	2894	-0-	-764	-0-	2894	2			Y	-0-			24
WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623														
05	1209 N	983	-0-	-226	-0-	970	2	13	9	Y	12			60
06	1170 N	734	-0-	-436	-0-	723	2	11	9	Y	10	32	1	37
07	1116 N	973	-0-	-143	-0-	953	2	20	9	Y	18	26	1	29
08	1054 N	573	-0-	-481	-0-	564	2	9	9	Y	8	1	8	36
09	1020 N	788	-0-	-232	-0-	773	2	15	9	Y	14	25	1	24
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1147	2	21	9	Y	19	20	1	21
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602														
05	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4521	2	13	9	Y	12	127	1	1
06	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	13161	2	43	9	Y	39			40
07	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6075	2	103	9	Y	94	120	1	14
08	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	10284	2	22	9	Y	20			34
09	4920 X	4133	-0-	-787	-0-	4126	2	7	9	Y	6			40
10	5084 X	2958	-0-	-2126	-0-	2958	2			Y	-0-			40
WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	1457 N	1201	-0-	-256	-0-	1096 2	105 9	Y	95	133 1			7
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1395 2	53 9	Y	48				55
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1977 2	33 9	Y	30				85
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2092 2	56 9	Y	51				136
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2029 2	12 9	Y	11				147
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		Y	-0-				147

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361													
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	86 1	1823 2	Y	11	11 1			4
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	92 1	2155 2	Y	8	10 1			2
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	95 1	2168 2	Y	11	11 1			2
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	98 1	2214 2	Y	9	11 1			-0-
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	102 1	2266 2	Y	12	11 1			1
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	104 1	2255 2	Y	7	5 1			3

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493													
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	676 2	17 9	Y	15				26
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	668 2	45 9	Y	41	31 1			36
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	778 2	7 9	Y	6				42
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	966 2	33 9	Y	30	30 1			42
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1004 2	4 9	Y	4	32 1			14
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1040 2	30 9	Y	27	27 1			14

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660													
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22													

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-			-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-			-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-			-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-			-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-			-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752														
05	107 X	36	-0-	-71	-0-	35	2	1	9	Y	1			1
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			1
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706														
05	496 X	165	-0-	-331	-0-	163	2	2	9	Y	2			8
06	480 X	113	-0-	-367	-0-	113	2			Y	-0-	4	1	4
*07	310 X	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-	2	1	2
08	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			2
09	240 X	156	-0-	-84	-0-	152	2	4	9	Y	4	3	1	3
10	186 X	60	-0-	-126	-0-	53	2	7	9	Y	6	5	1	4

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421														
05	3596 X	3337	-0-	-259	-0-	3324	2	13	9	Y	12			20
06	3480 X	3048	-0-	-432	-0-	3013	2	35	9	Y	32	24	1	28
07	3286 X	2998	-0-	-288	-0-	2992	2	6	9	Y	5			33
08	3348 X	3062	-0-	-286	-0-	3039	2	23	9	Y	21	23	1	31
09	3240 X	3113	-0-	-127	-0-	3110	2	3	9	Y	3	24	1	10
10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3552	2	24	9	Y	22	21	1	11

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279														
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	497	2	6	9	Y	5	6	1	3
06	450 N	446	-0-	-4	-0-	442	2	4	9	Y	4	4	1	3
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	Y	7	9	1	1
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5	4	1	2
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	500	2	7	9	Y	6	8	1	-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	Y	5	4	1	1

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588														
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	16	1	-0-
06	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364																	
05		1674 N	755	-0-	-919	-0-	747	2	8	9	Y	7	11	1			7
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-	812	2	8	9	Y	7	9	1			5
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1360	2	18	9	Y	16	17	1			4
08		1023 X	887	-0-	-136	-0-	876	2	11	9	Y	10	10	1			4
09		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1011	2	37	9	Y	34	35	1			3
10		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1505	2	41	9	Y	37	29	1			11
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546																	
05		217 N	106	-0-	-111	-0-	104	2	2	9	Y	2	5	1			4
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	161	2	4	9	Y	4					8
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	140	2	6	9	Y	5					13
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-	7	1			6
09		180 N	156	-0-	-24	-0-	154	2	2	9	Y	2					8
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	5	1			4
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433																	
05		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3285	2	25	9	Y	23					50
06		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4196	2	2	9	Y	2					52
07		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3803	2	124	9	Y	113					165
08		2945 X	2691	-0-	-254	-0-	2659	2	32	9	Y	29	177	1			17
09		2850 X	586	-0-	-2264	-0-	586	2			Y	-0-					17
10		2945 X	1021	-0-	-1924	-0-	1021	2			Y	-0-					17

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018										TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8248 - 8609		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8254 - 9477		
05	3689	X	2497	-0-	-1192	-0-	2493	2	4	9	Y	4		22
06	3570	X	2632	-0-	-938	-0-	2600	2	32	9	Y	29	40	11
07	3379	X	2978	-0-	-401	-0-	2967	2	11	9	Y	10		21
08	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	2866	2	23	9	Y	21		42
09	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	2828	2	14	9	Y	13	38	17
10	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	2900	2	25	9	Y	23		40

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8336 - 9004		
05	1767	N	1038	-0-	-729	-0-	983	2	55	9	Y	50	112	45
06	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1397	2	32	9	Y	29		74
07	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1520	2	23	9	Y	21		95
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1443	2	33	9	Y	30		125
09	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1384	2	43	9	Y	39	101	63
10	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1369	2	9	9	Y	8		71

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8175 - 9398		
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	737	2	3	9	Y	3	4	2
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	Y	3	1	2
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	756	2	6	9	Y	5	6	1
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	711	2	3	9	Y	3	1	1
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	713	2	6	9	Y	5	6	-0-
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	728	2	4	9	Y	4	3	1

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8952 - 9504		
05	2697	N	2423	-0-	-274	-0-	2422	2	1	9	Y	1		5
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2539	2	10	9	Y	9	11	3
07	3100	N	3336	-0-	236	236	3332	2	4	9	Y	4		7
08	3100	N	3196	-0-	96	332	3188	2	8	9	Y	7		14
09	3000	N	2700	-0-	-300	32	2694	2	6	9	Y	5	13	6
10	2996	X	2964	-0-	-32	-0-	2955	2	9	9	Y	8		14

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8332 - 9418		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002										TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8814 - 9230		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3100 N	2775	-0-	-325	10790	192	1	2564	2	Y	17	21	1	6
06	3000 N	3046	-0-	46	10836	180	1	2840	2	Y	24	17	1	10 8
07	15369 X	4533	-0-	-10836	-0-	189	1	4325	2	Y	17	17	1	3
08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	180	1	4049	2	Y	27	18	1	11 8
09	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	170	1	3778	2	Y	28	17	1	10 8
10	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	171	1	3704	2	Y	21	9	1	10 8
						23	9							
WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294														
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-			-0-
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-			-0-
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-			-0-
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-			-0-
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-			-0-
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-			-0-
LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A														
05	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	122	1	2599	2	Y	51	53	1	17
06	2850 X	2515	-0-	-335	-0-	101	1	2369	2	Y	41	49	1	9
07	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	119	1	2727	2	Y	52	51	1	10
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	125	1	2800	2	Y	45	53	1	2
09	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	119	1	2643	2	Y	57	52	1	7
10	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	125	1	2714	2	Y	32	26	1	13
						35	9							
LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349														
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	182	1	3883	2	Y	59	63	1	21
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	183	1	4295	2	Y	60	62	1	8 8
07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	191	1	4369	2	Y	66	64	1	13
08	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	188	1	4239	2	Y	64	66	1	9 8
09	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	175	1	3887	2	Y	79	64	1	8 8
10	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	193	1	4172	2	Y	49	32	1	9 8
						54	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE
05	2719 N	2719 -0- -0- -0-	119 1 2539 2 Y	61 9		55	59	1					18
06	2580 N	2535 -0- -45 -0-	101 1 2373 2 Y	61 9		55	54	1	9	8			10
07	2682 N	2682 -0- -0- -0-	110 1 2509 2 Y	63 9		57	56	1					11
08	2666 N	2664 -0- -2 -0-	111 1 2488 2 Y	65 9		59	58	1	10	8			2
09	2627 N	2627 -0- -0- -0-	110 1 2439 2 Y	78 9		71	56	1	9	8			8
10	2749 N	2749 -0- -0- -0-	119 1 2582 2 Y	48 9		44	28	1	9	8			15
LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352													
05	2827 X	2827 -0- -0- -0-	127 1 2694 2 Y	6 9		5	5	1					2
06	2739 N	2739 -0- -0- -0-	111 1 2615 2 Y	13 9		12	5	1	8	8			1
07	2844 N	2844 -0- -0- -0-	119 1 2719 2 Y	6 9		5	5	1					1
08	2854 N	2854 -0- -0- -0-	121 1 2720 2 Y	13 9		12	5	1	8	8			-0-
09	2865 N	2865 -0- -0- -0-	123 1 2727 2 Y	15 9		14	5	1	8	8			1
10	2905 N	2905 -0- -0- -0-	128 1 2765 2 Y	12 9		11	3	1	8	8			1
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028													
05	2146 N	2146 -0- -0- -0-	94 1 2001 2 N	51 9		46	50	1					15
06	2087 N	2087 -0- -0- -0-	83 1 1942 2 N	62 9		56	46	1	17	8			8
07	2113 N	2113 -0- -0- -0-	86 1 1974 2 N	53 9		48	47	1					9
08	2151 N	2151 -0- -0- -0-	89 1 1996 2 N	66 9		60	49	1	18	8			2
09	2074 N	2074 -0- -0- -0-	86 1 1912 2 N	76 9		69	48	1	17	8			6
10	2138 N	2138 -0- -0- -0-	92 1 1994 2 N	52 9		47	24	1	17	8			12
STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939													
05	806 N	733 -0- -73 -0-	696 2 37 9 Y	656 2		34	33	1					22
06	780 N	695 -0- -85 -0-	656 2 39 9 Y	732 2		35	35	1					22
07	798 N	798 -0- -0- -0-	710 2 66 9 Y	60 9		60	72	1					10
08	751 N	751 -0- -0- -0-	710 2 41 9 Y	680 2		37	33	1					14
09	745 N	745 -0- -0- -0-	680 2 65 9 Y	678 2		59	70	1					3
10	744 N	722 -0- -22 -0-	678 2 44 9 Y			40	31	1					12
STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121													
05	2472 N	2472 -0- -0- -0-	2458 2 14 9 Y	1604 2		13	16	1					9
06	2190 N	1615 -0- -575 -0-	1604 2 11 9 Y	2403 2		10	13	1					6
07	2418 N	2418 -0- -0- -0-	2403 2 15 9 Y	2301 2		14	17	1					3
08	2356 N	2313 -0- -43 -0-	2301 2 12 9 Y	1886 2		11	10	1					4
09	1903 N	1903 -0- -0- -0-	1886 2 17 9 Y			15	17	1					2
10	2730 N	2730 -0- -0- -0-	2710 2 20 9 Y			18	14	1					6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	2532	-0-	-568	9086	2517	2	15	9	Y	14	15	1		9
06	3000 N	2000	-0-	-1000	8086	1983	2	17	9	Y	15	14	1		10
07	3100 N	1584	-0-	-1516	6570	1558	2	26	9	Y	24	30	1		4
08	3100 N	1307	-0-	-1793	4777	1293	2	14	9	Y	13	13	1		4
09	3000 N	1229	-0-	-1771	3006	1210	2	19	9	Y	17	20	1		1
10	3100 N	743	-0-	-2357	649	728	2	15	9	Y	14	12	1		3

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

05	1953 N	548	-0-	-1405	-0-	542	2	6	9	Y	5	7	1		5
06	1890 N	1117	-0-	-773	-0-	1107	2	10	9	Y	9	8	1		6
07	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2774	2	26	9	Y	24	26	1		4
08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2738	2	19	9	Y	17	15	1		6
09	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2704	2	32	9	Y	29	33	1		2
10	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2780	2	20	9	Y	18	14	1		6

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

05	24955 X	14556	-0-	-10399	-0-	14556	2			Y	-0-				-0-
06	24150 X	15635	-0-	-8515	-0-	15635	2			Y	-0-				-0-
07	24955 X	23769	-0-	-1186	-0-	23769	2			Y	-0-				-0-
08	23605 X	23605	-0-	-0-	-0-	23605	2			Y	-0-				-0-
09	22350 X	20766	-0-	-1584	-0-	20766	2			Y	-0-				-0-
10	23095 X	22532	-0-	-563	-0-	22532	2			Y	-0-				-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
 TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

05	3100 N	275	-0-	-2825	3633	275	2			Y	-0-				-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	633					Y	-0-				-0-
07	2999 N	2366	-0-	-633	-0-	2366	2			Y	-0-				-0-
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2439	2	206	9	Y	187	187	1		-0-
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-				-0-
10	2170 N	1639	-0-	-531	-0-	1639	2			Y	-0-				-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

05	2598 N	310	-0-	-2288	-0-	119	2	191	9	Y	174	174	1		-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-				-0-
07	1209 N	922	-0-	-287	-0-	922	2			Y	-0-				-0-
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-				-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-				-0-
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	1271	-0-	-1829	840	1271 2		Y	-0-		79
06		2726 N	1886	-0-	-840	-0-	1886 2		Y	-0-		79
07		1302 X	1135	-0-	-167	-0-	1135 2		Y	-0-		79
08		1302 X	574	-0-	-728	-0-	574 2		Y	-0-		79
09		1260 X	392	-0-	-868	-0-	392 2		Y	-0-		79
10		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2		Y	-0-		79

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666												
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		Y	-0-		-0-
06		420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2		Y	-0-		-0-
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		Y	-0-		-0-
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		Y	-0-		-0-
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-		-0-
10		496 N	169	-0-	-327	-0-	169 2		Y	-0-		-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384												
05		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		Y	-0-		89
06		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		Y	-0-		89
07		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1012 2	158 9	Y	144	223 1	10
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1037 2	143 9	Y	130		140
09		1020 N	948	-0-	-72	-0-	948 2		Y	-0-	82 1	58
10		1054 N	374	-0-	-680	-0-	374 2		Y	-0-		58

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449												
05		899 N	888	-0-	-11	-0-	888 2		N	-0-		30
06		840 N	822	-0-	-18	-0-	822 2		N	-0-		30
07		930 N	848	-0-	-82	-0-	848 2		N	-0-		30
08		899 N	825	-0-	-74	-0-	825 2		N	-0-		30
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		30
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		30

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441												
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		90
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	290 2	188 9	Y	171	150 1	111
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		111
08		124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		Y	-0-		111
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		Y	-0-		111
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	56		167

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895												
05		2758 N	1244	-0-	-1514	-0-	1244 2		Y	-0-		45
06		1320 N	1212	-0-	-108	-0-	1212 2		Y	-0-		45
07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1411 2	132 9	Y	120	152 1	13
08		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1190 2	72 9	Y	65		78
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		Y	-0-	46 1	32
10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		Y	-0-		32

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2023												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904												
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	Y	-0-			-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	2	Y	-0-			-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2	Y	-0-			-0-
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077												
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	Y	-0-			45
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	Y	-0-			45
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	547	2	Y	120	152	1	13
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	525	2	Y	65			78
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	Y	-0-	46	1	32
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	Y	-0-			32
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344												
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	Y	-0-			42
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	Y	-0-			42
07	1209 N	800	-0-	-409	-0-	800	2	Y	-0-			42
08	1209 N	717	-0-	-492	-0-	596	2	Y	110			152
09	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	999	2	Y	51	171	1	32
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	Y	-0-			32
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194												
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	Y	-0-			21
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	922	2	Y	46	47	1	20
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	Y	-0-			20
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1008	2	Y	40	44	1	16
09	840 N	827	-0-	-13	-0-	827	2	Y	-0-			16
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	Y	-0-			16

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-	28
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-	28
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-	28
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-	28
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-	28
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-	28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154												
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-	30
06	900 N	806	-0-	-94	-0-	806	2			Y	-0-	30
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-	30
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-	30
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-	30
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-	30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291												
05	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	2			Y	-0-	-0-
06	900 N	789	-0-	-111	-0-	789	2			Y	-0-	-0-
07	961 N	826	-0-	-135	-0-	826	2			Y	-0-	-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-	-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-	-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	17

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184												
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-	-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-	-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-	-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-	-0-
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2			Y	-0-	-0-
10	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493												
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-	-0-
06	240 N	7	-0-	-233	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-	-0-
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2			Y	-0-	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-	-0-
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2			Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220												
05	1791 N	1495	-0-	-296	-0-	1495	2			Y	-0-	12
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-	12
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-	12
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-	12
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-	12
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-	12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-		30
06		750 N	721	-0-	-29	-0-	721 2		Y	-0-		30
07		837 N	759	-0-	-78	-0-	759 2		Y	-0-		30
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-		30
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-		30
10		744 N	737	-0-	-7	-0-	737 2		Y	-0-		30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158												
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
10		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		Y	-0-		-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216												
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	-0-		27
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-		27
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-		27
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		Y	-0-		27
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-		27
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-		27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192												
05		682 N	630	-0-	-52	-0-	630 2		Y	-0-		115
06		630 N	602	-0-	-28	-0-	602 2		Y	-0-		115
07		713 N	627	-0-	-86	-0-	627 2		Y	-0-		115
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		Y	-0-		115
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	-0-		115
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y	-0-		115

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528												
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174 1	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	2958	-0-	-142	10497	2958	2		Y	-0-			21
06		3000 N	2586	-0-	-414	10083	2535	2	51 9	Y	46	47 1		20
07		3100 N	2516	-0-	-584	9499	2516	2		Y	-0-			20
08		3100 N	2712	-0-	-388	9111	2668	2	44 9	Y	40	44 1		16
09		3000 N	2047	-0-	-953	8158	2047	2		Y	-0-			16
10		3100 N	2407	-0-	-693	7465	2407	2		Y	-0-			16

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354														
05		930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2		N	-0-			102
06		870 N	828	-0-	-42	-0-	828	2		N	-0-			102
07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			102
08		899 N	865	-0-	-34	-0-	865	2		N	-0-			102
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	844	2	182 9	N	165	187 1		80
10		899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2		N	-0-			80

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444														
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		Y	-0-			87
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		Y	-0-			87
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		Y	-0-			87
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-			87
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	961	2	132 9	Y	120	177 1		30
10		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		Y	-0-			30

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340														
05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		Y	-0-			105
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-			105
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		Y	-0-			105
08		1178 N	1101	-0-	-77	-0-	1101	2		Y	-0-			105
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		Y	-0-			105
10		1147 N	870	-0-	-277	-0-	870	2		Y	-0-			105

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336														
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-			47
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			47
07		775 N	763	-0-	-12	-0-	763	2		Y	-0-			47
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	699	2	89 9	Y	81			128
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	678	2	55 9	Y	50	114 1		64
10		775 N	753	-0-	-22	-0-	753	2		Y	-0-			64

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385														
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386															
05	1023	N	652	-0-	-371	-0-	593	2	59	9	Y	54			115
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-			115
07	713	N	245	-0-	-468	-0-	245	2			Y	-0-			115
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	921	2	83	9	Y	75	175	1	15
09	1050	N	563	-0-	-487	-0-	563	2			Y	-0-			15
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	548	2	66	9	Y	60			75

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554															
05	3100	N	1610	-0-	-1490	-0-	110	1610	2		Y	-0-			54
06	1689	N	1579	-0-	-110	-0-	1579	2			Y	-0-			54
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-			54
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-			54
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-			54
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-			54

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240															
05	2109	N	1499	-0-	-610	-0-	1499	2			Y	-0-			41
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1493	2	101	9	Y	92	94	1	39
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-			39
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1484	2	90	9	Y	82	88	1	33
09	1440	N	1293	-0-	-147	-0-	1293	2			Y	-0-			33
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	2			Y	-0-			33

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160															
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			Y	-0-			80
06	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	4319	2			Y	-0-			80
07	5487	X	2596	-0-	-2891	-0-	2596	2			Y	-0-			80
08	5797	X	4545	-0-	-1252	-0-	4545	2			Y	-0-			80
09	5610	X	3823	-0-	-1787	-0-	3823	2			Y	-0-			80
10	5797	X	4430	-0-	-1367	-0-	4430	2			Y	-0-			80

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457																	
05		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-					29
06		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4774	2	141	9	Y	128					157
07		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	4893	2	122	9	Y	111	164	1			104
08		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			Y	-0-					104
09		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4620	2	125	9	Y	114	164	1			54
10		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					54

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294																	
05		3100 N	3194	-0-	94	94	3194	2			Y	-0-					-0-
06		3000 N	3316	-0-	316	410	3316	2			Y	-0-					-0-
07		3100 N	3591	-0-	491	901	3591	2			Y	-0-					-0-
08		4730 X	3829	-0-	-901	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
09		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
10		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

 BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

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

 FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					187
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					187
07	899 N	761	-0-	-138	-0-	761	2			Y	-0-					187
08	930 N	738	-0-	-192	-0-	738	2			Y	-0-					187
09	840 N	696	-0-	-144	-0-	696	2			Y	-0-					187
10	775 N	656	-0-	-119	-0-	656	2			Y	-0-					187

 FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

 HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

 BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

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

 CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	71	1	10384	2	Y	-0-			10
06	2010 X	634	-0-	-1376	-0-	71	1	563	2	Y	-0-			10
07	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	103	1	4835	2	Y	-0-			10
08	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	182	1	6122	2	Y	-0-			10
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-			10
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			10

BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
 BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373

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

BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298

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

BROOKSIDE SWD WELL #: 3 RRCID -> 291963 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 6391

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

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
 WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	6	1	834	2	N	-0-			81
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	44	1	355	2	N	-0-			81
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	18	1	831	2	N	-0-			81
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	19	1	631	2	N	-0-	81	1	-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON													
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185													
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-		1
06		60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2		Y	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	8 1	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	1		1
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	1		2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		3

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164													
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-		1
06		90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2		Y	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24	25 1	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	2		2
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	1		3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		4

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR													
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993													
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK													
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781													
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756													
05		341 N	261	-0-	-80	-0-	244	2	17	9	N	15	169
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	481	2	59	9	N	54	42
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	475	2	53	9	N	48	90
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	462	2	50	9	N	45	135
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	510	2	61	9	N	55	190
*10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	446	2	55	9	N	50	58

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467													
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38

ATOKA OPERATING, INC. 036606													
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670													
05		744 N	687	-0-	-57	-0-	676	2	11	9	N	10	195
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	10		205
07		930 N	289	-0-	-641	-0-	289	2		N	-0-		205
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	965	2	14	9	N	13	30
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	124	2	11	9	N	10	40
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	631	2	6	9	N	5	45

OIL AND GAS DIVISION

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.//		08030 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222072		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	160 1	5149 2	N	124	299
						136 9				
06	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	141 1	4539 2	N	108 193 1	214
						119 9				
07	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	134 1	4314 2	N	100	314
						110 9				
08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	137 1	4408 2	N	94 189 1	219
						103 9				
09	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	138 1	4458 2	N	107	326
						118 9				
10	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	142 1	4575 2	N	98 192 1	232
						108 9				
BIG SANDY (PETTIT)		08030 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143								
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 3 C		RRCID -> 283649		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840		
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BIG SHORTY (TRAVIS PEAK)		08037 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC		089452								
LOWE, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 069191		COMPL. DATE 12/07/1976		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
		PLUGGED AND ABANDONED		06/22/2005						
BILL MARTIN (GLEN ROSE)		08142 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
GOLDSMITH OPERATING, LLC		313705								
SPEARS		WELL #: 1		RRCID -> 128420		COMPL. DATE 08/09/1988		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BIRCH (SMACKOVER)		08296 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365								
FLETCHER, MAX J.		WELL #: 1		RRCID -> 141382		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIRCH (SMACKOVER)										//CONT.// 08296 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.// 834365							
FLETCHER, MAX J.										WELL #: 2		RRCID -> 142745		COMPL. DATE 01/16/1991		TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

FLETCHER, MAX J.										WELL #: 3		RRCID -> 150202		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BIVINS-FAULKNER (RODESSA)										08490 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH	
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406							
KELLY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 251728		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116	
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108				
06	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	1	-0-				
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15955 03/01/2023																	

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)										08511 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406							
FAULKNER, VESTA										WELL #: 1		RRCID -> 121515		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72				
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72				

BARRET, L.T. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 180623		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

GEORGE CASON										WELL #: 3		RRCID -> 287098		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40				
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40				

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.//		08511 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SHELTON		WELL #:		3	RRCID -> 285752		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 11801		PERF. 8210 - 8214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7595 X	7410	-0-	-185	-0-	596 1	6814 2	Y	-0-		46
06		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	543 1	7470 2	Y	-0-		46
07		7626 X	7109	-0-	-517	-0-	563 1	6546 2	Y	-0-		46
08		7626 X	6816	-0-	-810	-0-	558 1	6142 2	Y	105	76 1	75
							116 9					
09		8010 X	6336	-0-	-1674	-0-	602 1	5666 2	Y	62	77 1	60
							68 9					
*10		8277 X	6603	-0-	-1674	-0-	616 1	5987 2	Y	-0-		60

SHELTON		WELL #:		7	RRCID -> 291110		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 12057		PERF. 8309 - 8321	
05		5859 X	4674	-0-	-1185	-0-	376 1	4298 2	N	-0-		-0-
06		5670 X	4802	-0-	-868	-0-	326 1	4476 2	N	-0-		-0-
07		4898 X	4796	-0-	-102	-0-	380 1	4416 2	N	-0-		-0-
08		4898 X	4381	-0-	-517	-0-	365 1	4016 2	N	-0-		-0-
09		4800 X	3942	-0-	-858	-0-	379 1	3563 2	N	-0-		-0-
*10		4960 X	4081	-0-	-879	-0-	381 1	3700 2	N	-0-		-0-

SHELTON		WELL #:		8	RRCID -> 291334		COMPL. DATE 05/16/2021		TOTAL DEPTH 11746		PERF. 8568 - 8577	
05		341 N	95	-0-	-246	-0-	8 1	87 2	Y	-0-		3
06		300 N	91	-0-	-209	-0-	6 1	85 2	Y	-0-		3
07		248 N	1	-0-	-247	-0-	1 2		Y	-0-		3
08		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-	1 1	2
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		2
*10		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	232 1	2256 2	Y	-0-		2

SHELTON		WELL #:		4	RRCID -> 291673		COMPL. DATE 08/26/2021		TOTAL DEPTH 12057		PERF. 8530 - 8538	
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL, J. C.		WELL #:		4	RRCID -> 293102		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 11799		PERF. N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELTON		WELL #:		5	RRCID -> 293235		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11944		PERF. 8523 - 8530	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.//		08511 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
RUTH STEWART				WELL #:	2	RRCID ->	265222	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STEWART, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	268177	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824		
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		3162	2	23	9	Y	21	44	1	18
06	3030 X	2819	-0-	-211	-0-		2819	2			Y	-0-			18
07	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-		3371	2	26	9	Y	24			42
08	3131 X	3122	-0-	-9	-0-		3122	2			Y	-0-			42
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-		3306	2			Y	-0-			42
10	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-		3445	2	15	9	Y	14	45	1	11

BLACK BAYOU (JAMES)				08511 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BLOUNT, LOIS FOSTER				WELL #:	1	RRCID ->	129073	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	7900 - 7905		
05	620 N	579	-0-	-41	-0-		54	1	525	2	Y	-0-			4
06	570 N	560	-0-	-10	-0-		57	1	503	2	Y	-0-			4
07	620 N	537	-0-	-83	-0-		57	1	480	2	Y	-0-			4
08	589 N	436	-0-	-153	-0-		50	1	386	2	Y	-0-			4
09	570 N	365	-0-	-205	-0-		42	1	323	2	Y	-0-			4
10	527 N	306	-0-	-221	-0-		39	1	267	2	Y	-0-			4

TEAM OPERATING, L.L.C.				840878											
JOHNSON-RIPPY				WELL #:	1H	RRCID ->	180339	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8831 - 13981		
05	3875 X	3307	-0-	-568	-0-		437	1	2870	2	N	-0-			15
06	3750 X	3451	-0-	-299	-0-		423	1	3028	2	N	-0-			15
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-		424	1	3192	2	N	-0-			15
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-		452	1	3054	2	N	-0-			15
09	3450 X	3344	-0-	-106	-0-		478	1	2866	2	N	-0-			15
10	3627 X	3222	-0-	-405	-0-		417	1	2805	2	N	-0-			15

SWANTON				WELL #:	1H	RRCID ->	184423	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8720 - 13912		
05	3100 N	1647	-0-	-1453	-0-	1014	229	1	1418	2	N	-0-			6
06	2747 N	1733	-0-	-1014	-0-		212	1	1521	2	N	-0-			6
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		210	1	1606	2	N	-0-			6
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		236	1	1539	2	N	-0-			6
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		250	1	1477	2	N	-0-			6
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		246	1	1682	2	N	-0-			6

VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
JOHN TUBBE				WELL #:	1	RRCID ->	263794	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	8860 - 8870		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLACK BAYOU (PETTIT)		08511 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 241990		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9688 - 9781				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	100	1	966	2	N	-0-			70
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	133	1	1171	2	N	-0-			70
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	109	1	916	2	N	-0-			70
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	132	1	1023	2	N	-0-			70
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	114	1	866	2	N	-0-			70
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	122	1	831	2	N	-0-			70

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 264310		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 11696		PERF.10034 - 12129				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
JOHN TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 263801		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 11024		PERF. 8860 - 10860				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		08511 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
CASON, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 234478		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 11147		PERF.10791 - 10832				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

CASON, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 234483		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10720 - 10786				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120

C. W. RESOURCES, INC.		121085												
CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 222284		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11669 - 11874				
05	5766 X	5299	-0-	-467	-0-	5194	2	105	9	N	95			349
06	5580 X	3343	-0-	-2237	-0-	3343	2			N	-0-			349
07	5735 X	2086	-0-	-3649	-0-	2086	2			N	-0-	178	1	171
08	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-			171
09	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5340	2	13	9	N	12	165	1	18
10	5301 X	5141	-0-	-160	-0-	5091	2	50	9	N	45			63

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	08511 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535								
FAULKNER, VESTA		WELL #:	1	RRCID ->	118349	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10401 - 10564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136					TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263			
REAVLEY		WELL #:	1	RRCID ->	208902	COMPL. DATE	12/22/2004				
05	3100	N	2698	-0-	-402	8269	254 1	2444 2	Y	-0-	34
06	3000	N	2530	-0-	-470	7799	258 1	2272 2	Y	-0-	34
07	3100	N	2541	-0-	-559	7240	270 1	2271 2	Y	-0-	34
08	3100	N	2436	-0-	-664	6576	278 1	2158 2	Y	-0-	34
09	3000	N	2141	-0-	-859	5717	249 1	1892 2	Y	-0-	34
10	3100	N	1883	-0-	-1217	4500	241 1	1642 2	Y	-0-	34

ISAAC		WELL #:	2	RRCID ->	222166	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682			
05	3100	N	1564	-0-	-1536	178	147 1	1417 2	Y	-0-	-0-
06	1122	N	944	-0-	-178	-0-	96 1	848 2	Y	-0-	-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	114 1	955 2	Y	-0-	-0-
08	775	N	628	-0-	-147	-0-	72 1	556 2	Y	-0-	-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	105 1	798 2	Y	-0-	-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	129 1	878 2	Y	-0-	-0-

BLOUNT, L.F.		WELL #:	2	RRCID ->	223182	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386			
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37 1	356 2	Y	-0-	4
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	37 1	322 2	Y	-0-	4
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37 1	314 2	Y	-0-	4
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	39 1	305 2	Y	-0-	4
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	32 1	243 2	Y	-0-	4
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	35 1	236 2	Y	-0-	4

REAVLEY		WELL #:	3	RRCID ->	223601	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234			
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-	25
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	25
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-	25
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-	25
09	14	N	1	-0-	-13	-0-	1 2		Y	-0-	25
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-	25

ISAAC		WELL #:	1	RRCID ->	224326	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512			
05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	105 1	1009 2	Y	-0-	-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	98 1	860 2	Y	-0-	-0-
07	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	113 1	951 2	Y	-0-	-0-
08	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	118 1	916 2	Y	-0-	-0-
09	960	N	853	-0-	-107	-0-	99 1	754 2	Y	-0-	-0-
10	1054	N	785	-0-	-269	-0-	101 1	684 2	Y	-0-	-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 08511 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 225354		COMPL. DATE 09/06/2006			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3162 X	3005	-0-	-157	-0-	283	1	2722	2	N	-0-			124
06	2880 X	2640	-0-	-240	-0-	269	1	2371	2	N	-0-			124
07	2976 X	2724	-0-	-252	-0-	289	1	2435	2	N	-0-			124
08	3007 X	2623	-0-	-384	-0-	299	1	2324	2	N	-0-			124
09	2910 X	2690	-0-	-220	-0-	288	1	2191	2	N	192	178	1	138
						211	9							
10	3007 X	2272	-0-	-735	-0-	291	1	1981	2	N	-0-			138

REAVLEY		WELL #: 2		RRCID -> 228995		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828					
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-			21
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-			21
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	10	1	83	2	Y	-0-			21
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	7	1	55	2	Y	-0-			21
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	7	1	50	2	Y	-0-			21
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	2	Y	-0-			21

REAVLEY		WELL #: 4		RRCID -> 229327		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267276		COMPL. DATE 10/18/2012			TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129					
05	3100 N	653	-0-	-2447	15394	61	1	592	2	N	-0-			35
06	3000 N	581	-0-	-2419	12975	59	1	522	2	N	-0-			35
07	3100 N	516	-0-	-2584	10391	55	1	461	2	N	-0-			35
08	3100 N	507	-0-	-2593	7798	58	1	449	2	N	-0-			35
09	3000 N	496	-0-	-2504	5294	58	1	438	2	N	-0-			35
10	3100 N	450	-0-	-2650	2644	58	1	392	2	N	-0-			35

BLACK FORK CREEK (RODESSA)		08526 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
C. W. RESOURCES, INC.		121085												
GILBERT, LOY		WELL #: 1-U		RRCID -> 138408		COMPL. DATE 03/28/1991			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2023 - WELL PLUGGED 7/25/2023														

FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
BREEDLOVE-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 188132		COMPL. DATE 09/18/2001			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 C. W. RESOURCES, INC. 121085
 GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5518 X	3555	-0-	-1963	-0-	3547 3	8 9	N	7			166
06	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449 3		N	-0-	166 1		-0-
07	4224 X	-0-	-0-	-4224	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2023 - WELL PLUGGED 7/25/2023

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

05	10106 X	855	-0-	-9251	-0-	810 1	45 2	Y	-0-			165
06	9780 X	105	-0-	-9675	-0-	13 1	24 2	Y	62			227
						68 9						
07	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-			Y	-0-	177 1		50
08	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			Y	15			65
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			Y	-0-	65 1		-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	9			152
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152 1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
 HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

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

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
WELL #: 1		RRCID -> 084700		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 10308		PERF. 10000 - 10204			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	992 N	961	-0-	-31	-0-	50 1 11 9	900 3	Y	10	10 1	-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	58 1 18 9	948 3	Y	16	16 1	-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	79 1 13 9	1325 3	Y	12	12 1	-0-
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	97 1 23 9	1652 3	Y	21	21 1	-0-
*09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	68 1 12 9	1060 3	Y	11	11 1	-0-
10	992 N	964	-0-	-28	-0-	48 1 12 9	904 3	Y	11	11 1	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 084939		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9930 - 10124	
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	45 1	806 3	Y	-0-		-0-
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	90 1	1489 3	Y	-0-		-0-
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	81 1	1352 3	Y	-0-		-0-
08	868 N	445	-0-	-423	-0-	25 1	420 3	Y	-0-		-0-
*09	930 N	658	-0-	-272	-0-	38 1	620 3	Y	-0-		-0-
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	63 1	1206 3	Y	-0-		-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 085226		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8866 - 10041	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087089		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9944 - 10105	
05	1271 N	935	-0-	-336	-0-	48 1	887 3	Y	-0-		-0-
06	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	58 1	950 3	Y	-0-		-0-
07	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	58 1	974 3	Y	-0-		-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	57 1	959 3	Y	-0-		-0-
*09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	62 1	984 3	Y	-0-		-0-
10	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	52 1	970 3	Y	-0-		-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087530		COMPL. DATE 04/28/1980		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 9988 - 10146	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	147	1	2433	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	114	1	1912	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	105	1	1644	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
10	1519 X	1514	-0-	-5	-0-	76	1	1421	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							

 BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
07	279 N	42	-0-	-237	-0-	2	1	39	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

 BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	Y	-0-			-0-
06	690 N	141	-0-	-549	-0-	7	1	134	3	Y	-0-			-0-
07	713 N	434	-0-	-279	-0-	25	1	409	3	Y	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	3	Y	-0-			-0-
*09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	3	Y	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	Y	-0-			-0-

 BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

05	2604 N	2373	-0-	-231	-0-	125	1	2227	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
06	2520 N	1855	-0-	-665	-0-	103	1	1722	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
07	2108 N	1901	-0-	-207	-0-	106	1	1778	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
08	2387 N	1663	-0-	-724	-0-	88	1	1553	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	114	1	1877	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	103	1	1947	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222													
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	14	1	234	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	17	1	280	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	Y	-0-	-0-	-0-
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774													
05	930 N	811	-0-	-119	-0-	42	1	765	3	Y	4	4	1
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	869	3	Y	7	7	1
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	1020	3	Y	5	5	1
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	55	1	929	3	Y	4	4	1
*09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	1097	3	Y	5	5	1
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	908	3	Y	5	5	1
ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785													
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	86	3	Y	1	1	1
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	5	1	78	3	Y	2	2	1
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	81	3	Y	1	1	1
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	Y	2	2	1
*09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	65	1	1187	3	Y	15	15	1
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	2	2	1
GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592													
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY WARE GAS UNIT -A-		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 1		RRCID -> 092389		COMPL. DATE 02/20/1981			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1519 N	1220	-0-	-299	-0-	64	1	1142	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
06	1530 N	723	-0-	-807	-0-	40	1	672	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
07	1643 N	1001	-0-	-642	-0-	55	1	927	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	82	1	1396	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
*09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	112	1	1796	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	92	1	1724	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
AMIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092748		COMPL. DATE 03/19/1981			TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266					
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	10	1	158	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	99	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	199	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093283		COMPL. DATE 03/19/1993			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132					
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	462	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	26	1	423	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	28	1	459	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	25	1	442	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*09	480 N	186	-0-	-294	-0-	11	1	173	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	23	1	424	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
COATS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093528		COMPL. DATE 09/16/1981			TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BREWSTER, NANCY GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094001		COMPL. DATE 05/24/1981			TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167			
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	69 1 7 9	1268 3	Y	6	6 1		-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	85 1 15 9	1430 3	Y	14	14 1		-0-
07	961 N	844	-0-	-117	-0-	47 1 4 9	793 3	Y	4	4 1		-0-
08	1364 N	755	-0-	-609	-0-	42 1 3 9	710 3	Y	3	3 1		-0-
*09	1560 N	576	-0-	-984	-0-	34 1 3 9	539 3	Y	3	3 1		-0-
10	868 N	681	-0-	-187	-0-	34 1 4 9	643 3	Y	4	4 1		-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094960		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065			
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	32 1 14 9	618 3	Y	13	13 1		-0-
06	540 N	279	-0-	-261	-0-	15 1 15 9	249 3	Y	14	14 1		-0-
07	527 N	200	-0-	-327	-0-	11 1 7 9	182 3	Y	6	6 1		-0-
08	620 N	125	-0-	-495	-0-	7 1 3 9	115 3	Y	3	3 1		-0-
*09	270 N	130	-0-	-140	-0-	8 1 3 9	119 3	Y	3	3 1		-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1 8 9	220 3	Y	7	7 1		-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094961		COMPL. DATE 07/29/1981			TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230			
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27 1 14 9	473 3	Y	13	13 1		-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26 1 21 9	435 3	Y	19	19 1		-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27 1 14 9	456 3	Y	13	13 1		-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26 1 10 9	430 3	Y	9	9 1		-0-
*09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	28 1 11 9	448 3	Y	10	10 1		-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23 1 13 9	435 3	Y	12	12 1		-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095091		COMPL. DATE 03/04/1993			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044			
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	33 1 4 9	588 3	Y	4	4 1		-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	28 1 6 9	463 3	Y	5	5 1		-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	27 1 2 9	453 3	Y	2	2 1		-0-
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	33 1 3 9	561 3	Y	3	3 1		-0-
*09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	36 1 3 9	568 3	Y	3	3 1		-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	30 1 4 9	555 3	Y	4	4 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY DUDECK HEIRS GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096849		COMPL. DATE 11/15/1981			TOTAL DEPTH 10349			PERF. 9025 - 10216			
05	1147 N	757	-0-	-390	-0-	40	1	707	3	Y	9	9	1		-0-
06	1110 N	694	-0-	-416	-0-	39	1	640	3	Y	14	14	1		-0-
07	1147 N	716	-0-	-431	-0-	40	1	668	3	Y	7	7	1		-0-
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	136	1	2260	3	Y	20	20	1		-0-
*09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	145	1	2247	3	Y	28	28	1		-0-
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	114	1	2133	3	Y	32	32	1		-0-
WYATT, C. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099792		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 10228			PERF. 9858 - 10130			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 099999		COMPL. DATE 05/11/1982			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 9860 - 10130			
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	66	1	1143	3	Y	13	13	1		-0-
06	840 N	700	-0-	-140	-0-	40	1	651	3	Y	8	8	1		-0-
07	899 N	665	-0-	-234	-0-	37	1	622	3	Y	5	5	1		-0-
08	1085 N	716	-0-	-369	-0-	40	1	670	3	Y	5	5	1		-0-
*09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	701	3	Y	5	5	1		-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	682	3	Y	6	6	1		-0-
YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100029		COMPL. DATE 01/02/1982			TOTAL DEPTH 10450			PERF. 10090 - 10235			
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	Y	-0-				-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	-0-				-0-
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	29	1	486	3	Y	-0-				-0-
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	29	1	489	3	Y	-0-				-0-
*09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	3	Y	-0-				-0-
10	527 N	452	-0-	-75	-0-	23	1	429	3	Y	-0-				-0-
RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138530		COMPL. DATE 05/08/1991			TOTAL DEPTH 10268			PERF. 8735 - 10111			
05	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	62	1	1139	3	Y	7	7	1		-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	101	1	1660	3	Y	19	19	1		-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	78	1	1314	3	Y	8	8	1		-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	108	1	1816	3	Y	15	15	1		-0-
*09	1290 N	771	-0-	-519	-0-	45	1	720	3	Y	5	5	1		-0-
10	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	52	1	987	3	Y	8	8	1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY VANN, AURELIA GAS UNIT		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		//CONT.// 085408	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	63 3	Y	1	1 1	-0-
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	39 1 6 9	634 3	Y	5	5 1	-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	70 1 11 9	1166 3	Y	10	10 1	-0-
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	86 1 12 9	1474 3	Y	11	11 1	-0-
*09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	47 1 7 9	740 3	Y	6	6 1	-0-
10	1271 N	366	-0-	-905	-0-	18 1 3 9	345 3	Y	3	3 1	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #:	2-C	RRCID ->	138806	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9831 - 10123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BATH GAS UNIT A		WELL #:	2	RRCID ->	138810	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9040 - 10261
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	57 1 7 9	1026 3	Y	6	6 1	-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	56 1 11 9	929 3	Y	10	10 1	-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	58 1 6 9	970 3	Y	5	5 1	-0-
08	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	57 1 6 9	946 3	Y	5	5 1	-0-
*09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	63 1 6 9	989 3	Y	5	5 1	-0-
10	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	53 1 8 9	984 3	Y	7	7 1	-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #:	2	RRCID ->	138813	COMPL. DATE	06/20/1991	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8813 - 10225
05	651 N	617	-0-	-34	-0-	32 1 6 9	579 3	Y	5	5 1	-0-
06	900 N	485	-0-	-415	-0-	27 1 7 9	451 3	Y	6	6 1	-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	32 1 4 9	531 3	Y	4	4 1	-0-
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	34 1 3 9	561 3	Y	3	3 1	-0-
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	43 1 6 9	701 3	Y	5	5 1	-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29 1 6 9	541 3	Y	5	5 1	-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	138814	COMPL. DATE	06/22/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8891 - 10118
05	1426 X	720	-0-	-706	-0-	38 1	682 3	Y	-0-		-0-
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-		-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-		-0-
08	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	245 1	4180 3	Y	-0-		-0-
*09	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	87 1	1363 3	Y	-0-		-0-
10	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	76 1	1428 3	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #: 2		RRCID -> 138815		COMPL. DATE 06/27/1991			TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139288		COMPL. DATE 08/15/1991			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139908		COMPL. DATE 11/02/1991			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070							
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	51	1	844	3	Y	-0-					-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	814	3	Y	-0-					-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	50	1	831	3	Y	-0-					-0-
*09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	60	1	941	3	Y	-0-					-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	919	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 139914		COMPL. DATE 10/26/1991			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 2		RRCID -> 140121		COMPL. DATE 11/14/1991			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189							
05	1818 X	1395	-0-	-423	-0-	74	1	1321	3	Y	-0-					-0-
06	780 X	5	-0-	-775	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	855 X	855	-0-	-0-	-0-	50	1	805	3	Y	-0-					-0-
08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	179	1	2988	3	Y	-0-					-0-
*09	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	958 X	958	-0-	-0-	-0-	48	1	910	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140296		COMPL. DATE 12/13/1991			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206							
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	70	1	1249	3	Y	-0-					-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	67	1	1114	3	Y	-0-					-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	575	3	Y	-0-					-0-
*09	540 N	184	-0-	-356	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	18	-0-	-540	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140337		COMPL. DATE 12/29/1991			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169							
05	372 N	21	-0-	-351	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	245	-0-	-115	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	18	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	66	1	1129	3	Y	-0-					-0-
*09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	15	1	282	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	Y	2	2	-0-
						2	9						
08	14B2 EXT	617	-0-	617	617	36	1	579	3	Y	2	2	-0-
						2	9						
*09	14B2 EXT	1759	-0-	1759	2376	102	1	1647	3	Y	9	9	-0-
						10	9						
10	14B2 EXT	821	-0-	821	3197	42	1	773	3	Y	5	5	-0-
						6	9						

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140519		COMPL. DATE 01/05/1992			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182				
05	806 N	774	-0-	-32	-0-	41	1	732	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
06	750 N	680	-0-	-70	-0-	39	1	640	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
07	837 N	789	-0-	-48	-0-	45	1	743	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
08	775 N	599	-0-	-176	-0-	33	1	566	3	Y	-0-		-0-
*09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	54	1	868	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	60	1	1112	3	Y	1	1	-0-
						1	9						

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140685		COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138				
05	992 N	689	-0-	-303	-0-	37	1	651	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
06	750 N	598	-0-	-152	-0-	34	1	563	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	27	1	464	3	Y	-0-		-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	739	3	Y	2	2	-0-
						2	9						
*09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	53	1	779	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	671	3	Y	1	1	-0-
						1	9						

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140688		COMPL. DATE 01/22/1992			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224				
05	744 N	600	-0-	-144	-0-	30	1	568	3	Y	2	2	-0-
						2	9						
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	573	3	Y	6	6	-0-
						7	9						
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	2	2	-0-
						2	9						
08	620 N	390	-0-	-230	-0-	22	1	366	3	Y	2	2	-0-
						2	9						
*09	630 N	397	-0-	-233	-0-	23	1	372	3	Y	2	2	-0-
						2	9						
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	18	1	341	3	Y	2	2	-0-
						2	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	61	1	1093	3	Y	-0-			-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	961	3	Y	-0-			-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	63	1	1051	3	Y	-0-			-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	60	1	992	3	Y	-0-			-0-
*09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	66	1	1043	3	Y	-0-			-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	60	1	1132	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

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

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	47	1	875	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	611	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
07	837 N	561	-0-	-276	-0-	32	1	526	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	87	1	1430	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	125	1	2005	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	124	1	2302	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

05	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	66	1	1210	3	Y	-0-			-0-
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	81	1	1343	3	Y	-0-			-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	76	1	1272	3	Y	-0-			-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	77	1	1293	3	Y	-0-			-0-
*09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	85	1	1338	3	Y	-0-			-0-
10	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	69	1	1285	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	71	1	1264	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
06	1170 N	1065	-0-	-105	-0-	60	1	988	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	91	1	1525	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
08	1364 N	1205	-0-	-159	-0-	67	1	1129	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
10	1643 N	1137	-0-	-506	-0-	57	1	1068	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #: 4		RRCID -> 141263		COMPL. DATE 04/17/1992			TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141386		COMPL. DATE 04/29/1992			TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158							
05	496 N	382	-0-	-114	-0-	17	1	364	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1072	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	57	1	948	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	839	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
*09	900 N	533	-0-	-367	-0-	32	1	499	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	930 N	715	-0-	-215	-0-	36	1	676	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141431		COMPL. DATE 05/06/1992			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224							
05	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	69	1	1248	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	69	1	1136	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
07	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	74	1	1232	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	84	1	1383	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
*09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	79	1	1270	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	60	1	1153	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141438		COMPL. DATE 05/01/1992			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141453		COMPL. DATE 04/24/1992			TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141478		COMPL. DATE 05/13/1992			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 9854 - 10131		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141496		COMPL. DATE 05/15/1992			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 8656 - 10040		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	20	-0-	20	208	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	92	-0-	92	300	5	1	87	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	806	-0-	806	1106	47	1	759	3	Y	-0-			-0-
*09	2394 X	1288	-0-	-1106	-0-	75	1	1212	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	71	1	1314	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141497		COMPL. DATE 05/14/1992			TOTAL DEPTH 10305			PERF. 9894 - 10174		
05	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	83	1	1517	3	Y	-0-			-0-
06	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	112	1	1849	3	Y	-0-			-0-
07	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	90	1	1532	3	Y	-0-			-0-
08	1116 X	647	-0-	-469	-0-	41	1	606	3	Y	-0-			-0-
*09	1080 X	891	-0-	-189	-0-	54	1	837	3	Y	-0-			-0-
10	1116 X	644	-0-	-472	-0-	33	1	611	3	Y	-0-			-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141576		COMPL. DATE 06/06/1992			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 9942 - 10194		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141703		COMPL. DATE 06/13/1992			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 9928 - 10134		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141705		COMPL. DATE 06/15/1992			TOTAL DEPTH 10372			PERF. 8973 - 10228		
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	3100 N	3346	-0-	246	246	178	1	3166	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*09	1267 N	1021	-0-	-246	-0-	60	1	960	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	43	1	800	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 2		RRCID -> 141721		COMPL. DATE 06/25/1992			TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	85 1	1518 3	Y	-0-				-0-
06	960 N	881	-0-	-79	-0-	51 1	830 3	Y	-0-				-0-
07	992 N	675	-0-	-317	-0-	38 1	637 3	Y	-0-				-0-
08	992 N	556	-0-	-436	-0-	31 1	525 3	Y	-0-				-0-
*09	900 N	555	-0-	-345	-0-	33 1	522 3	Y	-0-				-0-
10	682 N	480	-0-	-202	-0-	24 1	456 3	Y	-0-				-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 141816		COMPL. DATE 06/20/1992			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108				
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32 1	576 3	Y	-0-				-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	32 1	524 3	Y	-0-				-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26 1	440 3	Y	-0-				-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	45 1	775 3	Y	-0-				-0-
*09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	49 1	882 3	Y	-0-				-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	38 1	706 3	Y	-0-				-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 3		RRCID -> 141818		COMPL. DATE 07/01/1992			TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 142050		COMPL. DATE 07/21/1992			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140				
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	53 1	957 3	Y	-0-				-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	54 1	894 3	Y	-0-				-0-
07	961 N	959	-0-	-2	-0-	54 1	905 3	Y	-0-				-0-
08	961 N	952	-0-	-9	-0-	54 1	898 3	Y	-0-				-0-
*09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	58 1	917 3	Y	-0-				-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	51 1	959 3	Y	-0-				-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142100		COMPL. DATE 08/06/1992			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029				
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	92 1	1646 3	Y	10	10	1		-0-
						11 9							
06	1560 N	1212	-0-	-348	-0-	67 1	1121 3	Y	22	22	1		-0-
						24 9							
07	1333 N	635	-0-	-698	-0-	36 1	595 3	Y	4	4	1		-0-
						4 9							
08	3100 N	3189	-0-	89	89	177 1	2992 3	Y	18	18	1		-0-
						20 9							
*09	2058 N	1969	-0-	-89	-0-	118 1	1837 3	Y	13	13	1		-0-
						14 9							
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	81 1	1513 3	Y	13	13	1		-0-
						14 9							

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142108		COMPL. DATE 07/31/1992			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202				
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2023 - WELL PLUGGED 05/30/23													

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142159		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9987 - 10289				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142210		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9779 - 10028				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142211		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8700 - 10064				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-		16 1	301 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142301		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8740 - 10084				
05	1674 N	1185	-0-	-489	-0-	60 1	1121 3	Y	4	4 1				-0-
						4 9								
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	82 1	1350 3	Y	8	8 1				-0-
						9 9								
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	107 1	1781 3	Y	6	6 1				-0-
						7 9								
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	82 1	1377 3	Y	5	5 1				-0-
						6 9								
*09	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	161 1	2736 3	Y	10	10 1				-0-
						11 9								
10	3100 N	3139	-0-	39	39	158 1	2967 3	Y	13	13 1				-0-
						14 9								

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142339		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9804 - 10064				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142396		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8800 - 9048				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		//CONT.// 085408											
		WELL #:	2	RRCID ->	142397	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9820 - 10083		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #:	4	RRCID ->	142633	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8642 - 10026		
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-		22 1	395 3	Y	-0-			-0-
06	420 N	379	-0-	-41	-0-		22 1	357 3	Y	-0-			-0-
07	434 N	395	-0-	-39	-0-		22 1	373 3	Y	-0-			-0-
08	434 N	386	-0-	-48	-0-		22 1	364 3	Y	-0-			-0-
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-		24 1	380 3	Y	-0-			-0-
10	403 N	398	-0-	-5	-0-		20 1	378 3	Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT A		WELL #:	3	RRCID ->	142667	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	8902 - 10254		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COATS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	142861	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	10042 - 10154		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	143627	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	10254	PERF.	9896 - 10114		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMIS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	143822	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	9996 - 10063		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	144003	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9816 - 10118		
05	1085 N	588	-0-	-497	-0-		31 1	557 3	Y	-0-			-0-
06	1500 N	521	-0-	-979	-0-		30 1	491 3	Y	-0-			-0-
07	651 N	378	-0-	-273	-0-		21 1	357 3	Y	-0-			-0-
08	589 N	498	-0-	-91	-0-		27 1	471 3	Y	-0-			-0-
*09	540 N	444	-0-	-96	-0-		27 1	417 3	Y	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-		22 1	416 3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144318		COMPL. DATE 01/25/1993			TOTAL DEPTH 10372			PERF. 9018 - 10256		
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	554	3	Y	1	1	1	-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	Y	2	2	1	-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	524	3	Y	1	1	1	-0-
08	589 N	504	-0-	-85	-0-	28	1	475	3	Y	1	1	1	-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144596		COMPL. DATE 05/08/2016			TOTAL DEPTH 10285			PERF. 8761 - 10122		
05	2666 N	2399	-0-	-267	-0-	127	1	2262	3	Y	9	9	1	-0-
06	2370 N	1256	-0-	-1114	-0-	70	1	1180	3	Y	5	5	1	-0-
07	1767 N	487	-0-	-1280	-0-	27	1	458	3	Y	2	2	1	-0-
08	2418 N	1231	-0-	-1187	-0-	75	1	1152	3	Y	4	4	1	-0-
*09	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	158	1	2440	3	Y	8	8	1	-0-
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	106	1	2017	3	Y	8	8	1	-0-
WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 5		RRCID -> 152346		COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH 10220			PERF. 9799 - 10098		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RESCH GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152669		COMPL. DATE 12/19/1994			TOTAL DEPTH 10280			PERF. 9832 - 10132		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153341		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 10209			PERF. 9773 - 10022		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RESCH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153538		COMPL. DATE 02/15/1995			TOTAL DEPTH 10267			PERF. 9827 - 10119		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY DORSETT, W.N. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 162689	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 10265	PERF. 8754 - 10101
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	38 1 3 9	677 3 Y 3 3 1 -0-
06	720 N	655	-0-	-65	-0-	37 1 4 9	614 3 Y 4 4 1 -0-
07	713 N	680	-0-	-33	-0-	38 1 2 9	640 3 Y 2 2 1 -0-
08	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	165 1 15 9	2900 3 Y 14 14 1 -0-
*09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	126 1 9 9	1980 3 Y 8 8 1 -0-
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	94 1 9 9	1737 3 Y 8 8 1 -0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167007	COMPL. DATE 01/04/1998	TOTAL DEPTH 10305	PERF. 8792 - 10140
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	42 1 4 9	755 3 Y 4 4 1 -0-
06	780 N	732	-0-	-48	-0-	41 1 7 9	684 3 Y 6 6 1 -0-
07	806 N	760	-0-	-46	-0-	43 1 3 9	714 3 Y 3 3 1 -0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	71 1 14 9	1289 3 Y 13 13 1 -0-
*09	750 N	161	-0-	-589	-0-	10 1 1 9	150 3 Y 1 1 1 -0-
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	78 1 10 9	1492 3 Y 9 9 1 -0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167202	COMPL. DATE 01/24/1998	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8870 - 10216
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167894	COMPL. DATE 02/18/1998	TOTAL DEPTH 10334	PERF. 8796 - 10192
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21 1 7 9	412 3 Y 6 6 1 -0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28 1 14 9	454 3 Y 13 13 1 -0-
07	713 N	337	-0-	-376	-0-	18 1 4 9	315 3 Y 4 4 1 -0-
08	434 N	221	-0-	-213	-0-	12 1 4 9	205 3 Y 4 4 1 -0-
*09	510 N	219	-0-	-291	-0-	13 1 4 9	202 3 Y 4 4 1 -0-
10	341 N	214	-0-	-127	-0-	11 1 6 9	197 3 Y 5 5 1 -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	26	1	461	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	224	-0-	-256	-0-	12	1	212	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
*09	240 N	58	-0-	-182	-0-	3	1	55	3	Y	-0-			-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	60	1	1126	3	Y	-0-			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

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

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

05	1519 N	820	-0-	-699	-0-	41	1	772	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	96	1	1587	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	104	1	1734	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	102	1	1680	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*09	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	98	1	1521	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
10	1736 N	530	-0-	-1206	-0-	27	1	500	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	64	1	1143	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
06	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	63	1	1036	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
07	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	65	1	1081	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	113	1	1918	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	109	1	1696	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	69	1	1303	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	57	1	1046	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	418	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
07	434 N	235	-0-	-199	-0-	13	1	216	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
08	434 N	257	-0-	-177	-0-	14	1	239	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*09	420 N	269	-0-	-151	-0-	16	1	247	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY DUDECK HEIRS GAS UNIT		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		//CONT.// 085408			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1178 N	931	-0-	-247	-0-	50 1	880 3	Y	1	1 1	-0-
06	1290 N	1084	-0-	-206	-0-	62 1	1019 3	Y	3	3 1	-0-
07	1333 N	922	-0-	-411	-0-	51 1	870 3	Y	1	1 1	-0-
08	930 N	81	-0-	-849	-0-	4 1	77 3	Y	-0-		-0-
*09	1110 N	62	-0-	-1048	-0-	4 1	58 3	Y	-0-		-0-
10	930 N	32	-0-	-898	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	179118	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8878 - 10233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	180348	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8788 - 10156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:	6	RRCID ->	180599	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8832 - 10214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	181457	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	8876 - 10238
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	34 1	650 3	Y	62	62 1	-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	68 9	392 3	Y	58	58 1	-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23 1	302 3	Y	29	29 1	-0-
08	713 N	403	-0-	-310	-0-	64 9	351 3	Y	28	28 1	-0-
*09	510 N	372	-0-	-138	-0-	18 1	320 3	Y	30	30 1	-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	32 9	322 3	Y	35	35 1	-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	182419	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	8789 - 10170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BECKER, H.G. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BECKER, H.G. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #:	5	RRCID ->	190096	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	8780 - 10129					
05	1519 N	532	-0-	-987	-0-	28	1	498	3	Y	5	5	1			-0-
06	780 N	389	-0-	-391	-0-	22	1	360	3	Y	6	6	1			-0-
07	620 N	390	-0-	-230	-0-	22	1	365	3	Y	3	3	1			-0-
08	527 N	414	-0-	-113	-0-	23	1	388	3	Y	3	3	1			-0-
*09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	Y	5	5	1			-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	66	1	1250	3	Y	14	14	1			-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	202866	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	990 - 10153					
05	2325 N	719	-0-	-1606	-0-	37	1	676	3	Y	5	5	1			-0-
06	2340 N	2198	-0-	-142	-0-	124	1	2045	3	Y	26	26	1			-0-
07	3100 N	3582	-0-	482	482	203	1	3351	3	Y	25	25	1			-0-
08	3100 N	2971	-0-	-129	353	165	1	2786	3	Y	18	18	1			-0-
*09	3000 N	2934	-0-	-66	287	174	1	2739	3	Y	19	19	1			-0-
10	3866 X	3579	-0-	-287	-0-	179	1	3369	3	Y	28	28	1			-0-
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:	8	RRCID ->	204310	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10361	PERF.	8862 - 10020					
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	809	3	Y	3	3	1			-0-
06	1590 N	661	-0-	-929	-0-	37	1	618	3	Y	5	5	1			-0-
07	868 N	746	-0-	-122	-0-	42	1	701	3	Y	3	3	1			-0-
08	868 N	792	-0-	-76	-0-	44	1	745	3	Y	3	3	1			-0-
*09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	767	3	Y	3	3	1			-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	887	3	Y	4	4	1			-0-
YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	205769	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	8910 - 10264					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	208044	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8754 - 10144					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209229		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8898 - 10192					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211142		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10291		PERF. 8782 - 10147	
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	94 1	1610 3	Y	10	10 1	-0-
						11 9					
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07	1674 N	168	-0-	-1506	-0-	9 1	159 3	Y	-0-		-0-
08	1674 N	278	-0-	-1396	-0-	15 1	262 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22 1	387 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	34 1	629 3	Y	3	3 1	-0-
						3 9					

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 211143		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8728 - 10100	
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	20 1	362 3	Y	13	13 1	-0-
						14 9					
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	20 1	328 3	Y	22	22 1	-0-
						24 9					
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	20 1	342 3	Y	11	11 1	-0-
						12 9					
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	20 1	334 3	Y	10	10 1	-0-
						11 9					
*09	390 N	383	-0-	-7	-0-	22 1	349 3	Y	11	11 1	-0-
						12 9					
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	71 1	1314 3	Y	58	58 1	-0-
						64 9					

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 7		RRCID -> 211879		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8856 - 10152	
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	4 1	77 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	4 1	70 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	73 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	71 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*09	90 N	81	-0-	-9	-0-	5 1	75 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	4 1	74 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 5		RRCID -> 212403		COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	98 1	1761 3	Y	9	9	1	-0-	
06	1170 N	899	-0-	-271	-0-	10 9	836 3	Y	12	12	1	-0-	
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	13 9	962 3	Y	5	5	1	-0-	
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	58 1	1239 3	Y	6	6	1	-0-	
*09	900 N	710	-0-	-190	-0-	6 9	663 3	Y	3	3	1	-0-	
10	1054 N	480	-0-	-574	-0-	74 1	453 3	Y	3	3	1	-0-	
						7 9							
						44 1							
						3 9							
						24 1							
						3 9							
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 213520		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109				
05	1271 X	545	-0-	-726	-0-	29 1	510 3	Y	5	5	1	-0-	
06	1230 X	468	-0-	-762	-0-	6 9	433 3	Y	8	8	1	-0-	
07	1271 X	501	-0-	-770	-0-	26 1	466 3	Y	6	6	1	-0-	
08	1271 X	665	-0-	-606	-0-	9 9	622 3	Y	5	5	1	-0-	
*09	792 X	792	-0-	-0-	-0-	28 1	739 3	Y	7	7	1	-0-	
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	7 9	1518 3	Y	17	17	1	-0-	
						37 1							
						6 9							
						45 1							
						8 9							
						81 1							
						19 9							
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 213562		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097				
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	80 1	1448 3	Y	5	5	1	-0-	
06	1410 N	1258	-0-	-152	-0-	6 9	1179 3	Y	8	8	1	-0-	
07	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	70 1	1366 3	Y	5	5	1	-0-	
08	1550 N	1364	-0-	-186	-0-	9 9	1283 3	Y	4	4	1	-0-	
*09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	82 1	1216 3	Y	4	4	1	-0-	
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	6 9	1461 3	Y	6	6	1	-0-	
						77 1							
						4 9							
						78 1							
						4 9							
						84 1							
						7 9							
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 214984		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131				
05	806 N	679	-0-	-127	-0-	36 1	640 3	Y	3	3	1	-0-	
06	1020 N	401	-0-	-619	-0-	3 9	375 3	Y	3	3	1	-0-	
07	744 N	540	-0-	-204	-0-	23 1	508 3	Y	2	2	1	-0-	
08	682 N	448	-0-	-234	-0-	3 9	421 3	Y	2	2	1	-0-	
*09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30 1	464 3	Y	2	2	1	-0-	
10	558 N	472	-0-	-86	-0-	2 9	446 3	Y	2	2	1	-0-	
						25 1							
						2 9							
						29 1							
						2 9							
						24 1							
						2 9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BECKER, H.G. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	561	-0-	561	561	30	1	531	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	235	-0-	235	796	13	1	222	3	Y	-0-			-0-
08	901 N	105	-0-	-796	-0-	6	1	99	3	Y	-0-			-0-
*09	330 N	150	-0-	-180	-0-	9	1	141	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	78	-0-	-170	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 216023		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 10275			PERF. 8752 - 10026		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	207	-0-	207	227	12	1	195	3	Y	-0-			-0-
08	428 X	201	-0-	-227	-0-	11	1	190	3	Y	-0-			-0-
*09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-			-0-
10	217 X	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	3	Y	-0-			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216598		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 10258			PERF. 8752 - 10028		
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	Y	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	445	3	Y	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	1	1	1	-0-
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	Y	3	3	1	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	2	2	1	-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217116		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 10310			PERF. 8772 - 10064		
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	103	1	1854	3	Y	3	3	1	-0-
06	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	157	1	2683	3	Y	7	7	1	-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	59	1	1000	3	Y	2	2	1	-0-
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	115	1	1904	3	Y	3	3	1	-0-
*09	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	170	1	2535	3	Y	4	4	1	-0-
10	1085 N	780	-0-	-305	-0-	39	1	740	3	Y	1	1	1	-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217744		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 10328			PERF. 8859 - 10214		
05	2201 X	782	-0-	-1419	-0-	41	1	737	3	Y	4	4	1	-0-
06	2130 X	815	-0-	-1315	-0-	45	1	762	3	Y	7	7	1	-0-
07	2201 X	428	-0-	-1773	-0-	24	1	402	3	Y	2	2	1	-0-
08	1736 X	431	-0-	-1305	-0-	24	1	405	3	Y	2	2	1	-0-
*09	840 X	397	-0-	-443	-0-	24	1	371	3	Y	2	2	1	-0-
10	868 X	608	-0-	-260	-0-	31	1	573	3	Y	4	4	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BATH GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 221548		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 10392		PERF. 8934		- 10158		-----		
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 221787		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 8890		- 10222		-----		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221208		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8882		- 10188		-----		
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	105	1	1878	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	105	1	1731	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	110	1	1841	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	100	1	1682	3	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
*09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	108	1	1710	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	80	1	1504	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220762		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10272		PERF. 9000		- 10046		-----		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BATH GAS UNIT "B"		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		//CONT.// 085408									
		WELL #:	8	RRCID ->	221856	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	10345	PERF.	8792 - 10178
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					CODE	CODE			CODE	CODE	
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	58 1	1035 3	Y	8	8 1	-0-
						9 9					
06	1080 N	1009	-0-	-71	-0-	57 1	938 3	Y	13	13 1	-0-
						14 9					
07	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	59 1	979 3	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
08	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	56 1	943 3	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
*09	1020 N	677	-0-	-343	-0-	42 1	629 3	Y	5	5 1	-0-
						6 9					
10	1054 N	451	-0-	-603	-0-	23 1	424 3	Y	4	4 1	-0-
						4 9					

BREWSTER GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	221970	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	8876 - 10181
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BREWSTER GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	222203	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	10246	PERF.	8784 - 10115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BREWSTER GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	222208	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8758 - 10097
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023 - WELL PLUGGED 05/22/23											

WARE GAS UNIT -A-		WELL #:	6	RRCID ->	222299	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8615 - 8748
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #:	4	RRCID ->	223141	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	8958 - 10274
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	98 1	1761 3	Y	13	13 1	-0-
						14 9					
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	70 1	1189 3	Y	19	19 1	-0-
						21 9					
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	94 1	1573 3	Y	13	13 1	-0-
						14 9					
08	1891 N	170	-0-	-1721	-0-	8 1	162 3	Y	-0-		-0-
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-		-0-
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-		-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	17 1	303 3	Y	1	1 1	-0-
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	15 1	250 3	Y	2	2 1	-0-
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	16 1	264 3	Y	1	1 1	-0-
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	16 1	275 3	Y	1	1 1	-0-
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18 1	290 3	Y	1	1 1	-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15 1	281 3	Y	1	1 1	-0-

 ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

05	1643 X	1459	-0-	-184	-0-	77 1	1371 3	Y	10	10 1	-0-
06	1560 X	751	-0-	-809	-0-	40 1	689 3	Y	20	20 1	-0-
07	961 X	624	-0-	-337	-0-	36 1	584 3	Y	4	4 1	-0-
08	1457 N	904	-0-	-553	-0-	51 1	847 3	Y	5	5 1	-0-
*09	1560 N	648	-0-	-912	-0-	39 1	603 3	Y	5	5 1	-0-
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	31 1	582 3	Y	5	5 1	-0-

 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

05	2604 X	2543	-0-	-61	-0-	134 1	2401 3	Y	7	7 1	-0-
06	2790 X	2035	-0-	-755	-0-	113 1	1910 3	Y	11	11 1	-0-
07	2852 X	2506	-0-	-346	-0-	141 1	2356 3	Y	8	8 1	-0-
08	2852 X	2255	-0-	-597	-0-	126 1	2122 3	Y	6	6 1	-0-
*09	2520 X	2005	-0-	-515	-0-	120 1	1879 3	Y	5	5 1	-0-
10	2573 X	2078	-0-	-495	-0-	105 1	1965 3	Y	7	7 1	-0-

 ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

05	434 N	113	-0-	-321	-0-	6 1	106 3	Y	1	1 1	-0-
06	360 N	100	-0-	-260	-0-	6 1	92 3	Y	2	2 1	-0-
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	7 1	109 3	Y	1	1 1	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	Y	1	1 1	-0-
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	Y	1	1 1	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	Y	1	1 1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BATH GAS UNIT A		//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
		//CONT.//	085408											
		WELL #:	8	RRCID ->	227898	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	9068 - 10233			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BATH GAS UNIT A		WELL #:	7	RRCID ->	227989	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	10403	PERF.	8958 - 10226			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #:	4	RRCID ->	229403	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	10262	PERF.	9840 - 10088			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #:	7	RRCID ->	229468	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9826 - 10068			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #:	7	RRCID ->	229470	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8698 - 10078			
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	104	1	1856	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
06	1920 N	1752	-0-	-168	-0-	99	1	1636	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
07	1984 N	1837	-0-	-147	-0-	103	1	1723	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
08	1984 N	1734	-0-	-250	-0-	97	1	1628	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	115	1	1809	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
10	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	92	1	1735	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1009	-0-	-572	-0-	53	1	950	3	Y	5	5 1	-0-
06	1410 N	483	-0-	-927	-0-	27	6	448	3	Y	7	7 1	-0-
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	70	1	1219	3	Y	-0-	15 1	-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	17	9						-0-
*09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	3	Y	6	6 1	-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	7	9	1292	3	Y	8	8 1	-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	168	1	3001	3	Y	17	17 1	-0-
06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	19	9	2700	3	Y	27	27 1	-0-
07	2852 X	2847	-0-	-5	-0-	160	1	2669	3	Y	16	16 1	-0-
08	2852 X	2705	-0-	-147	-0-	18	9	2539	3	Y	13	13 1	-0-
*09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	152	1	2596	3	Y	14	14 1	-0-
10	2852 X	2246	-0-	-606	-0-	14	9	2118	3	Y	14	14 1	-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

05	1023 N	778	-0-	-245	-0-	40	1	735	3	Y	3	3 1	-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	3	9	1016	3	Y	9	9 1	-0-
07	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	62	1	986	3	Y	5	5 1	-0-
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	10	9	1299	3	Y	6	6 1	-0-
*09	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	59	1	988	3	Y	5	5 1	-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	7	9	1001	3	Y	7	7 1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ALLEN, LENORA GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #:	8	RRCID ->	231463	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9822 - 10072	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	72 1 13 9	1279 3	Y	12	12 1		-0-
06	1350 N	1225	-0-	-125	-0-	69 1 21 9	1135 3	Y	19	19 1		-0-
07	1643 N	1297	-0-	-346	-0-	73 1 11 9	1213 3	Y	10	10 1		-0-
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	83 1 13 9	1398 3	Y	12	12 1		-0-
*09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	89 1 13 9	1398 3	Y	12	12 1		-0-
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	80 1 18 9	1492 3	Y	16	16 1		-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	231986	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	8872 - 10206	
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	102 1 10 9	1823 3	Y	9	9 1		-0-
06	1890 N	1770	-0-	-120	-0-	100 1 18 9	1652 3	Y	16	16 1		-0-
07	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	103 1 9 9	1724 3	Y	8	8 1		-0-
08	3100 N	3997	-0-	897	897	237 1 30 9	3730 3	Y	27	27 1		-0-
*09	3000 N	3352	-0-	352	1249	212 1 18 9	3122 3	Y	16	16 1		-0-
10	3100 N	2945	-0-	-155	1094	148 1 19 9	2778 3	Y	17	17 1		-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	232511	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	8830 - 10212	
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	50 1 4 9	905 3	Y	4	4 1		-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	67 1 9 9	1162 3	Y	8	8 1		-0-
07	930 N	594	-0-	-336	-0-	34 1 3 9	557 3	Y	3	3 1		-0-
08	961 N	954	-0-	-7	-0-	53 1 4 9	897 3	Y	4	4 1		-0-
*09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	61 1 6 9	963 3	Y	5	5 1		-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	51 1 6 9	959 3	Y	5	5 1		-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	232621	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	8902 - 10228	
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	90 1 13 9	1606 3	Y	12	12 1		-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	65 1 14 9	1072 3	Y	13	13 1		-0-
07	1767 N	1191	-0-	-576	-0-	67 1 10 9	1114 3	Y	9	9 1		-0-
08	1736 N	1415	-0-	-321	-0-	80 1 11 9	1324 3	Y	10	10 1		-0-
*09	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	67 1 8 9	1061 3	Y	7	7 1		-0-
10	1209 N	977	-0-	-232	-0-	49 1 9 9	919 3	Y	8	8 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY VANN, AURELIA GAS UNIT		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		//CONT.// 085408			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		10228				
		WELL #:	6	RRCID ->	232792	10/22/2007	10415	10004 -		10228			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	52 1 6 9	941 3	Y	5	5 1			-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	57 1 10 9	945 3	Y	9	9 1			-0-
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	61 1 7 9	1026 3	Y	6	6 1			-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	59 1 6 9	1000 3	Y	5	5 1			-0-
*09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	64 1 6 9	1012 3	Y	5	5 1			-0-
10	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	51 1 7 9	976 3	Y	6	6 1			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	233705	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	11033	PERF.	8754 -	10950	
05	3100 N	3373	-0-	273	2494	178 1 21 9	3174 3	Y	19	19 1			-0-
06	5955 X	3461	-0-	-2494	-0-	196 1 36 9	3229 3	Y	33	33 1			-0-
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	202 1 23 9	3387 3	Y	21	21 1			-0-
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	187 1 18 9	3129 3	Y	16	16 1			-0-
*09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	208 1 20 9	3272 3	Y	18	18 1			-0-
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	167 1 23 9	3126 3	Y	21	21 1			-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	233858	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8956 -	10254	
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	46 1 10 9	837 3	Y	9	9 1			-0-
06	2550 N	528	-0-	-2022	-0-	30 1 7 9	491 3	Y	6	6 1			-0-
07	1705 N	499	-0-	-1206	-0-	28 1 4 9	467 3	Y	4	4 1			-0-
08	899 N	467	-0-	-432	-0-	26 1 4 9	437 3	Y	4	4 1			-0-
*09	540 N	457	-0-	-83	-0-	27 1 4 9	426 3	Y	4	4 1			-0-
10	3100 N	3488	-0-	388	388	166 1 45 9	3277 3	Y	41	41 1			-0-

BREWSTER GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	234149	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8744 -	10092	
05	1798 N	1573	-0-	-225	-0-	83 1 10 9	1480 3	Y	9	9 1			-0-
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	100 1 17 9	1638 3	Y	15	15 1			-0-
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	119 1 11 9	1993 3	Y	10	10 1			-0-
08	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	155 1 12 9	2812 3	Y	11	11 1			-0-
*09	1800 N	1605	-0-	-195	-0-	95 1 9 9	1501 3	Y	8	8 1			-0-
10	2139 N	1521	-0-	-618	-0-	77 1 11 9	1433 3	Y	10	10 1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236684		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 10310			PERF.10092 - 10130			
05	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	80	1	1435	3	Y	6	6	1		-0-
06	1620 N	1335	-0-	-285	-0-	76	1	1249	3	Y	9	9	1		-0-
07	1643 N	1351	-0-	-292	-0-	76	1	1269	3	Y	5	5	1		-0-
08	1519 N	1325	-0-	-194	-0-	74	1	1245	3	Y	5	5	1		-0-
*09	1380 N	1084	-0-	-296	-0-	61	1	1019	3	Y	4	4	1		-0-
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	82	1	1530	3	Y	7	7	1		-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237091		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 10310			PERF.10128 - 10156			
05	2666 X	2645	-0-	-21	-0-	140	1	2504	3	Y	1	1	1		-0-
06	2670 X	2051	-0-	-619	-0-	116	1	1933	3	Y	2	2	1		-0-
07	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	161	1	2705	3	Y	1	1	1		-0-
08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	154	1	2586	3	Y	1	1	1		-0-
*09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	171	1	2703	3	Y	1	1	1		-0-
10	2914 X	2797	-0-	-117	-0-	142	1	2654	3	Y	1	1	1		-0-
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 241851		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 10252			PERF. 9882 - 10064			
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	104	1	1882	3	N	7	7	1		-0-
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	119	1	1984	3	N	11	11	1		-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	95	1	1575	3	N	8	8	1		-0-
08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	157	1	2545	3	N	9	9	1		-0-
*09	3000 N	3219	-0-	219	219	191	1	3016	3	N	11	11	1		-0-
10	2847 N	2628	-0-	-219	-0-	134	1	2482	3	N	11	11	1		-0-
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 244730		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 10195			PERF. N/A			
05	8060 X	5893	-0-	-2167	-0-	308	1	5572	3	Y	12	12	1		-0-
06	7650 X	5260	-0-	-2390	-0-	299	1	4942	3	Y	17	17	1		-0-
07	7905 X	2061	-0-	-5844	-0-	111	1	1947	3	Y	3	3	1		-0-
08	7378 X	7082	-0-	-296	-0-	390	1	6680	3	Y	11	11	1		-0-
*09	7170 X	5620	-0-	-1550	-0-	334	1	5275	3	Y	10	10	1		-0-
10	5952 X	5110	-0-	-842	-0-	258	1	4840	3	Y	11	11	1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	312 1	5576 3	Y	78	78 1		-0-
						86 9						
06	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	300 1	4971 3	Y	129	129 1		-0-
						142 9						
07	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	305 1	5090 3	Y	76	76 1		-0-
						84 9						
08	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	286 1	4800 3	Y	64	64 1		-0-
						70 9						
*09	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	302 1	4814 3	Y	67	67 1		-0-
						74 9						
10	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	314 1	5878 3	Y	98	98 1		-0-
						108 9						

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

05	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	534 1	9541 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
06	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	194 1	3318 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
07	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	338 1	5584 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
08	10168 X	5085	-0-	-5083	-0-	285 1	4796 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
*09	9840 X	4409	-0-	-5431	-0-	266 1	4140 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
10	10168 X	1672	-0-	-8496	-0-	87 1	1583 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

05	3565 X	3316	-0-	-249	-0-	176 1	3136 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
06	3450 X	2957	-0-	-493	-0-	168 1	2782 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
07	3472 X	3106	-0-	-366	-0-	174 1	2928 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
08	3472 X	2997	-0-	-475	-0-	168 1	2826 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
*09	3360 X	2968	-0-	-392	-0-	177 1	2788 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
10	3348 X	3084	-0-	-264	-0-	156 1	2924 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
 BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

05	3100 N	1521	-0-	-1579	-0-	167 1	1332 2	N	20			72
						22 9						
06	2584 N	1812	-0-	-772	-0-	194 1	1618 2	N	-0-			72
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	245 1	1949 2	N	20			92
						22 9						
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	271 1	1602 2	N	-0-			92
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	293 1	1718 2	N	-0-			92
10	2201 N	1669	-0-	-532	-0-	230 1	1439 2	N	-0-			92

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595														
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3135	-0-	35	2747	230	1	2903	2	N	2			55
06	3000 N	4456	-0-	1456	4203	252	1	4204	2	N	-0-			55
07	3100 N	4724	-0-	1624	5827	222	1	4502	2	N	-0-			55
08	9932 X	4105	-0-	-5827	-0-	222	1	3883	2	N	-0-			55
09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	370	1	3524	2	N	-0-			55
10	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	370	1	2499	2	N	-0-			55

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120														
05	1426 N	1023	-0-	-403	-0-	113	1	899	2	N	10			95
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	120	1	1004	2	N	-0-			95
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	155	1	1230	2	N	-0-			95
08	1023 N	955	-0-	-68	-0-	139	1	816	2	N	-0-			95
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	164	1	956	2	N	3	3 8		95
10	1395 N	731	-0-	-664	-0-	100	1	629	2	N	2	2 8		95

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098														
05	984 N	953	-0-	-31	-0-	106	1	846	2	N	1	1 8		160
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	151	1	1256	2	N	1	1 8		160
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	276	1	2190	2	N	-0-			160
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	249	1	1471	2	N	-0-			160
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	171	1	996	2	N	1	1 8		160
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	298	1	1863	2	N	3	3 8		160

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122														
05	3100 N	1537	-0-	-1563	2710	113	1	1423	2	N	1	1 8		172
06	3000 N	1675	-0-	-1325	1385	95	1	1579	2	N	1	1 8		172
07	3100 N	2358	-0-	-742	643	111	1	2247	2	N	-0-			172
08	2692 N	2049	-0-	-643	-0-	111	1	1938	2	N	-0-			172
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	185	1	1759	2	N	-0-			172
10	1922 N	1432	-0-	-490	-0-	185	1	1247	2	N	-0-			172

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
 JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

05	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					42
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	N	2					44
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-	1	1			43
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	N	1	4	1			40
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	N	1					41
10	527 N	330	-0-	-197	-0-	329	3	1	9	N	1					42

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

05	1085 N	662	-0-	-423	-0-	662	3			N	-0-					94
06	1050 N	344	-0-	-706	-0-	343	3	1	9	N	1					95
07	1085 N	514	-0-	-571	-0-	510	3	4	9	N	4	64	1			35
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	1	9	N	1	4	1			32
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					32
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	656	3	2	9	N	2					34

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					80
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	220	3	2	9	N	2					82
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-	1	1			81
08	279 N	124	-0-	-155	-0-	123	3	1	9	N	1	4	1			78
09	210 N	55	-0-	-155	-0-	54	3	1	9	N	1					79
10	279 N	51	-0-	-228	-0-	50	3	1	9	N	1					80

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					62
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	306	3	2	9	N	2					64
07	372 N	240	-0-	-132	-0-	232	3	8	9	N	7					71
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	359	3	2	9	N	2	4	1			69
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					69
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	N	1					70

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WOODS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 182489		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M		CODE	AMT	BALANCE
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	3	3	9	N	3	102
06	1410 N	691	-0-	-719	-0-	689	3	2	9	N	2	104
07	1488 N	817	-0-	-671	-0-	814	3	3	9	N	3	107
08	1147 N	457	-0-	-690	-0-	455	3	2	9	N	2	104
09	690 N	414	-0-	-276	-0-	413	3	1	9	N	1	105
10	806 N	203	-0-	-603	-0-	202	3	1	9	N	1	106

WOODS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184364		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141			
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	N	3	42
06	390 N	97	-0-	-293	-0-	95	3	2	9	N	2	44
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	606	3	11	9	N	10	54
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	N	3	53
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	469	3	15	9	N	14	67
10	403 N	141	-0-	-262	-0-	140	3	1	9	N	1	68

WOODS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 184706		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893			
05	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2156	3	1	9	N	1	22
06	2040 X	1830	-0-	-210	-0-	1829	3	1	9	N	1	23
07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3032	3	3	9	N	3	26
08	2108 X	1397	-0-	-711	-0-	1395	3	2	9	N	2	22
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2432	3	97	9	N	88	110
10	2108 X	1908	-0-	-200	-0-	1906	3	2	9	N	2	112

WOODS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 208435		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041			
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-	45
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	219	3	80	9	N	73	47
07	310 N	66	-0-	-244	-0-	66	3			N	-0-	46
08	186 N	93	-0-	-93	-0-	92	3	1	9	N	1	43
09	300 N	187	-0-	-113	-0-	186	3	1	9	N	1	44
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	15	3	1	9	N	1	45

WOODS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 210894		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144			
05	465 N	256	-0-	-209	-0-	256	3			N	-0-	25
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	397	3	2	9	N	2	27
07	434 N	253	-0-	-181	-0-	253	3			N	-0-	26
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2	9	N	2	24
09	390 N	278	-0-	-112	-0-	278	3			N	-0-	24
10	248 N	115	-0-	-133	-0-	113	3	2	9	N	2	26

WOODS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 210900		COMPL. DATE 09/25/2005			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048			
05	1116 N	679	-0-	-437	-0-	679	3			N	-0-	45
06	990 N	485	-0-	-505	-0-	483	3	2	9	N	2	47
07	930 N	787	-0-	-143	-0-	773	3	14	9	N	13	60
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	3	6	9	N	5	61
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-	61
10	775 N	620	-0-	-155	-0-	609	3	11	9	N	10	71

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220766		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082			
05	744 N	623	-0-	-121	-0-	597	3	26	9	N	24	39
06	750 N	300	-0-	-450	-0-	299	3	1	9	N	1	40
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-	39
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	750	3	2	9	N	2	37
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-	37
10	775 N	428	-0-	-347	-0-	426	3	2	9	N	2	39

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
WOODS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 225461		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2015 X	954	-0-	-1061	-0-	954 3		70
06		1950 X	943	-0-	-1007	-0-	941 3	2 9 N	72
07		1612 X	1112	-0-	-500	-0-	1053 3	59 9 N	26
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1275 3	2 9 N	23
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		23
10		1116 N	944	-0-	-172	-0-	942 3	2 9 N	25

WOODS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 227084		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086	
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		77
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 3	1 9 N	29
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		27
08		155 N	118	-0-	-37	-0-	116 3	2 9 N	25
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		25
10		186 N	50	-0-	-136	-0-	48 3	2 9 N	27

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232841		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058	
05		713 N	260	-0-	-453	-0-	260 3		55
06		510 N	187	-0-	-323	-0-	186 3	1 9 N	56
07		372 N	315	-0-	-57	-0-	315 3		55
08		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2601 3	2 9 N	53
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		53
10		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2070 3	2 9 N	55

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234541		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096	
05		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3		5
06		1800 N	1351	-0-	-449	-0-	1349 3	2 9 N	7
07		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2821 3	2 9 N	9
08		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2807 3	2 9 N	5
09		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1846 3	1 9 N	6
10		2573 N	1706	-0-	-867	-0-	1704 3	2 9 N	8

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 247326		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086	
05		7378 X	5195	-0-	-2183	-0-	5156 3	39 9 N	65
06		7140 X	4138	-0-	-3002	-0-	4114 3	24 9 N	87
07		7006 X	6819	-0-	-187	-0-	6753 3	66 9 N	147
08		7006 X	6627	-0-	-379	-0-	6586 3	41 9 N	76
09		6540 X	5745	-0-	-795	-0-	5705 3	40 9 N	112
10		6820 X	6063	-0-	-757	-0-	6027 3	36 9 N	145

CRATON OPERATING LLC		186717							
CLARK, WINSTON ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 109591		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356	
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	105 2 Y	-0-
06		90 N	22	-0-	-68	-0-	1 9		-0-
07		124 N	90	-0-	-34	-0-	1 1	21 2 Y	-0-
08		124 N	84	-0-	-40	-0-	4 1	86 2 Y	-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	4 1	80 2 Y	-0-
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	1 1	16 2 Y	-0-
							2 2	Y	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717												
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 4		RRCID -> 206254		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10226		PERF. 9814 - 9992				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			248
06	210 N	67	-0-	-143	-0-	67	2			Y	-0-			248
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			248
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 10		RRCID -> 211745		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8784 - 10065				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 6		RRCID -> 213032		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10004 - 10083				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 5		RRCID -> 213726		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 8794 - 10063				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 2		RRCID -> 262594		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 6702 - 10036				
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 15H		RRCID -> 264376		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 10045		PERF.10105 - 13858				
05	10447 X	9834	-0-	-613	-0-	9709	2	125	9	Y	114	177	1	112
06	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	9563	2	108	9	Y	98			210
07	9052 X	7632	-0-	-1420	-0-	7619	2	13	9	Y	12			222
08	9052 X	7128	-0-	-1924	-0-	7128	2			Y	-0-			222
09	9510 X	2853	-0-	-6657	-0-	2853	2			Y	-0-			222
10	9982 X	2604	-0-	-7378	-0-	2604	2			Y	-0-			222

WINSTON CLARK GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 264493		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 10314		PERF.10700 - 14360				
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	240	1	4787	2	Y	-0-			175
06	5490 X	1642	-0-	-3848	-0-	240	1	1402	2	Y	-0-			175
07	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	293	1	5988	2	Y	-0-			175
08	5673 X	3337	-0-	-2336	-0-	166	1	3171	2	Y	-0-			175
09	5130 X	2777	-0-	-2353	-0-	124	1	2653	2	Y	-0-			175
10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-			175

BLOCKER (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SHAW GAS UNIT		//CONT.//	09591 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
		WELL #:	12	RRCID ->	215269	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	8910 - 10094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ENPOWER RESOURCES INC. SHAW GAS UNIT			252992		252992								
		WELL #:	4	RRCID ->	215332	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8684 - 9942		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FORTUNE RESOURCES LLC COOK GAS UNIT			278755		278755								
		WELL #:	1A	RRCID ->	099469	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10054 - 10229		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAYNES, R. W. GAS UNIT													
		WELL #:	1A	RRCID ->	100001	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10011 - 10175		
05	558 N	491	-0-	-67	-0-	491 2			N	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2			N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2			N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIAMS GAS UNIT													
		WELL #:	1A	RRCID ->	100728	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9845 - 10122		
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2			N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FURRH GAS UNIT													
		WELL #:	1A	RRCID ->	101570	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	10317	PERF.	9972 - 10224		
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	373 2			N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2			N	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) FORTUNE RESOURCES LLC WHEELER		//CONT.// //CONT.//	09591 300 278755	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BLOCKER (COTTON VALLEY) FORTUNE RESOURCES LLC WHEELER		//CONT.// //CONT.//	09591 300 278755	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
		WELL #:	1	RRCID ->	114383	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	8805 - 10152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	118214	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	10314	PERF.	9036 - 10158
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-		125
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		125
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		125
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-		125
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		125
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID ->	222337	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	10038 - 10226
05	1922 N	1516	-0-	-406	-0-	1513 2	3 9	Y	3		19
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1377 2	1 9	Y	1		20
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1196 2	2 9	Y	2		22
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1333 2	68 9	Y	62		84
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1201 2	11 9	Y	10		94
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		94

COOK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	222340	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8872 - 10240
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2		N	-0-		62
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		62
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		62
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		62
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		62
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	222633	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10033 - 10180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		37

COOK GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	222805	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10060 - 10194
05	434 N	369	-0-	-65	-0-	368 2	1 9	N	1		16
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323 2	1 9	N	1		17
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		17
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		17
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	276 2	2 9	N	2		19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

COOK GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	223258	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	10069 - 10197
05	1147 N	1012	-0-	-135	-0-	1010 2	2 9	N	2		23
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	957 2	4 9	N	4		27
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	848 2	1 9	N	1		28
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		28
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	898 2	2 9	N	2		30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755								
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 231277		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	319 2	2 9	N	2	53
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355 2	1 9	N	1	54
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294 2	2 9	N	2	56
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344 2	1 9	N	1	57
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-	57
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57

HAYNES, R. W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 231449		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156		
05	496 N	252	-0-	-244	-0-	250 2	2 9	N	2	129
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-	129
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322 2	1 9	N	1	130
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	130
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	265 2	17 9	N	15	145
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	145

FURRH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233172		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206		
05	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1380 2	8 9	N	7	38
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1246 2	1 9	N	1	39
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1137 2	1 9	N	1	40
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1207 2	37 9	N	34	74
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1027 2	1 9	N	1	75
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75

WHEELER		WELL #: 8		RRCID -> 233174		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164		
05	3503 X	3501	-0-	-2	-0-	3479 2	22 9	N	20	36
06	3360 X	3100	-0-	-260	-0-	3076 2	24 9	N	22	58
07	3472 X	2921	-0-	-551	-0-	2901 2	20 9	N	18	76
08	3410 X	2996	-0-	-414	-0-	2979 2	17 9	N	15	91
09	3390 X	2892	-0-	-498	-0-	2871 2	21 9	N	19	110
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT	110

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 236375		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360		
05	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1012 2	1 9	Y	1	14
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	884 2	1 9	Y	1	15
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	925 2	4 9	Y	4	19
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	856 2	2 9	Y	2	21
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	966 2	6 9	Y	5	26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	26

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 240417		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252		
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-	15
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	103 2	2 9	N	2	17
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114 2	1 9	N	1	18
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100 2	2 9	N	2	20
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 242057		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425		
05	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1368 2	1 9	Y	1	23
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		Y	-0-	23
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1282 2	4 9	Y	4	27
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1227 2	2 9	Y	2	29
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		Y	-0-	29
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
HARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	205229	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9796 - 10084	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1908	-0-	-1192	3629	1908	3			N	-0-			88
06	3000 N	2212	-0-	-788	2841	2192	3	20	9	N	18			106
07	3100 N	2135	-0-	-965	1876	2120	3	15	9	N	14			120
08	3100 N	2105	-0-	-995	881	2105	3			N	-0-			120
09	2727 N	1846	-0-	-881	-0-	1758	3	88	9	N	80	61	1	139
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-			139

HARRIS				WELL #:	2	RRCID ->	243455	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9798 - 10082	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

BRUCE, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	257148	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	9845 - 10122	
05	2974 N	1492	-0-	-1482	-0-	1492	3			N	-0-			175
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-			175
07	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-			175
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-			175
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1797	3	6	9	N	5	110	1	70
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-			70

KEM ENERGY, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	140124	COMPL. DATE	11/27/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10030 - 10050	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	143401	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9848 - 10066	
05	868 N	863	-0-	-5	-0-	860	2	3	9	Y	3			64
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	802	2	4	9	Y	4			68
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	Y	2			70
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	2	2	9	Y	2	36	1	36
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	Y	3			39
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	Y	3			42

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1				WELL #:	5	RRCID ->	169077	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8830 - 10120	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
KEM ENERGY, INC.		//CONT.// 455126											
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 213528		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1945	2	7 9	Y			44
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1613	2	10 9	Y			53
07		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1622	2	3 9	Y			56
08		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2029	2	3 9	Y	46	1	13
09		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1838	2	7 9	Y			19
10		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2324	2	4 9	Y			23

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 213530		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080					
05		930 N	493	-0-	-437	-0-	490	2	3 9	Y			66
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	975	2	4 9	Y			70
07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2 9	Y			72
08		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2 9	Y	32	1	42
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3 9	Y			45
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2 9	Y			47

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 265773		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093					
05		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3230	2	8 9	N	7	3 8	68
06		3000 N	3055	-0-	55	55	3036	2	19 9	N	17		85
07		3100 N	3061	-0-	-39	16	3055	2	6 9	N	5		90
08		3507 X	3491	-0-	-16	-0-	3491	2		N	-0-		90
09		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-		90
10		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3641	2	6 9	N	5		95

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 218576		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196					
TERRELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218576		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196					
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-		110
06		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-		110
07		713 N	527	-0-	-186	-0-	527	2		N	-0-		110
08		713 N	549	-0-	-164	-0-	540	2	9 9	N	8		118
09		690 N	452	-0-	-238	-0-	450	2	2 9	N	2		120
*10		527 N	301	-0-	-226	-0-	301	2		N	-0-		120

RFE OPERATING, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 212493		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023					
GROSS		WELL #: 1		RRCID -> 212493		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023					
05		799 X	243	-0-	-556	-0-	243	2		Y	-0-		-0-
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-		-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-		-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-		-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-		-0-
*10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-		-0-

PARISH, JOSEPH		WELL #: 1		RRCID -> 219180		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991					
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-		75
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-		75
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-		75
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-		75
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-		75
*10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-		75

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
 GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2		Y	-0-			17
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2242 2	12 9	Y	11			28
07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		Y	-0-			28
08	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		Y	-0-			28
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		Y	-0-			28
*10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1799 2	21 9	Y	19	38 1		9

 GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

05	2077 N	1552	-0-	-525	-0-	1552 2		Y	-0-			34
06	1470 N	1402	-0-	-68	-0-	1379 2	23 9	Y	21			55
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		Y	-0-			55
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		Y	-0-			55
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		Y	-0-			55
*10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1128 2	55 9	Y	50	75 1		30

 PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

05	651 N	288	-0-	-363	-0-	288 2		Y	-0-			113
06	660 N	299	-0-	-361	-0-	299 2		Y	-0-			113
07	496 N	436	-0-	-60	-0-	436 2		Y	-0-			113
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			113
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-			113
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-			113

 GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

05	589 N	735	-0-	146	-0-	735 2		Y	-0-			17
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1168 2	12 9	Y	11			28
07	1240 N	979	-0-	-261	-0-	979 2		Y	-0-			28
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		Y	-0-			28
09	750 N	350	-0-	-400	-0-	350 2		Y	-0-			28
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	544 2	21 9	Y	19	38 1		9

 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

 FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	41	1	228	2	N	-0-		20
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	57	1	229	2	N	1	1 8	20
							1	9						
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	82	1	298	2	N	-0-		20
08		924 N	924	-0-	-0-	-0-	71	1	853	2	N	-0-		20
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	72	1	247	2	N	-0-		20
10		372 N	297	-0-	-75	-0-	66	1	231	2	N	-0-		20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275														
05		1147 N	973	-0-	-174	-0-	153	1	820	2	Y	-0-		26
06		1170 N	907	-0-	-263	-0-	181	1	726	2	Y	-0-		26
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	244	1	881	2	Y	-0-		26
08		3100 N	3279	-0-	179	179	251	1	3008	2	Y	18		44
							20	9						
09		1333 N	1154	-0-	-179	-0-	261	1	893	2	Y	-0-		44
10		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	255	1	877	2	Y	-0-		44

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353														
05		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	775	1	1880	2	Y	-0-		13
06		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	750	1	1680	2	Y	1	1 8	13
							1	9						
07		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	775	1	2033	2	Y	-0-		13
08		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	775	1	1434	2	Y	1	1 8	13
							1	9						
09		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	650	1	999	2	Y	2	2 8	13
							2	9						
*10		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	275	1	1623	2	Y	3	3 8	13
							3	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890															
FINKLEA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223966		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42		
BLALOCK GAS UNIT 2										WELL #: 4		RRCID -> 224244		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
BLALOCK GAS UNIT 2										WELL #: 7		RRCID -> 225076		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18		
BLALOCK GAS UNIT 2										WELL #: 5		RRCID -> 225255		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1										WELL #: 4		RRCID -> 227307		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297	
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	207	1	1679	2	Y	-0-				-0-		
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	445	1	1803	2	Y	-0-				-0-		
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	349	1	1257	2	Y	-0-				-0-		
08	3100 N	4653	-0-	1553	1553	357	1	4296	2	Y	-0-				-0-		
09	3000 N	1576	-0-	-1424	129	356	1	1220	2	Y	-0-				-0-		
10	1693 N	1564	-0-	-129	-0-	352	1	1212	2	Y	-0-				-0-		
BLALOCK GAS UNIT 2										WELL #: 6		RRCID -> 227893		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186	
05	992 N	946	-0-	-46	-0-	222	1	724	2	Y	-0-				25		
06	930 N	784	-0-	-146	-0-	180	1	604	2	Y	-0-				25		
07	930 N	785	-0-	-145	-0-	185	1	600	2	Y	-0-				25		
08	961 N	824	-0-	-137	-0-	186	1	638	2	Y	-0-				25		
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	183	1	738	2	Y	-0-				25		
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	162	1	732	2	Y	-0-				25		

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798 N	792	-0-	-1006	-0-	45	1	747	2	N	-0-			17
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	N	-0-			17
07	3100 N	3226	-0-	126	126	192	1	3033	2	N	1	1	8	17
08	1261 N	1135	-0-	-126	-0-	56	1	1079	2	N	-0-			17
09	720 N	446	-0-	-274	-0-	24	1	422	2	N	-0-			17
10	1798 X	741	-0-	-1057	-0-	36	1	705	2	N	-0-			17

 FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	N	-0-			-0-
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	70	1	1152	2	N	-0-			-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	667	2	N	-0-			-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	N	-0-			-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	N	-0-			-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	66	1	1313	2	N	-0-			-0-

 MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-			-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-			-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-			-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-			-0-
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-			-0-

 SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	48	1	800	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	Y	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-			-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	-0-			-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	Y	-0-			-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	49	1	973	2	Y	-0-			-0-

 DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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

 MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

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

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
WHITTAKER		WELL #: 1		RRCID -> 192545		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER		WELL #: 2		RRCID -> 197543		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234								
05	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					32
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					32
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					32
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					32
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					32
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 197645		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 202278		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286								
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	N	-0-					27
06	600 N	536	-0-	-64	-0-	33	1	503	2	N	-0-					27
07	620 N	503	-0-	-117	-0-	30	1	473	2	N	-0-					27
08	527 N	470	-0-	-57	-0-	28	1	442	2	N	-0-					27
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	32	1	501	2	N	-0-					27
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	-0-					27

MOHON GU		WELL #: 3		RRCID -> 203631		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

DINKLE		WELL #: 1		RRCID -> 203783		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262								
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					97
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					97
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	N	-0-					97
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					97
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					97
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					97

DINKLE		WELL #: 2		RRCID -> 203949		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
DINKLE		WELL #: 3		RRCID -> 206253		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHON GU		WELL #: 6		RRCID -> 206499		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 207070		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207702		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262								
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	54	1	378	2	N	-0-					25
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	56	1	394	2	N	-0-					25
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	56	1	401	2	N	-0-					25
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	75	1	563	2	N	-0-					25
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	70	1	502	2	N	-0-					25
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	54	1	380	2	N	-0-					25

MOHON GU		WELL #: 8		RRCID -> 208433		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU		WELL #: 7		RRCID -> 208979		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91					91
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					91
09	3000 N	3482	-0-	482	-0-	482		3340	2	142	9	Y	129	166	1	54
10	2776 N	2294	-0-	-482	-0-			2294	2			Y	-0-			54

BLALOCK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 211913		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234								
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	42	1	298	2	N	-0-					26
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	27	1	188	2	N	-0-					26
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	43	1	309	2	N	-0-					26
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	33	1	247	2	N	-0-					26
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	N	-0-					26
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	58	1	405	2	N	-0-					26

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
MOHON GU		WELL #: 4		RRCID -> 213452		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					186
06		862	N	862	-0-	-0-	861	2	1	9	Y	1	181	1		6
07		2134	N	2134	-0-	-0-	2133	2	1	9	Y	1	1	8		6
08		3100	N	3203	-0-	103	3201	2	2	9	Y	2	2	8		6
09		2328	N	2225	-0-	-103	2225	2			Y	-0-	6	1		-0-
10		1959	N	1959	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-				-0-

MOHON GU		WELL #: 11		RRCID -> 217948		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378								
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MOHON GU		WELL #: 14		RRCID -> 222221		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370								
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BLALOCK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 222252		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 10076 - 10260								
05	1209	N	977	-0-	-232	-0-	122	1	855	2	N	-0-				104
06	1140	N	860	-0-	-280	-0-	107	1	752	2	N	1	1	8		104
								1		9						
07	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	133	1	947	2	N	1	1	8		104
								1		9						
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	132	1	998	2	N	-0-				104
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	150	1	1082	2	N	-0-				104
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	122	1	857	2	N	70	147	1		27
								77		9						

BLALOCK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 222253		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284								
05	186	N	13	-0-	-173	-0-	2	1	11	2	Y	-0-				10
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	243	2	Y	-0-				10
07	403	N	121	-0-	-282	-0-	15	1	106	2	Y	-0-				10
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	2	Y	-0-				10
09	270	N	42	-0-	-228	-0-	5	1	37	2	Y	-0-				10
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	Y	83	19	1		74
								91		9						

BLALOCK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 222254		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10076 - 10256								
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
DINKLE		WELL #: 4		RRCID -> 222255		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984 N	1790	-0-	-194	-0-	103	1	1687	2	N	-0-			28
06	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	99	1	1491	2	N	1	1	8	28
07	1798 N	1412	-0-	-386	-0-	85	1	1327	2	N	-0-			28
08	1798 N	1553	-0-	-245	-0-	94	1	1458	2	N	1	1	8	28
09	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	86	1	1358	2	N	-0-			28
10	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	82	1	1298	2	N	-0-			28
DINKLE		WELL #: 5		RRCID -> 222256		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214					
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			25
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-			25
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			25
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			25
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	3	1	44	2	N	-0-			25
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-			25
DINKLE		WELL #: 6		RRCID -> 222257		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242					
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-			27
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	1	1	8	27
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	1	1	8	27
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	2	N	-0-			27
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	N	-0-			27
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	62			89
BLALOCK "A"		WELL #: 5		RRCID -> 223421		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
AMIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223436		COMPL. DATE 08/19/2006			TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	2		3	N	3	3	0	-0-
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1434	2		3	N	3	3	0	-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1407	2		4	N	4	4	0	-0-
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223438		COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202					
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302																	
05		3100 N	1529	-0-	-1571	1441	1529	2			N	-0-					-0-
06		2816 N	1375	-0-	-1441	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07		1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08		1519 N	1400	-0-	-119	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214																	
05		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	86	1	1396	2	N	-0-					27
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	75	1	1128	2	N	-0-					27
07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	69	1	1080	2	N	-0-					27
08		1488 N	1163	-0-	-325	-0-	70	1	1093	2	N	-0-					27
09		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	82	1	1291	2	N	-0-					27
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	84	1	1321	2	N	-0-					27

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174																	
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	84	1	1377	2	N	-0-					25
06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	88	1	1326	2	N	-0-					25
07		1488 N	1244	-0-	-244	-0-	75	1	1169	2	N	-0-					25
08		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	88	1	1375	2	N	-0-					25
09		1410 N	1369	-0-	-41	-0-	82	1	1287	2	N	-0-					25
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	101	1	1585	2	N	-0-					25

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300																	
05		1736 N	1730	-0-	-6	-0-	1730	2			N	-0-					140
06		1920 N	1846	-0-	-74	-0-	1845	2	1	9	N	1	1	8			140
07		1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			N	-0-					140
08		1736 N	1337	-0-	-399	-0-	1337	2			N	-0-					140
09		1860 N	1321	-0-	-539	-0-	1321	2			N	-0-					140
10		1581 N	1038	-0-	-543	-0-	975	2	63	9	N	57					197

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208																	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 226254		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	32	1	522	2	N	-0-					57
06	750 N	451	-0-	-299	-0-	28	1	422	2	N	1	1	8			57
07	775 N	763	-0-	-12	-0-	46	1	716	2	N	1	1	8			57
08	558 N	473	-0-	-85	-0-	29	1	444	2	N	-0-					57
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	N	-0-					57
10	775 N	414	-0-	-361	-0-	25	1	389	2	N	-0-					57
BLALOCK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 226575		COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DICKARD		WELL #: 4		RRCID -> 226948		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212							
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					40
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					40
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					40
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					40
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					40
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					40
DINKLE		WELL #: 9		RRCID -> 227288		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164							
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	85	1	1389	2	N	-0-					42
06	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	79	1	1187	2	N	1	1	8			42
07	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	80	1	1247	2	N	1	1	8			42
08	1488 N	1348	-0-	-140	-0-	81	1	1266	2	N	1	1	8			42
09	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	73	1	1150	2	N	-0-					42
10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	76	1	1202	2	N	-0-					42
AMIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227983		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238							
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	806 N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	750 N	629	-0-	-121	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228318		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288							
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1704	2	3	9	N	3	3	0			-0-
06	1650 N	1541	-0-	-109	-0-	1535	2	6	9	N	5	5	0			-0-
07	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1617	2	3	9	N	3	3	0			-0-
08	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1559	2	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	N	3	3	0			-0-
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1623	2	4	9	N	4	4	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230226		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	651 N	115	-0-	-536	-0-	115	2	N	-0-		-0-
06	570 N	104	-0-	-466	-0-	104	2	N	-0-		-0-
07	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2	N	-0-		-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-		-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-		-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-		-0-

JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230227		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268			
05	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2	N	-0-		-0-
06	420 N	185	-0-	-235	-0-	185	2	N	-0-		-0-
07	434 N	199	-0-	-235	-0-	199	2	N	-0-		-0-
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2	N	-0-		-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-

AMIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230229		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DICKARD		WELL #: 2		RRCID -> 230649		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10099 - 10196			
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1954	2	8 9 N	7		107
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1793	2	3 9 N	3	1 8	109
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2663	2	4 9 N	4	1 8	112
08	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3030	2	3 9 N	3		115
09	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2				115
10	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2				115

BLALOCK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234310		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 238159		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256			
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74 2 N	-0-		27
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59 2 N	-0-		27
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64 2 N	-0-		27
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49 2 N	-0-		27
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71 2 N	-0-		27
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54 2 N	-0-		27

BLALOCK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 242952		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
WHITTAKER		WELL #: 5H		RRCID -> 260257		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 10228		PERF.10320 - 13568			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	540	1	8535	2	N	87		177
06	7710 X	7675	-0-	-35	-0-	96	9	7131	2	N	4	4 8	177
07	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	4	9	7657	2	N	38	177 1	37
08	7967 X	7679	-0-	-288	-0-	558	1	7059	2	N	56	3 8	90
09	7710 X	7300	-0-	-410	-0-	62	9	6760	2	N	-0-		90
10	7967 X	7529	-0-	-438	-0-	558	1	6914	2	N	52		142
						57	9						

BLALOCK "A"		WELL #: 17H		RRCID -> 262182		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 10097		PERF.10360 - 14735			
05	11563 X	10873	-0-	-690	-0-	1344	1	9466	2	Y	57		90
06	11190 X	10172	-0-	-1018	-0-	63	9	8898	2	Y	2	2 8	90
07	11563 X	10775	-0-	-788	-0-	2	9	9447	2	Y	5	5 8	90
08	11563 X	11090	-0-	-473	-0-	1322	1	9743	2	Y	53	3 8	140
09	10710 X	10467	-0-	-243	-0-	58	9	9195	2	Y	-0-		140
10	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	1272	1	9553	2	Y	57	169 1	28
						1355	1						
						63	9						

DINKLE		WELL #: 12H		RRCID -> 264377		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10190		PERF.10328 - 14381			
05	11687 X	11182	-0-	-505	-0-	646	1	10536	2	Y	-0-		130
06	11310 X	10150	-0-	-1160	-0-	74	9	9451	2	Y	67	170 1	25
07	11501 X	11220	-0-	-281	-0-	625	1	10542	2	Y	2	2 8	25
08	11501 X	11193	-0-	-308	-0-	2	9	10515	2	Y	2	2 8	25
09	10830 X	10557	-0-	-273	-0-	676	1	9927	2	Y	-0-		25
10	11222 X	10591	-0-	-631	-0-	2	9	9958	2	Y	-0-		25
						630	1						
						633	1						

MOHON GU		WELL #: 19H		RRCID -> 273551		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10227		PERF.10524 - 15404			
05	16957 X	13174	-0-	-3783	-0-	13171	2	3	9	N	3	3 8	26
06	16410 X	15980	-0-	-430	-0-	15812	2	168	9	N	153	1 8	178
07	16089 X	15720	-0-	-369	-0-	74	9	24	9	N	22	170 1	25
08	16089 X	15362	-0-	-727	-0-	676	1	8	9	N	7	7 8	25
09	15990 X	13931	-0-	-2059	-0-	2	9	9	9	N	8	8 8	25
10	16523 X	13658	-0-	-2865	-0-	13657	2	1	9	N	1	1 8	25

BLOCKER (COTTON VALLEY) SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON			
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 221200	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 10265	PERF. 9944	- 10120	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 224377	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 10207	PERF. 8740	- 10016	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 230091	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 10265	PERF. 8778	- 10124	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 230882	COMPL. DATE 10/30/2006	TOTAL DEPTH 10420	PERF. 8928	- 10266	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 233710	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 9814	- 11916	
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	167 1	3020 3	Y 19 19 1	-0-
06	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	21 9	2088 3	Y 27 27 1	-0-
07	2232 X	2089	-0-	-143	-0-	126 1	1956 3	Y 14 14 1	-0-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	30 9		Y -0-	-0-
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	15 9		Y NO RPT	-0-
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 090395	COMPL. DATE 11/01/1980	TOTAL DEPTH 10220	PERF.10016	- 10108	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	2

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
TUTT, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 118364		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9558 - 10228		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	752					Y	-0-			-0-
06	920 X	168	-0-	-752	-0-	4 1	164 2	2	Y	Y	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	6 1	197 2	2	Y	Y	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5 1	182 2	2	Y	Y	-0-			-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	4 1	145 2	2	Y	Y	-0-			-0-
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	4 1	165 2	2	Y	Y	-0-			-0-

TUTT, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 154068		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 10056 - 10352				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162332		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8730 - 8968		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176572		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8698 - 9996				
05	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	58 1	2978 2	2	Y	Y	4	8 1		11
06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	4 9	2947 2	2	Y	Y	9	9 1		11
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	56 1	3353 2	2	Y	Y	4			15
08	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	69 1	2924 2	2	Y	Y	1			16
09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	4 9	2410 2	2	Y	Y	2			18
10	2418 X	1805	-0-	-613	-0-	60 1	1768 2	2	Y	Y	1	12 1		7

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8790 - 10110				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8802 - 10116				
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1272 2	7 9	9	Y	Y	6	6 1		-0-
06	1260 N	1170	-0-	-90	-0-	1160 2	10 9	9	Y	Y	9	9 1		-0-
07	1240 N	948	-0-	-292	-0-	944 2	4 9	9	Y	Y	4	4 1		-0-
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2074 2	1 9	9	Y	Y	1	1 1		-0-
09	1170 N	214	-0-	-956	-0-	213 2	1 9	9	Y	Y	1	1 1		-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1958 2	1 9	9	Y	Y	1	1 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1147 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
06	1170 N	637	-0-	-533	-0-	634 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
07	868 N	717	-0-	-151	-0-	710 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
08	1147 N	688	-0-	-459	-0-	679 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	645 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	862 2	10 9	Y	9	9 1	-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994			
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2421 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
06	1830 N	1563	-0-	-267	-0-	1552 2	11 9	Y	10	10 1	-0-
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2074 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
08	2108 N	1860	-0-	-248	-0-	1856 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1689 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
10	2077 N	1576	-0-	-501	-0-	1568 2	8 9	Y	7	7 1	-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197157		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070			
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	745 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	774 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	781 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
08	744 N	527	-0-	-217	-0-	521 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
09	780 N	593	-0-	-187	-0-	589 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	808 2	7 9	Y	6	6 1	-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202063		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034			
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2373 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
06	1530 N	1503	-0-	-27	-0-	1491 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
07	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	1495 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
08	1581 N	1390	-0-	-191	-0-	1384 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
09	1500 N	1334	-0-	-166	-0-	1328 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1520 2	8 9	Y	7	7 1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235167		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4743 X	4052	-0-	-691	-0-	77 1	3971 2	Y	4	9 1	11
06	4590 X	3480	-0-	-1110	-0-	64 1	3408 2	Y	7	9 1	9
07	4743 X	2747	-0-	-1996	-0-	55 1	2690 2	Y	2		11
08	4309 X	2637	-0-	-1672	-0-	53 1	2583 2	Y	1		12
09	4170 X	3031	-0-	-1139	-0-	59 1	2970 2	Y	2		14
10	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	84 1	4159 2	Y	2	9 1	7

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243391		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250704		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070			
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	29 1	2201 2	Y	13		54
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	30 1	2150 2	Y	12		66
07	2170 N	1916	-0-	-254	-0-	29 1	1875 2	Y	11		77
08	2170 N	1474	-0-	-696	-0-	26 1	1437 2	Y	10		87
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	39 1	2122 2	Y	18	81 1	24
10	1922 N	1564	-0-	-358	-0-	20 1	1537 2	Y	-0-		24

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250852		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 251227		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086			
05	620 N	26	-0-	-594	-0-	26 2		Y	-0-		36
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		36
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	29 1	1905 2	Y	14		50
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	37 1	2051 2	Y	17		67
09	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	50 1	2659 2	Y	28	62 1	33
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	17 1	982 2	Y	-0-		33

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6820 X	6367	-0-	-453	-0-	121 1	6238 2	Y	7	18 1	22
06	6330 X	6122	-0-	-208	-0-	113 1	5991 2	Y	16	18 1	20
07	6541 X	6400	-0-	-141	-0-	128 1	6264 2	Y	7		27
08	6386 X	6264	-0-	-122	-0-	127 1	6135 2	Y	2		29
09	6180 X	6094	-0-	-86	-0-	119 1	5971 2	Y	4		33
10	6386 X	6128	-0-	-258	-0-	121 1	6003 2	Y	4	21 1	16

 THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

05	25575 X	23397	-0-	-2178	-0-	443 1	22914 2	Y	36	92 1	109
06	23400 X	22406	-0-	-994	-0-	413 1	21906 2	Y	79	88 1	100
07	24180 X	23873	-0-	-307	-0-	478 1	23355 2	Y	36		136
08	23405 X	23161	-0-	-244	-0-	469 1	22684 2	Y	7		143
09	22650 X	21658	-0-	-992	-0-	422 1	21216 2	Y	18		161
10	23870 X	21539	-0-	-2331	-0-	426 1	21093 2	Y	18	102 1	77

 BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		50
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-		50
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-		50
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-		50
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

 BPX OPERATING COMPANY 085408
 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT		-0-

 ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

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

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038												
KENNEDY				WELL #:	1	RRCID ->	232441	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 6557 - 6564				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

CRATON OPERATING LLC				186717												
HARRIS-MUNDEN GU				WELL #:	3	RRCID ->	227862	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	10288	PERF. 6532 - 6568				
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-				-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-				-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-				-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
MEEK-HAYNES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	242396	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 6559 - 10154				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENKINS 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	280202	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6518 - 6524				
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	33	2	7	9	N	6				25
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-				25
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				25
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-				25
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

RUTLAND				WELL #:	2	RRCID ->	286072	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 6400 - 6405				
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	2	Y	7				29
							8	9								
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	86	1	1040	2	Y	3				32
							3	9								
07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	230	1	1007	2	Y	-0-				32
08		1085 N	931	-0-	-154	-0-	220	1	693	2	Y	16	40	1		8
							18	9								
09		1050 N	928	-0-	-122	-0-	290	1	638	2	Y	-0-				8
10		1085 N	728	-0-	-357	-0-	186	1	532	2	Y	9				17
							10	9								

FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
BLOCKER, VEF UNIT 2				WELL #:	1 C	RRCID ->	221574	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6468 - 6475				
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
SM OPERATING COMPANY LLC				788993										
HAYNES GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	178516	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6756 - 6770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1643 X	118	-0-	-1525	-0-	16 1	102 2	N		-0-			21
06		1590 X	238	-0-	-1352	-0-	38 1	200 2	N		-0-			21
*07		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	54 1	2115 2	N		22			43
							24 9							
08		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	58 1	2289 2	N		15			58
							17 9							
09		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	53 1	2047 2	N		25			83
							28 9							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			83

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		RRCID ->	250705	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	6542 - 6550	
HARRIS, JAMES GAS UNIT				WELL #:	8									
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	251228	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10312	PERF.	6550 - 6558	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	254649	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6652 - 6658	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

RUNNELS, MACK V.				WELL #:	9	RRCID ->	263632	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	6727 - 11990	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ROBERTSON, GEORGE				WELL #:	3	RRCID ->	265446	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	6469 - 11816	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//	09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167									
JAMES HARRIS GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	282357	COMPL. DATE	12/21/2016	TOTAL DEPTH	10345	PERF.	6548 - 6554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BLOCKER (RODESSA)			09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON						
BPX OPERATING COMPANY			085408									
BRUNE - BURNETT GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	278053	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	5616 - 5763	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.			426447									
C.C. FORBES		WELL #:	1	RRCID ->	226703	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	5770 - 5806	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
C.C. FORBES		WELL #:	2	RRCID ->	233312	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5752 - 5790	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143									
DINKLE		WELL #:	10	RRCID ->	284771	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	6134 - 6138	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ANDERSON		WELL #:	2	RRCID ->	286163	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6187 - 6833	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
 DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

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

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

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

CRATON OPERATING LLC 186717
 HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JENKINS 'A' UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 550 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 280142	COMPL. DATE 08/28/2015	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 6655 - 6985									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DOYLE HARRIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280151	COMPL. DATE 11/17/2015	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6768 - 6798									
05	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2810	2	8	9	N	7					37
06	2190 N	1875	-0-	-315	-0-	1875	2			N	-0-					37
07	2263 N	1689	-0-	-574	-0-	1689	2			N	-0-					37
08	2821 N	2086	-0-	-735	-0-	2086	2			N	-0-					37
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					37
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					37

JENKINS 'A' UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280158	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 6632 - 7016									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS A UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 285700	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6669 - 6800									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BROWN		WELL #: 2D		RRCID -> 289773	COMPL. DATE 05/21/2020	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 6580 - 6594									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC.				252992											
BALDWIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	170836	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6496 - 6502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
JUSTICE, LUCILLE		WELL #:		1	RRCID ->	136971	COMPL. DATE	08/05/1990	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	6532 - 6548			
05	1488 N	1293	-0-	-195	-0-	1263	2	30	9	Y	27				68
06	1440 N	1199	-0-	-241	-0-	1157	2	42	9	Y	38				106
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1507	2	41	9	Y	37				143
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1337	2	47	9	Y	43				186
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1353	2	41	9	Y	37	168	1		55
*10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1986	2	66	9	Y	60				115
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				660284											
KEYS, WARREN		WELL #:			RRCID ->	155214	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6636 - 6641			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016															
RFE OPERATING, LLC				704776											
DEUTSCH		WELL #:		1	RRCID ->	194431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6700 - 6708			
05	714 X	193	-0-	-521	-0-	193	2			N	-0-				9
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				9
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				9
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				9
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				9
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				9
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
DINKLE		WELL #:		10	RRCID ->	284398	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	6770 - 7026			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	227835	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10257	PERF.	6634 - 6640			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	09591 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167							
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	251229	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10312 PERF. 6746 - 6747	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BOGGY CREEK			10153 001	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDERSON		
BARBEE, R.L. OPERATING, INC.			049145							
GLUCKSMAN		WELL #:	1	RRCID ->	290850	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	3751 PERF. 3410 - 3481	
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
BOGGY CREEK (CV SHALE)			10156 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE		
XTO ENERGY INC.			945936							
LONGHORNS DU		WELL #:	3	RRCID ->	265225	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	12646 PERF.12527 - 12572	
05	279 N	128	-0-	-151	-0-	128 2	N	-0-		-0-
06	300 N	151	-0-	-149	-0-	151 2	N	-0-		-0-
07	155 N	75	-0-	-80	-0-	75 2	N	-0-		-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2	N	-0-		-0-
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	99 2	N	-0-		-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-		-0-
BRACHFIELD (RODESSA)			11180 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370							
JIMMERSON, HENRY		WELL #:	1	RRCID ->	107599	COMPL. DATE	09/29/1983	TOTAL DEPTH	7919 PERF. 6181 - 6187	
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330 2	2 9	N	2	65
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-	65
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	65
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-	65
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
CONQUEST ENERGY, INC.			172237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
PINEHILL RANCH		WELL #:		RRCID ->	172092	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 6135 - 6139	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	175
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	175
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	175
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	175
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	175
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	175
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)		11183 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
CROW, TRAVIS		WELL #:	1	RRCID ->	232048	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	11195	PERF. 7704 - 11042		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
WEDGEWORTH ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	212302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9444 - 9517		
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27

FAHLE		WELL #:	2	RRCID ->	219188	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9535 - 10668		
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	225 1	1158	3	Y	20	99
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	422 1	1255	3	Y	2	101
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	280 1	942	3	Y	-0-	101
08	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	297 1	1004	3	Y	10	111
09	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	349 1	825	3	Y	6	78 1 39
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	789 1	1757	3	Y	25	64

BLACK STONE MINERALS CO. GU		WELL #:	1	RRCID ->	219626	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9519 - 10710		
05	1626	N	1357	-0-	-269	-0-	219 1	1130	3	Y	7	65
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	324 1	963	3	Y	28	93
07	1333	N	913	-0-	-420	-0-	207 1	696	3	Y	9	102
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	328 1	1110	3	Y	1	103
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	411 1	972	3	Y	2	105
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	398 1	887	3	Y	3	108

HARRELL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	219629	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9451 - 10658		
05	2541	N	1566	-0-	-975	-0-	238 1	1225	3	Y	94	204
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	382 1	1134	3	Y	8	212
07	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	242 1	817	3	Y	7	219
08	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	290 1	982	3	Y	-0-	219
*09	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	356 1	841	3	Y	-0-	52
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	334 1	744	3	Y	29	81

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	1	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2023															
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A															
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	12	
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-	29	1	85	3	Y	-0-		12	
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	-0-	33	1	110	3	Y	1		13	
							1	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	-0-	15	1	35	3	Y	-0-		13	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-		13	
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A															
05	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	918	3	Y	-0-	8	1	85
06	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	822	3	Y	13			98
							14	9							
07	1023 X	716	-0-	-307	-0-	-0-	163	1	551	3	Y	2	24	1	76
							2	9							
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	866	3	Y	-0-	15	1	61
09	990 N	914	-0-	-76	-0-	-0-	271	1	641	3	Y	2	28	1	35
							2	9							
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	779	3	Y	1			36
							1	9							
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467															
05	1023 N	338	-0-	-685	-0-	-0-	57	1	281	3	Y	-0-			111
06	1500 N	981	-0-	-519	-0-	-0-	245	1	729	3	Y	6			117
							7	9							
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	754	3	7	9	Y	6			123
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	3			126
							3	9							
09	990 N	769	-0-	-221	-0-	-0-	143	1	615	3	Y	10			136
							11	9							
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					Y	8			144
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596															
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	1096	3	Y	-0-			38
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	1020	3	Y	-0-			38
07	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	-0-	236	1	796	3	Y	-0-			38
08	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	-0-	280	1	947	3	Y	-0-			38
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	536	1	1267	3	Y	-0-	27	1	11
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	659	1	1468	3	Y	-0-			11

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007										TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9513 - 10629	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	103	-0-	103	103	31	1	72	3	Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/28/2023														

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007										TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9552 - 10684	
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			45
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	8			53
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	2			55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			63
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			68

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9528 - 10749	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9333 - 10640	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9518 - 10693		
05		1815 N	1456	-0-	-359	-0-	218	1	1120	3	Y	107	81	1	168
							118	9							
06		1323 N	1296	-0-	-27	-0-	324	1	964	3	Y	7	65	1	110
							8	9							
07		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	292	1	984	3	Y	51			161
							56	9							
08		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	534	1	1804	3	Y	32	55	1	138
							35	9							
09		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	411	1	971	3	Y	47	63	1	122
							52	9							
10		1302 N	1294	-0-	-8	-0-	366	1	814	3	Y	104	109	1	117
							114	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647																
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	4	1			9
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					9
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					23

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	91	-0-	91	91	21	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-
10	228 X	137	-0-	-91	-0-	42	1	95	3	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		465 N	94	-0-	-371	-0-	94	1			Y	-0-			-0-
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	97	1	289	3	Y	-0-			-0-
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-	99	1	334	3	Y	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	172	1	405	3	Y	-0-			-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772															
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	61	1	314	3	Y	-0-	2	1	23
06		360 N	325	-0-	-35	-0-	82	1	243	3	Y	-0-			23
07		372 N	286	-0-	-86	-0-	65	1	221	3	Y	-0-	6	1	17
08		372 N	334	-0-	-38	-0-	68	1	229	3	Y	34			51
							37	9							
09		330 N	277	-0-	-53	-0-	82	1	194	3	Y	1	48	1	4
							1	9							
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	102	1	226	3	Y	-0-			4

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749															
05		248 N	192	-0-	-56	-0-	31	1	161	3	Y	-0-	1	1	55
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	35	1	105	3	Y	-0-			55
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	223	1	753	3	Y	-0-			55
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	59	1	198	3	Y	-0-			55
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	44	1	104	3	Y	-0-			55
10		248 N	170	-0-	-78	-0-	53	1	117	3	Y	-0-			55

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775															
05		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	230	1	1187	3	N	25			82
							28	9							
06		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	724	1	2153	3	N	-0-			82
07		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	320	1	1076	3	N	-0-			82
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	292	1	986	3	N	-0-			82
09		1140 N	955	-0-	-185	-0-	278	1	655	3	N	20			102
							22	9							
10		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	620	1	1379	3	N	5			107
							6	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	12					18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					51
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		3	1		48
08		284 N	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	200	3	Y	23		45	1		26
							25	9									
09		206 N	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	137	3	Y	10					36
							11	9									
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					47

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765																	
05		1093 N	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	915	3	Y	-0-		4	1		63
06		1149 N	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	860	3	Y	-0-		3	1		60
07		1054 N	-0-	-0-	-345	-0-	162	1	547	3	Y	-0-					60
08		1124 N	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	833	3	Y	40					100
							44	9									
09		1186 N	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	829	3	Y	5					105
							6	9									
10		1148 N	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	771	3	Y	27					132
							30	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012										COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	10138 - 12546				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						

05		14B2 EXT	5719	-0-	5719	61116	1116	1	4603	3	Y	-0-	75						
06		70124 X	9008	-0-	-61116	-0-	1888	1	7116	3	Y	4	79						
								4											
07		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	1548	1	5480	3	Y	-0-	79						
08		11470 X	6930	-0-	-4540	-0-	1589	1	5341	3	Y	-0-	79						
*09		11100 X	4865	-0-	-6235	-0-	886	1	3979	3	Y	-0-	65						
10		9300 X	3626	-0-	-5674	-0-	801	1	2825	3	Y	-0-	65						
												14	1						

KANGERGA GAS UNIT NO. 1										WELL #:	3	RRCID ->	238271	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	9478 - 10672

05		589 N	546	-0-	-43	-0-	78	1	401	3	Y	61	13	1	65				
							67	9											
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	139	1	415	3	Y	7	59	1	13				
							8	9											
07		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	299	1	1006	3	Y	38	13	1	38				
							42	9											
08		558 N	554	-0-	-4	-0-	114	1	386	3	Y	49			87				
							54	9											
09		540 N	528	-0-	-12	-0-	125	1	294	3	Y	99	81	1	105				
							109	9											
10		558 N	498	-0-	-60	-0-	130	1	290	3	Y	71	81	1	95				
							78	9											

HARRELL GAS UNIT NO. 1										WELL #:	11	RRCID ->	239152	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	9650 - 10738

05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			7				
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7			14				
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3			17				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			22				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			24				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			29				

HARRELL GAS UNIT NO. 2										WELL #:	7	RRCID ->	240438	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	9616 - 10701

05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-			-0-				
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	Y	-0-			-0-				
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	Y	-0-			-0-				
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	-0-			-0-				
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	3	Y	-0-			-0-				
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	3	Y	-0-			-0-				

POOVEY GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	240978	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	9548 - 10761

05		3100 N	2036	-0-	-1064	1155	329	1	1696	3	Y	10			124				
							11	9											
06		3000 N	2358	-0-	-642	513	592	1	1759	3	Y	6			130				
							7	9											
07		2408 N	1895	-0-	-513	-0-	433	1	1460	3	Y	2			132				
							2	9											
08		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	491	1	1659	3	Y	18			150				
							20	9											
09		1680 N	870	-0-	-810	-0-	257	1	607	3	Y	5			155				
							6	9											
10		1736 N	1208	-0-	-528	-0-	373	1	829	3	Y	5			160				
							6	9											

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					153
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			153
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

05	1906 N	1607	-0-	-299	-0-	1191	1	416	3	N	-0-	33	1				32
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1368	1	374	3	N	-0-						32
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1370	1	417	3	N	-0-						32
08	1612 N	1408	-0-	-204	-0-	322	1	1086	3	N	-0-						32
09	1740 N	1218	-0-	-522	-0-	362	1	856	3	N	-0-						32
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	570	1	1267	3	N	-0-						32

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			6
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

05	217 N	181	-0-	-36	-0-	29	1	150	3	Y	2						149
06	360 N	291	-0-	-69	-0-	72	1	216	3	Y	3						152
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					152
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	119	1	400	3	Y	8						160
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	79	1	186	3	Y	-0-						160
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	97	1	215	3	Y	-0-						160

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

05	62 N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	3	Y	-0-						-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	6	1	19	3	Y	13						13
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	64	1	214	3	Y	1						14
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	123	1	416	3	Y	-0-			2	1		12
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	8	1	18	3	Y	1			5	1		8
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	1	1	1	3	Y	1						9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	155	1	797	3	Y	106	48	143
06	900 N	866	-0-	-34	-0-	117	9	642	3	Y	7	55	95
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	216	1	709	3	Y	34		129
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	210	1	852	3	Y	32	44	117
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	37	9	793	3	Y	46	53	110
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	252	1	1294	3	Y	105	99	116
						35	9						
						336	1						
						51	9						
						581	1						
						116	9						
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740													
05	3100 N	1879	-0-	-1221	2566	301	1	1550	3	Y	25		85
06	3000 N	1721	-0-	-1279	1287	28	9	1288	3	Y	-0-		85
07	3051 N	1764	-0-	-1287	-0-	433	1	1360	3	Y	-0-		85
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	404	1	1534	3	Y	-0-		85
09	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	454	1	2048	3	Y	-0-		85
10	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	867	1	2049	3	Y	-0-		85
						921	1						
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745													
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	2
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	160	1	539	3	Y	23		25
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	25	9	129	3	Y	-0-	23	2
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	55	1	112	3	Y	-0-		2
						51	1						
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		45
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3224 X	3194	-0-	-30	-0-	520	1	2674	3	Y	-0-	15	1	74
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	795	1	2362	3	Y	37			111
						41	9							
07	3038 X	2391	-0-	-647	-0-	538	1	1812	3	Y	37			148
						41	9							
08	3038 X	2081	-0-	-957	-0-	471	1	1592	3	Y	16			164
						18	9							
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	895	1	2113	3	Y	15	132	1	47
						17	9							
10	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	936	1	2082	3	Y	18			65
						20	9							
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730														
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	205	1	1054	3	N	20			244
						22	9							
06	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	268	1	795	3	N	-0-	176	1	68
07	1116 N	887	-0-	-229	-0-	203	1	684	3	N	-0-			68
08	1209 N	999	-0-	-210	-0-	225	1	759	3	N	14			82
						15	9							
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	416	1	984	3	N	20			102
						22	9							
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	394	1	876	3	N	7			109
						8	9							
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708														
05	3100 N	2211	-0-	-889	3482	360	1	1851	3	Y	-0-	8	1	44
06	3000 N	2330	-0-	-670	2812	586	1	1744	3	Y	-0-			44
07	3100 N	1782	-0-	-1318	1494	408	1	1374	3	Y	-0-			44
08	3100 N	1990	-0-	-1110	384	454	1	1536	3	Y	-0-			44
09	2519 N	2135	-0-	-384	-0-	635	1	1500	3	Y	-0-	35	1	9
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	667	1	1485	3	Y	-0-			9
POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702														
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			11
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			11
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	1	10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	62	1	146	3	Y	-0-			10
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	68	1	150	3	Y	-0-			10
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672														
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	1	26
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			26
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	3	1	23
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	163	1	549	3	Y	-0-			23
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	368	1	869	3	Y	-0-			23
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	378	1	842	3	Y	-0-			23

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2191	1	765	3	Y	1			2
06	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2321	1	635	3	Y	4			6
07	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	2342	1	713	3	Y	-0-			6
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	49	1	164	3	Y	1			7
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	293	1	692	3	Y	6			13
*10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	701	1	1561	3	Y	-0-	1	1	12

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

05	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	249	1	1280	3	Y	-0-	4	1	45
06	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	523	1	1554	3	Y	13			58
07	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	677	1	2280	3	Y	2	13	1	47
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	450	1	1523	3	Y	-0-	9	1	38
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	327	1	773	3	Y	1	17	1	22
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	122	1	270	3	Y	1			23

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	87	1	30	3	Y	1			2
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	92	1	25	3	Y	4			6
07	217 N	108	-0-	-109	-0-	82	1	25	3	Y	1			7
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			7
09	120 N	13	-0-	-107	-0-	4	1	8	3	Y	1			8
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	3	Y	-0-			8

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

05	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1193	1	416	3	Y	1			79
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1369	1	374	3	Y	4			83
07	1550 N	1472	-0-	-78	-0-	1128	1	343	3	Y	1			84
08	1612 N	1446	-0-	-166	-0-	330	1	1114	3	Y	2			86
09	1560 N	1358	-0-	-202	-0-	398	1	941	3	Y	17			103
*10	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	436	1	971	3	Y	-0-	2	1	101

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715																	
05		775 N	672	-0-	-103	-0-	107	1	553	3	N	11					200
							12	9									
06		750 N	558	-0-	-192	-0-	140	1	418	3	N	-0-	13	1			187
07		682 N	665	-0-	-17	-0-	150	1	506	3	N	8					195
							9	9									
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	184	1	620	3	N	2					197
							2	9									
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	231	1	547	3	N	-0-					197
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	211	1	471	3	N	-0-					197

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692																	
05		3100 N	2248	-0-	-852	-0-	7154	365	1877	3	N	5					28
								6									
06		3000 N	1925	-0-	-1075	-0-	6079	484	1441	3	N	-0-	5	1			23
07		3100 N	1340	-0-	-1760	-0-	4319	307	1033	3	N	-0-					23
08		3100 N	1619	-0-	-1481	-0-	2838	370	1249	3	N	-0-					23
09		3000 N	2018	-0-	-982	-0-	1856	600	1418	3	N	-0-					23
10		3100 N	1912	-0-	-1188	-0-	668	593	1319	3	N	-0-					23

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425																	
05		3255 X	3172	-0-	-83	-0-	516	1	2656	3	Y	-0-	8	1			101
06		3120 X	2845	-0-	-275	-0-	716	1	2129	3	Y	-0-					101
07		3255 X	2751	-0-	-504	-0-	630	1	2121	3	Y	-0-	25	1			76
08		3255 X	3161	-0-	-94	-0-	713	1	2409	3	Y	35					111
							39	9									
09		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	1134	1	2680	3	Y	1	104	1			8
							1	9									
10		3162 X	2863	-0-	-299	-0-	888	1	1975	3	Y	-0-					8

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646																	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	262	1	1349	3	Y	1			7
06	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	441	1	1313	3	Y	4			11
07	1643 X	1559	-0-	-84	-0-	357	1	1202	3	Y	-0-			11
08	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	361	1	1220	3	Y	2			13
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	617	1	1457	3	Y	15			28
*10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	489	1	1089	3	Y	-0-	1	1	27
BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276														
05	5921 X	5166	-0-	-755	-0-	858	1	4276	3	Y	29			29
06	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	1631	1	4254	3	Y	5			34
07	5890 X	4391	-0-	-1499	-0-	322	1	4063	3	Y	5			39
08	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	1853	1	4193	3	Y	15			54
09	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	2242	1	3497	3	Y	5			59
10	5890 X	4772	-0-	-1118	-0-	1478	1	3288	3	Y	5			64
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402														
05	8835 X	5625	-0-	-3210	-0-	915	1	4710	3	N	-0-	15	1	32
06	7440 X	7089	-0-	-351	-0-	1784	1	5305	3	N	-0-			32
07	7812 X	2434	-0-	-5378	-0-	555	1	1868	3	N	10			42
08	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	1909	1	6451	3	N	-0-			42
09	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	2396	1	5661	3	N	-0-			42
*10	7316 X	7189	-0-	-127	-0-	2229	1	4960	3	N	-0-	10	1	32
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067														
05	8463 X	6357	-0-	-2106	-0-	1238	1	5109	3	Y	9			162
06	8190 X	8136	-0-	-54	-0-	1705	1	6428	3	Y	3			165
07	8401 X	7755	-0-	-646	-0-	1707	1	6045	3	Y	3			168
08	8463 X	8291	-0-	-172	-0-	1901	1	6390	3	Y	-0-			168
09	8190 X	7957	-0-	-233	-0-	1445	1	6490	3	Y	20			188
10	8401 X	7678	-0-	-723	-0-	1696	1	5982	3	Y	-0-			188

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		5239 X	5058	-0-	-181	-0-	821	1	4229	3	N	7	47
06		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	1295	1	3852	3	N	-0-	47
07		5053 X	3279	-0-	-1774	-0-	751	1	2528	3	N	-0-	47
08		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	1230	1	4157	3	N	-0-	47
09		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	1626	1	3841	3	N	10	57
10		5053 X	4477	-0-	-576	-0-	1388	1	3089	3	N	-0-	57

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386													
05		12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	1994	1	10264	3	N	-0-	20
06		11790 X	11515	-0-	-275	-0-	2898	1	8617	3	N	-0-	20
07		12121 X	9761	-0-	-2360	-0-	2235	1	7526	3	N	-0-	20
08		12121 X	11152	-0-	-969	-0-	2547	1	8605	3	N	-0-	20
09		14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	4280	1	10109	3	N	-0-	20
10		12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	3892	1	8660	3	N	-0-	20

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614													
05		16337 X	12853	-0-	-3484	-0-	2496	1	10300	3	Y	52	115
06		16230 X	15602	-0-	-628	-0-	3267	1	12314	3	Y	19	134
07		16647 X	16259	-0-	-388	-0-	3578	1	12672	3	Y	8	142
08		16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	3723	1	12513	3	Y	10	152
*09		15600 X	15230	-0-	-370	-0-	2773	1	12457	3	Y	-0-	122
10		16244 X	15068	-0-	-1176	-0-	3297	1	11631	3	Y	127	249

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513													
05		12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	2073	1	10672	3	N	-0-	30
06		10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	2716	1	8075	3	N	-0-	30
07		11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	2628	1	8853	3	N	-0-	30
08		12865 X	12832	-0-	-33	-0-	2931	1	9901	3	N	-0-	30
09		13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	3887	1	9181	3	N	-0-	30
10		12741 X	12330	-0-	-411	-0-	3823	1	8507	3	N	-0-	30

POOVEY-KARGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453													
05		13671 X	12292	-0-	-1379	-0-	1999	1	10293	3	N	-0-	63
06		13230 X	12069	-0-	-1161	-0-	3037	1	9032	3	N	-0-	63
07		12338 X	9807	-0-	-2531	-0-	2244	1	7559	3	N	4	67
08		12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	2968	1	10028	3	N	-0-	62
09		11940 X	11553	-0-	-387	-0-	3436	1	8117	3	N	-0-	62
10		12338 X	11508	-0-	-830	-0-	3568	1	7940	3	N	-0-	62

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	20987 X	18633	-0-	-2354	-0-	3031	1 15602	3 N	-0-	3 1			62
06	20310 X	18317	-0-	-1993	-0-	4610	1 13706	3 N	1				63
07	20863 X	16073	-0-	-4790	-0-	3679	1 12392	3 N	2				65
08	20603 X	20603	-0-	-0-	-0-	4698	1 15874	3 N	28				93
09	21175 X	21175	-0-	-0-	-0-	6296	1 14873	3 N	5				98
10	19447 X	19447	-0-	-0-	-0-	6016	1 13388	3 N	39				137

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

05	16554 X	3282	-0-	-13272	-0-	1661	1 1376	3 N	223	171 1			252
06	16020 X	10010	-0-	-6010	-0-	3614	1 6333	3 N	57				309
07	17701 X	5752	-0-	-11949	-0-	1940	1 3812	3 N	-0-	100 1			209
08	17701 X	15427	-0-	-2274	-0-	4713	1 10692	3 N	20				229
09	17130 X	16813	-0-	-317	-0-	5761	1 10966	3 N	78	183 1			124
10	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	6157	1 11177	3 N	43				167

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

05	16802 X	15689	-0-	-1113	-0-	2547	1 13112	3 N	27				117
06	15300 X	14981	-0-	-319	-0-	3767	1 11203	3 N	10				127
07	16089 X	10993	-0-	-5096	-0-	2510	1 8455	3 N	25				152
08	16608 X	16608	-0-	-0-	-0-	3785	1 12787	3 N	33				185
09	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	4629	1 10935	3 N	12				197
10	15795 X	15795	-0-	-0-	-0-	4896	1 10896	3 N	3				200

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

05	26357 X	26357	-0-	-0-	-0-	4282	1 22039	3 N	33	166 1			77
06	24689 X	24689	-0-	-0-	-0-	6207	1 18457	3 N	23				100
07	22495 X	22495	-0-	-0-	-0-	5150	1 17345	3 N	-0-				100
08	26411 X	26411	-0-	-0-	-0-	6026	1 20361	3 N	22				122
09	17850 X	16852	-0-	-998	-0-	5004	1 11820	3 N	25				147
10	18445 X	16737	-0-	-1708	-0-	5184	1 11535	3 N	16				163

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760										COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	11159 - 17303
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		

05	28055 X	17951	-0-	-10104	-0-	2920	1	15031	3	N	-0-	17 1	115		
06	26790 X	16993	-0-	-9797	-0-	4277	1	12716	3	N	-0-		115		
07	27032 X	14302	-0-	-12730	-0-	3274	1	11026	3	N	2		117		
08	27032 X	17339	-0-	-9693	-0-	3960	1	13379	3	N	-0-		117		
09	26160 X	25166	-0-	-994	-0-	7485	1	17681	3	N	-0-		117		
10	25438 X	25438	-0-	-0-	-0-	7887	1	17551	3	N	-0-		117		

CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626										COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	10899 - 17802
05	119846 X	105638	-0-	-14208	-0-	13099	1	91260	3	N	1163	1093 1	232		
06	115980 X	97027	-0-	-18953	-0-	12544	1	83355	3	N	1025	1058 1	199		
07	117676 X	92055	-0-	-25621	-0-	11073	1	79792	3	N	1082	1142 1	139		
08	107415 X	89210	-0-	-18205	-0-	10786	1	77445	3	N	890	907 1	122		
09	103950 X	84349	-0-	-19601	-0-	9785	1	73207	3	N	1234	1157 1	199		
10	105648 X	72446	-0-	-33202	-0-	8687	1	62760	3	N	908	963 1	144		

TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808										COMPL. DATE	03/25/2022	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9908 - 17266
05	44919 X	35444	-0-	-9475	-0-	34572	3	872	9	N	793	761 1	104		
06	42870 X	32593	-0-	-10277	-0-	233	1	31765	3	N	541	515 1	130		
07	38781 X	32981	-0-	-5800	-0-	595	9	501	1	N	531	547 1	114		
08	38130 X	31303	-0-	-6827	-0-	2785	1	27844	3	N	613	562 1	165		
09	34530 X	33652	-0-	-878	-0-	32999	3	653	9	N	594	554 1	205		
10	35433 X	28559	-0-	-6874	-0-	2711	1	25371	3	N	434	577 1	62		

TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341										COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 3H RRCID -> 294452										COMPL. DATE	01/26/2023	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	10507 - 16065
05	165509 X	73478	-0-	-92031	-0-	72596	3	882	9	N	802	827 1	215		
06	160170 X	58298	-0-	-101872	-0-	57802	3	496	9	N	451	503 1	163		
07	165509 X	52721	-0-	-112788	-0-	988	1	51238	3	N	450	493 1	120		
08	124465 X	43456	-0-	-81009	-0-	42958	3	498	9	N	453	508 1	65		
09	86910 X	43172	-0-	-43738	-0-	42725	3	447	9	N	406	319 1	152		
10	73470 X	34738	-0-	-38732	-0-	3817	1	30290	3	N	574	546 1	180		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	27433 X	27433	-0-	-0-	-0-	26719	3	714	9	N	649	702	1	122
06	23210 X	23210	-0-	-0-	-0-	22662	3	548	9	N	498	518	1	102
07	20649 X	20649	-0-	-0-	-0-	384	1	19936	3	N	299	349	1	52
						329	9							
08	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	18645	3	328	9	N	298	168	1	182
09	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	17180	3	255	9	N	232	324	1	90
10	17985 X	17985	-0-	-0-	-0-	1967	1	15611	3	N	370	360	1	100
						407	9							

LILY-BIRCH WELL #: 1H RRCID -> 294462 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10308 - 16730														
05	398326 X	195467	-0-	-202859	-0-	194608	3	859	9	N	781	738	1	242
06	197520 X	158502	-0-	-39018	-0-	5175	1	152578	3	N	681	693	1	230
						749	9							
07	204104 X	144433	-0-	-59671	-0-	8042	1	135795	3	N	542	507	1	265
						596	9							
08	195455 X	126413	-0-	-69042	-0-	1501	1	124491	3	N	383	555	1	93
						421	9							
09	189150 X	118267	-0-	-70883	-0-	117829	3	438	9	N	398	361	1	130
10	195455 X	101133	-0-	-94322	-0-	15345	1	85292	3	N	451	378	1	203
						496	9							

TATUM B-HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 294520 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 9813 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRADY EST GU 2-HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 294754 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 9836 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 295400 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 9754 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435														
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435										
BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	35 N	-0-	35	-0-	-0-	35	2			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					45
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					2
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698										
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			2
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			2
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			2
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			2
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			2
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					6
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435															
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			9
06		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-			9
07		155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-			9
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			9
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			9
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-			9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762															
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			35
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			35
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			35
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			35
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			35
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793															
05		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			2
06		125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			2
07		217 X	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-			2
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			2
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			2
10		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-			2

KJ ENERGY, LLC 469901 HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650															
05		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			46
06		540 X	81	-0-	-459	-0-	81	2			Y	-0-			46
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	55	55 1		46
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			46
09		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-			46
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			46

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647																	
05		899 X	448	-0-	-451	-0-	448	2			Y	-0-	1	1			17
06		840 X	203	-0-	-637	-0-	203	2			Y	-0-					17
07		868 X	50	-0-	-818	-0-	50	2			Y	-0-					17
08		434 N	80	-0-	-354	-0-	80	2			Y	-0-	11	1			6
09		210 N	43	-0-	-167	-0-	43	2			Y	-0-					6
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					6

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667																	
05		465 N	23	-0-	-442	-0-	23	2			Y	-0-					1
06		180 N	86	-0-	-94	-0-	86	2			Y	-0-					1
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-					1
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	562	2	14	9	Y	-0-	13	14	1		-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585																	
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	535	1	401	2	Y	-0-	1	1	1		3
							1	9									
06		1290 N	380	-0-	-910	-0-	82	1	298	2	Y	-0-					3
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	149	1	594	2	Y	-0-					3
08		T. A.	750	-0-	750	-0-	90	1	577	2	Y	-0-	75	78	1		-0-
							83	9									
09		T. A.	1149	-0-	1149	-0-	44	1	1105	2	Y	-0-					-0-
10		T. A.	771	-0-	771	-0-	4	1	765	2	Y	-0-	2	2	1		-0-
							2	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 10054 - 10598																	
05		465 N	22	-0-	-443	-0-	12	1	10	2	Y	-0-					1
06		60 N	14	-0-	-46	-0-	8	1	6	2	Y	-0-					1
07		372 N	7	-0-	-365	-0-	7	2			Y	-0-					1
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	2	Y	-0-	1	1			-0-
09		14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	8	1	15 2	N	-0-		74	
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		74	
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		74	
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		74	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-		74	
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18 2	N	-0-		74	

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639														
05		310 N	87	-0-	-223	-0-	41	1	46 2	Y	-0-		1	
06		210 N	108	-0-	-102	-0-	46	1	62 2	Y	-0-		1	
07		341 N	177	-0-	-164	-0-	26	1	151 2	Y	-0-		1	
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	722	2	7 9	Y	6	7 1	-0-	
09		120 N	42	-0-	-78	-0-	12	1	30 2	Y	-0-		-0-	
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	78	1	150 2	Y	-0-		-0-	

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528														
05		T. A.	135	-0-	135	-0-	994	135	2	Y	-0-		14	
06		994 X	-0-	-0-	-994	-0-				Y	-0-		14	
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	154	2	37 9	Y	34	48 1	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		T. A.	126	-0-	126	-0-	126	11	1	93 2	Y	20	20 1	-0-
10		T. A.	20	-0-	20	-0-	146	22	9	1 1	19 2	Y	-0-	-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590														
05		1178 X	15	-0-	-1163	-0-	15	2		Y	-0-		1	
06		660 X	117	-0-	-543	-0-	117	2		Y	-0-		1	
07		682 X	173	-0-	-509	-0-	173	2		Y	-0-		1	
08		682 X	114	-0-	-568	-0-	19	1	89 2	Y	5	6 1	-0-	
09		326 X	326	-0-	-0-	-0-	6	9					-0-	
10		234 X	234	-0-	-0-	-0-	2	1	324 2	Y	-0-		-0-	

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662														
05		775 N	235	-0-	-540	-0-	234	2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-		-0-	
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-		-0-	
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
09		600 N	371	-0-	-229	-0-	365	2	6 9	Y	5	5 1	-0-	
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1 9	Y	1	1 1	-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	389 X	32	-0-	-357	-0-		32 2			Y	-0-			9
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			9
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	55	35 1		29
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699														
05	403 N	6	-0-	-397	-0-		3 1	3 2		Y	-0-			1
06	90 N	10	-0-	-80	-0-		5 1	5 2		Y	-0-			1
07	155 N	142	-0-	-13	-0-		142 2			Y	-0-			1
08	T. A.	178	-0-	178	178		32 1	146 2		Y	-0-	1 1		-0-
09	T. A.	58	-0-	58	236		58 2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	88	-0-	88	324		28 1	60 2		Y	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624														
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			1
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			1
07	395 X	395	-0-	-0-	-0-		49 1	346 2		Y	-0-			1
08	372 X	241	-0-	-131	-0-		53 1	187 2		Y	1	2 1		-0-
09	333 X	333	-0-	-0-	-0-		333 2			Y	-0-			-0-
10	403 X	201	-0-	-202	-0-		70 1	131 2		Y	-0-			-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550														
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-		58 1	823 2		Y	2	1 1		2
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-		518 2			Y	-0-			2
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 2			Y	-0-			2
08	T. A.	52	-0-	52	52		48 2	4 9		Y	4	6 1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	52		52			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	52		52			Y	-0-			-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642														
05	549 X	549	-0-	-0-	-0-		16 1	532 2		Y	1	1 1		-0-
06	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-		1080 2			Y	-0-			-0-
07	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-		1429 2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	664	-0-	664	664		662 2	2 9		Y	2	2 1		-0-
09	T. A.	608	-0-	608	1272		566 2	42 9		Y	38	38 1		-0-
10	T. A.	803	-0-	803	2075		801 2	2 9		Y	2	2 1		-0-

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-		1	1		20
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					20
07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					20
08		1085 N	268	-0-	-817	-0-	268	2			Y	-0-	13	1			7
09		1080 N	162	-0-	-918	-0-	162	2			Y	-0-					7
10		1240 N	237	-0-	-1003	-0-	237	2			Y	-0-					7

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846																	
05		3100 N	1167	-0-	-1933	209	172	1	995	2	N	-0-					83
06		1130 N	921	-0-	-209	-0-	123	1	798	2	N	-0-		1	1		82
07		1612 N	1191	-0-	-421	-0-	198	1	993	2	N	-0-		1	1		81
08		1178 N	1030	-0-	-148	-0-	134	1	896	2	N	-0-					81
09		930 N	920	-0-	-10	-0-	160	1	760	2	N	-0-					81
10		1178 N	776	-0-	-402	-0-	192	1	584	2	N	-0-		1	1		80

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537																	
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					9
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					9
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	35	2	72	9	Y	-0-	40	1			34
08		T. A.	81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					34
09		T. A.	11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					34
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					34

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430																	
05		248 X	201	-0-	-47	-0-	35	1	166	2	Y	-0-		1	1		16
06		240 X	54	-0-	-186	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					16
07		279 X	60	-0-	-219	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					16
08		186 N	52	-0-	-134	-0-	8	2	44	9	Y	-0-	40	56	1		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650																	
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					4
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					4
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-	4	1			-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	74	1	231	2	Y	-0-					-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//		11183 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901		WELL #: 6		RRCID -> 226259		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 10554 - 10700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	486 1	362 2	Y	1	2	1	6	
06	780 N	470	-0-	-310	-0-	1 9		Y	-0-			6	
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	348 1	122 2	Y	-0-			6	
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-	6	1	-0-	
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-			-0-	
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-	

ORR-TIPPS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226411		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 10734		PERF. 9276 - 9694			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	26	1	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

TATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226676		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10402		PERF. 9222 - 10154			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227010		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 9430 - 10690			
05	1680 X	81	-0-	-1599	-0-	8 1	73 2	Y	-0-			9	
06	480 X	113	-0-	-367	-0-	113 2		Y	-0-			9	
07	496 X	144	-0-	-352	-0-	78 2	66 9	Y	60	38	1	31	
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		Y	-0-			31	
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		Y	-0-			31	
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		Y	-0-			31	

KENNEDY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227096		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9609 - 10430			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227220		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10755		PERF. 9320 - 10542			
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	6 1	168 2	Y	-0-			-0-	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-			-0-	
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		Y	-0-			-0-	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-	
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-			-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	40	1	984	2	Y	2	52
06	930 X	798	-0-	-132	-0-	798	2			Y	-0-	52
07	1178 X	907	-0-	-271	-0-	907	2			Y	-0-	52
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	Y	2	52
09	600 N	333	-0-	-267	-0-	333	2			Y	-0-	52
10	620 N	488	-0-	-132	-0-	487	2	1	9	Y	1	52

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777												
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-	16
06	330 N	243	-0-	-87	-0-	243	2			Y	-0-	16
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-	16
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	303	2	24	9	Y	22	-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-	-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644												
05	1209 N	833	-0-	-376	-0-	831	2	2	9	N	2	42
06	1320 N	861	-0-	-459	-0-	861	2			N	-0-	42
07	1364 N	694	-0-	-670	-0-	694	2			N	-0-	42
08	837 N	531	-0-	-306	-0-	508	2	23	9	N	21	-0-
09	870 N	546	-0-	-324	-0-	546	2			N	-0-	-0-
10	682 N	548	-0-	-134	-0-	547	2	1	9	N	1	-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600												
05	1519 N	1189	-0-	-330	-0-	675	1	512	2	Y	2	5
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	690	1	304	2	Y	-0-	5
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	375	1	811	2	Y	-0-	5
08	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	333	1	681	2	Y	111	-0-
09	990 N	291	-0-	-699	-0-	122	9	170	2	Y	-0-	-0-
10	1178 N	502	-0-	-676	-0-	121	1	300	2	Y	1	-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366												
05	3100 N	75	-0-	-3025	127156	15	1	31	2	N	26	62
06	3000 N	48	-0-	-2952	124204	30	1	18	2	N	-0-	62
07	3100 N	65	-0-	-3035	121169	19	1	46	2	N	-0-	62
08	3100 N	24	-0-	-3076	118093	9	1	15	2	N	-0-	62
09	3000 N	23	-0-	-2977	115116	12	1	11	2	N	-0-	62
10	3100 N	23	-0-	-3077	112039	8	1	15	2	N	-0-	62

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		51 X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	49 1		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20 1		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13 1		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	33 1		-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600															
05		14B2 EXT	341	-0-	341	686	309	1	32	2	Y	-0-			2
06		838 X	152	-0-	-686	-0-	111	1	41	2	Y	-0-			2
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	659	1	184	2	Y	1			3
							1	9							
08		T. A.	2224	-0-	2224	2224	1791	1	361	2	Y	65	68 1		-0-
							72	9							
09		T. A.	2120	-0-	2120	4344	1802	1	318	2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	1464	-0-	1464	5808	1215	1	247	2	Y	2	2 1		-0-
							2	9							

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978															
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055												
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	Y	48
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	48
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	47	2	Y	48
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	-0-	8	1	15	2	Y	48
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	15	1	8	2	Y	48
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	48

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	1720					Y	-0-		3	1		17
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	1720					Y	-0-		17	1		-0-
07		1720 X	-0-	-0-	-1720	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	891	-0-	891	891	53	1	792	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	47	1			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620																	
05		1417 X	102	-0-	-1315	-0-	102	2			Y	-0-					1
06		390 N	240	-0-	-150	-0-	240	2			Y	-0-					1
07		310 N	161	-0-	-149	-0-	161	2			Y	-0-					1
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-	1	1			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	-0-					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631																	
05		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06		1170 N	767	-0-	-403	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
07		1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
10		1085 N	980	-0-	-105	-0-	978	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634																	
05		14B2 EXT	8	-0-	8	1556	8	2			Y	-0-	2	1			57
06		1562 X	6	-0-	-1556	-0-	6	2			Y	-0-					57
07		434 N	27	-0-	-407	-0-	27	2			Y	-0-					57
08		1116 X	32	-0-	-1084	-0-	32	2			Y	-0-	36	1			21
09		420 X	30	-0-	-390	-0-	30	2			Y	-0-					21
10		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-	1	1			20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	14B2 EXT	312	-0-	312	1051	37	1	273	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	1404 X	353	-0-	-1051	-0-	25	1	327	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	T. A.	358	-0-	358	358	25	1	331	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	T. A.	182	-0-	182	540	16	1	165	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	T. A.	482	-0-	482	1022	29	1	442	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374														
05	14B2 EXT	396	-0-	396	1986	31	1	362	2	Y	3	7	1	3
						3	9							
06	2158 X	172	-0-	-1986	-0-	10	1	138	2	Y	22	20	1	5
						24	9							
07	682 N	99	-0-	-583	-0-	5	1	74	2	Y	18	23	1	-0-
						20	9							
08	403 N	125	-0-	-278	-0-	4	1	120	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	180 N	73	-0-	-107	-0-	3	1	69	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538														
05	2835 X	-0-	-0-	-2835	-0-					Y	-0-			15
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			15
07	806 X	409	-0-	-397	-0-	372	2	37	9	Y	34	49	1	-0-
08	T. A.	355	-0-	355	355	12	1	342	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	355					Y	20	20	1	-0-
10	T. A.	258	-0-	258	613	257	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1054	-0-	1054	1054	38	1	961	2	Y	50	10	1	40
						55	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	1643 X	176	-0-	-1467	-0-	176	2			Y	-0-			49		
06	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	39	1	2104	2	Y	-0-			49		
07	1488 X	837	-0-	-651	-0-	111	1	726	2	Y	-0-			49		
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			49		
09	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			49		
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	397	1	1990	2	Y	-0-	1	1	48		

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414																
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 10106 - 10689																
05	3100 N	1814	-0-	-1286	3446	1808	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	-0-
06	3000 N	2250	-0-	-750	2696	2250	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2300	-0-	-800	1896	2300	2			Y	-0-					-0-
08	4522 X	2626	-0-	-1896	-0-	2593	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
09	2250 X	1282	-0-	-968	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
10	2325 X	1102	-0-	-1223	-0-	1100	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616																
05	3193 X	2806	-0-	-387	-0-	2797	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	-0-
06	3090 X	2976	-0-	-114	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
07	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3739	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
09	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
10	2976 X	2696	-0-	-280	-0-	2690	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8825 X	2171	-0-	-6654	-0-		330 1	1823 2	Y		16		11 1				67
06	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-		115 1	1770 2	Y		35		102 1				-0-
07	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-		151 1	1980 2	Y		11		11 1				-0-
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		149 1	2073 2	Y		76		16 1				60
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		107 1	1866 2	Y		30		90 1				-0-
10	1364 N	308	-0-	-1056	-0-		15 1	253 2	Y		36		36 1				-0-
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614																	
05	2976 X	2340	-0-	-636	-0-		2336 2	4 9	Y		4		5 1				12
06	2910 X	2358	-0-	-552	-0-		2358 2		Y		-0-						12
07	3007 X	1576	-0-	-1431	-0-		1576 2		Y		-0-						12
08	3007 X	2177	-0-	-830	-0-		2063 2	114 9	Y		104		116 1				-0-
09	2820 X	2014	-0-	-806	-0-		2014 2		Y		-0-						-0-
10	2449 X	353	-0-	-2096	-0-		352 2	1 9	Y		1		1 1				-0-
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788																	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479																	
05	31 N	24	-0-	-7	-0-		5 1	19 2	N		-0-						-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-		27 2		N		-0-						-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-		5 1	19 2	N		-0-						-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-		9 1	15 2	N		-0-						-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-		13 1	11 2	N		-0-						-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-		8 1	16 2	N		-0-						-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		2 1				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266												
05	806 X	535	-0-	-271	-0-	36	1	411	2	Y	80	59 1 2 8 27
06	780 X	284	-0-	-496	-0-	18	1	241	2	Y	23	41 1 9
07	806 X	478	-0-	-328	-0-	25	9	423	2	Y	20	29 1 -0-
08	527 N	420	-0-	-107	-0-	33	1	387	2	Y	3	3 1 -0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	9	446	2	Y	3	3 1 -0-
10	465 N	389	-0-	-76	-0-	30	1	362	2	Y	4	4 1 -0-
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742												
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-	4
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	N	1	5 1 -0-
07	465 N	141	-0-	-324	-0-	141	2			N	-0-	-0-
08	682 N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-	-0-
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	281	1	805	2	N	11	10 1 1
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	12	9	613	2	N	3	1 1 3
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828												
05	14B2 EXT	493	-0-	493	1499	40	1	453	2	Y	-0-	1 1 47
06	1692 X	193	-0-	-1499	-0-	13	1	180	2	Y	-0-	47
07	620 N	199	-0-	-421	-0-	13	1	186	2	Y	-0-	47
08	496 N	199	-0-	-297	-0-	11	1	188	2	Y	-0-	47
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	5	1	119	2	Y	-0-	47
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	2	1	72	2	Y	-0-	47
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671															
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	125	1	419	2	N	3	3	8		9
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	3	9			N	-0-				9
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	119	1	306	2	N	-0-				9
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	322	1	1108	2	N	-0-				9
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	218	1	756	2	N	1	1	8		9
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	9			N	-0-				9

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678															
05	2843 N	1183	-0-	-1660	-0-	7	1	1166	2	N	9	7	1		19
06	1500 N	1309	-0-	-191	-0-	10	9	1284	2	N	6	4	1		21
07	1550 N	968	-0-	-582	-0-	18	1			N					
08	1178 N	734	-0-	-444	-0-	7	9	14	9	N	13	23	1		11
09	1320 N	842	-0-	-478	-0-	954	2	6	9	N	5	5	1		11
10	961 N	451	-0-	-510	-0-	728	2	777	2	N	6	5	1		12

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640															
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-				1
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	1	1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	248 N	14	-0-	-234	-0-	14	2			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689															
05	2852 X	1779	-0-	-1073	-0-	1779	2			Y	-0-				1
06	2760 X	1320	-0-	-1440	-0-	1319	2	1	9	Y	1	1	1		1
07	1953 X	1601	-0-	-352	-0-	1600	2	1	9	Y	1	1	1		1
08	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2			Y	-0-				1
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-				1
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2198	2	2	9	Y	2	2	1		1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-	-0-
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	147	1	153	2	N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727												
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	2
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			2	1	N	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730												
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069												
05		3100 N	3710	-0-	610	10675	3710	2		N	-0-	34
06		3000 N	2977	-0-	-23	10652	2973	2	4	9	N	4
07		14420 X	3768	-0-	-10652	-0-	3767	2	1	9	N	1
08		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-
09		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3207	2	50	9	N	45
10		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3373	2	8	9	N	7

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663												
05		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		N	-0-	29
06		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2252	2	3	9	N	3
07		3937 X	2605	-0-	-1332	-0-	2604	2	1	9	N	1
08		3937 X	2414	-0-	-1523	-0-	2414	2			N	-0-
09		3810 X	1886	-0-	-1924	-0-	1850	2	36	9	N	33
10		3937 X	1819	-0-	-2118	-0-	1815	2	4	9	N	4

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723															
05	2108 X	422	-0-	-1686	-0-	42	1	380	2	Y	-0-				-0-
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-				-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754															
05	115 X	-0-	-0-	-115	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617															
05	589 N	10	-0-	-579	-0-	10	2			Y	-0-				57
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1		56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				56
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				56
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				56
10	T. A.	43	-0-	43	-0-	43	43	2		Y	-0-				56

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682															
05		4278 X	3435	-0-	-843	-0-	35	1	3400	2	Y	-0-			4
06		4140 X	3376	-0-	-764	-0-	240	1	3129	2	Y	6	6 1		4
							7	9							
07		4278 X	3409	-0-	-869	-0-	343	1	3064	2	Y	2	2 1		4
							2	9							
08		3534 X	3379	-0-	-155	-0-	208	1	3171	2	Y	-0-			4
09		3420 X	3187	-0-	-233	-0-	232	1	2955	2	Y	-0-			4
10		3503 X	3302	-0-	-201	-0-	337	1	2961	2	Y	4	4 1		4
							4	9							
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891															
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086															
05		22 X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-			-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3 1	5 8	6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-9	9 1	1 8	4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	502					Y	-0-					-0-
06		502 X	-0-	-0-	-502	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693																	
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	190	1	587	2	N	6	5	1			13
06		535 N	535	-0-	-0-	-0-	111	1	422	2	N	2	3	1			12
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	175	1	507	2	N	12	16	1			8
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	129	1	552	2	N	5	4	1			9
09		480 N	448	-0-	-32	-0-	110	1	335	2	N	3	3	1			9
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	163	1	492	2	N	7	5	1			11

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	-0-
08	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	-0-
09	690 X	475	-0-	-215	-0-	25	1	450	2	N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766												
05	2770 X	-0-	-0-	-2770	-0-					Y	-0-	2
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	2
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	2
08	14B2 EXT	775	-0-	775	775	775	2			Y	-0-	2
09	14B2 EXT	860	-0-	860	1635	159	1	701	2	Y	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1635					Y	-0-	2
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	502
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	498
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	496
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	496
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	496
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	491
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302															
05		156 X	-0-	-0-	-156	-0-					Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460															
05		3379 X	872	-0-	-2507	-0-	872	2			Y	-0-			60
06		3270 X	2892	-0-	-378	-0-	724	1	2168	2	Y	-0-	1	1	59
07		3255 X	2887	-0-	-368	-0-	472	1	2415	2	Y	-0-			59
08		3255 X	2506	-0-	-749	-0-	385	1	2121	2	Y	-0-			59
09		3150 X	2529	-0-	-621	-0-	380	1	2149	2	Y	-0-			59
10		2976 X	1483	-0-	-1493	-0-	26	1	1457	2	Y	-0-			59

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304															
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-			-0-
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661															
05		1705 X	1551	-0-	-154	-0-	1388	1	163	2	Y	-0-			9
06		1650 X	1492	-0-	-158	-0-	1218	1	272	2	Y	2	1	1	10
07		1612 X	1412	-0-	-200	-0-	1039	1	373	2	Y	-0-	1	1	9
08		1612 X	1174	-0-	-438	-0-	902	1	239	2	Y	30	39	1	-0-
09		1500 N	1369	-0-	-131	-0-	1102	1	267	2	Y	-0-			-0-
10		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1073	1	385	2	Y	2	2	1	-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2052					Y	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2052					Y	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2052					Y	-0-			3
08		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
09		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	505	1	58	2	Y	-0-			6
06	630 N	458	-0-	-172	-0-	373	1	85	2	Y	-0-	1	1	5
07	589 N	292	-0-	-297	-0-	216	1	76	2	Y	-0-			5
08	558 N	145	-0-	-413	-0-	113	1	30	2	Y	2	7	1	-0-
								2	9					
09	450 N	180	-0-	-270	-0-	154	1	26	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	190	-0-	-89	-0-	32	1	158	2	Y	-0-			-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	44	1	150	2	N	-0-			13
06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	42	1	168	2	N	-0-			13
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	233	1	1127	2	N	-0-			13
08	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	188	1	1365	2	N	-0-			13
09	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	207	1	927	2	N	-0-			13
10	914 X	914	-0-	-0-	-0-	214	1	700	2	N	-0-			13

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			337
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	4	1	333
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1	332
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			332
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			332
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	331

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

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

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578														
05	2894 N	772	-0-	-2122	-0-	4	1	767	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
06	1530 N	142	-0-	-1388	-0-	6	1	136	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	8	-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546														
05	4107 X	295	-0-	-3812	-0-	295	2			Y	-0-			1
06	1860 X	204	-0-	-1656	-0-	204	2			Y	-0-			1
07	1922 X	196	-0-	-1726	-0-	196	2			Y	-0-			1
08	310 N	44	-0-	-266	-0-	44	2			Y	-0-			1
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-			1
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668														
05	7645 X	950	-0-	-6695	-0-	950	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	806 N	104	-0-	-702	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	2	Y	-0-			-0-

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680														
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	349	2	1	9	Y	1	1	1	12
06	570 N	311	-0-	-259	-0-	311	2			Y	-0-			12
07	558 N	320	-0-	-238	-0-	320	2			Y	-0-			12
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	Y	1	1	1	12
09	300 N	21	-0-	-279	-0-	21	2			Y	-0-			12
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1	1	1	12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	609 X	129	-0-	-480	-0-	2	1	127	2	Y	-0-				1
06	180 N	13	-0-	-167	-0-	13	2			Y	-0-				1
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				1
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	224	2	11	9	Y	10	11	1		-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

05	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-				-0-
06	1440 X	204	-0-	-1236	-0-	204	2			Y	-0-				-0-
07	1488 X	912	-0-	-576	-0-	912	2			Y	-0-				-0-
08	2449 X	1521	-0-	-928	-0-	1521	2			Y	-0-				-0-
09	2370 X	1305	-0-	-1065	-0-	1305	2			Y	-0-				-0-
10	2449 X	1569	-0-	-880	-0-	1569	2			Y	-0-				-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

05	217 N	112	-0-	-105	-0-	100	1	12	2	Y	-0-				5
06	210 N	98	-0-	-112	-0-	68	1	30	2	Y	-0-				5
07	155 N	69	-0-	-86	-0-	54	1	15	2	Y	-0-				5
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	93	1	16	2	Y	1	6	1		-0-
						1	9								
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	78	1	17	2	Y	-0-				-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	32	1	75	2	Y	-0-				-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				2
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				2
07	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	180	1	1031	2	Y	-0-				2
08	T. A.	553	-0-	553	553	553	2			Y	-0-				2
09	T. A.	1791	-0-	1791	2344	63	1	1728	2	Y	-0-				2
10	T. A.	1039	-0-	1039	3383	1039	2			Y	-0-				2

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						38
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					1 1	37
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					1 1	36
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						36
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						36
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					1 1	35

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558													
05		2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		Y	-0-	1
06		2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2082	2	2 9	Y	2 1	1
07		1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1813	2	1 9	Y	1 1	1
08		2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		Y	-0-	1
09		1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		Y	-0-	1
10		2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2067	2	1 9	Y	1 1	1

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846													
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		49	N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2		N	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250													
05		8525	X	7749	-0-	-776	-0-	1299	1	6450 2	N	-0-	96
06		8250	X	7936	-0-	-314	-0-	1215	1	6704 2	N	15 103 1	8
07		8525	X	7848	-0-	-677	-0-	1303	1	6539 2	N	5 5 1	8
08		8184	X	7049	-0-	-1135	-0-	958	1	6091 2	N	-0-	8
09		7950	X	6778	-0-	-1172	-0-	980	1	5677 2	N	110 105 1	13
10		8215	X	6581	-0-	-1634	-0-	121 9	1146 1	5413 2	N	20 8 1	25

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513													
05		8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	1454	1	7034 2	Y	-0-	8
06		8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	1245	1	6862 2	Y	14 13 1	9
07		8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	1403	1	6951 2	Y	5 5 1	9
08		8401	X	8185	-0-	-216	-0-	1107	1	7078 2	Y	-0-	9
09		8130	X	7801	-0-	-329	-0-	1143	1	6658 2	Y	-0-	9
10		8401	X	7856	-0-	-545	-0-	1345	1	6500 2	Y	10 10 1	9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547										COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 10296	PERF.10854 - 14448
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	1232 1	12121 2	N	95	95 1	17	
06	13597 X	13597	-0-	-0-	-0-	105 9	12703 2	N	59	59 1	17	
07	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	65 9	12759 2	N	67	67 1	17	
08	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	968 1	12509 2	N	88	88 1	17	
09	13590 X	12553	-0-	-1037	-0-	74 9	11795 2	N	82	82 1	17	
10	14043 X	12442	-0-	-1601	-0-	905 1	11622 2	N	118	118 1	17	
						97 9						
						668 1						
						690 1						
						130 9						

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701										COMPL. DATE 05/05/2017	TOTAL DEPTH 10661	PERF.10962 - 14977
05	16098 X	16098	-0-	-0-	-0-	2764 1	13331 2	N	3	3 8	10	
06	16500 X	14274	-0-	-2226	-0-	3 9	12059 2	N	25	25 1	10	
07	17050 X	15267	-0-	-1783	-0-	2187 1	12675 2	N	10	10 1	10	
08	17050 X	15291	-0-	-1759	-0-	28 9	13159 2	N	66	76 1	-0-	
09	15900 X	14306	-0-	-1594	-0-	2581 1	12215 2	N	1	1 8	-0-	
10	16089 X	14947	-0-	-1142	-0-	11 9	12377 2	N	19	19 1	-0-	
						2090 1						
						73 9						
						1 9						
						2549 1						
						21 9						

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723										COMPL. DATE 10/26/2017	TOTAL DEPTH 10403	PERF.10714 - 14365
05	9145 X	7860	-0-	-1285	-0-	676 1	7126 2	Y	53	53 1	30	
06	8820 X	8709	-0-	-111	-0-	58 9	8032 2	Y	36	36 1	30	
07	9114 X	8667	-0-	-447	-0-	637 1	8011 2	Y	41	41 1	30	
08	8680 X	8171	-0-	-509	-0-	40 9	7566 2	Y	51	51 1	30	
09	8520 X	7742	-0-	-778	-0-	611 1	7277 2	Y	49	49 1	30	
10	8804 X	7720	-0-	-1084	-0-	45 9	7213 2	Y	71	71 1	30	
						549 1						
						56 9						
						411 1						
						54 9						
						429 1						
						78 9						

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862										COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH 10403	PERF.10842 - 15305
05	12958 X	11615	-0-	-1343	-0-	1022 1	10504 2	Y	81	81 1	25	
06	12540 X	11576	-0-	-964	-0-	89 9	10695 2	Y	49	49 1	25	
07	12958 X	12101	-0-	-857	-0-	827 1	11170 2	Y	58	58 1	25	
08	12276 X	12129	-0-	-147	-0-	54 9	11230 2	Y	77	77 1	25	
09	11580 X	11536	-0-	-44	-0-	867 1	10843 2	Y	74	74 1	25	
10	12090 X	11422	-0-	-668	-0-	64 9	10677 2	Y	107	107 1	25	
						814 1						
						85 9						
						612 1						
						81 9						
						627 1						
						118 9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	18042 X	16882	-0-	-1160	-0-	1285	1	15444	2	N	139	133	1	4 8	55
06	18330 X	15047	-0-	-3283	-0-	1077	1	13837	2	N	121	78	1		98
07	18941 X	15298	-0-	-3643	-0-	1177	1	14001	2	N	109	206	1	1 8	-0-
08	18941 X	13743	-0-	-5198	-0-	1078	1	12558	2	N	97	97	1		-0-
09	16800 X	14094	-0-	-2706	-0-	610	1	13357	2	N	115	98	1		17
10	16895 X	14731	-0-	-2164	-0-	580	1	13993	2	N	144	144	1		17

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067															
05	17422 X	16497	-0-	-925	-0-	1528	1	14948	2	N	19	19	1		17
06	15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	754	1	14527	2	N	60	20	1		57
07	15685 X	15685	-0-	-0-	-0-	1231	1	14341	2	N	103	157	1		3
08	16492 X	15150	-0-	-1342	-0-	1366	1	13765	2	N	17	17	1		3
09	15960 X	13364	-0-	-2596	-0-	275	1	13056	2	N	30	16	1		17
10	16492 X	14258	-0-	-2234	-0-	426	1	13817	2	N	14	14	1		17

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198															
05	23498 X	19993	-0-	-3505	-0-	703	1	19137	2	N	139	138	1	1 8	15
06	22740 X	16737	-0-	-6003	-0-	672	1	15987	2	N	71	71	1		15
07	19747 X	18661	-0-	-1086	-0-	1155	1	17408	2	N	89	89	1		15
08	19995 X	16431	-0-	-3564	-0-	1422	1	14884	2	N	114	104	1		25
09	19350 X	12506	-0-	-6844	-0-	953	1	11465	2	N	80	80	1		25
10	19995 X	16236	-0-	-3759	-0-	704	1	15166	2	N	333	341	1		17

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545															
05	8680 X	8526	-0-	-154	-0-	1323	1	7137	2	Y	60	60	1		13
06	8550 X	8117	-0-	-433	-0-	1237	1	6841	2	Y	35	35	1		13
07	8835 X	8346	-0-	-489	-0-	1405	1	6896	2	Y	41	41	1		13
08	8835 X	8449	-0-	-386	-0-	1182	1	7206	2	Y	55	55	1		13
09	8400 X	8092	-0-	-308	-0-	1235	1	6799	2	Y	53	53	1		13
10	8525 X	8088	-0-	-437	-0-	965	1	7038	2	Y	77	77	1		13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	11470 X	1932	-0-	-9538	-0-	182	1	1736	2	Y	13	20 1 5
06	11100 X	8558	-0-	-2542	-0-	455	1	8063	2	Y	36	31 1 10
07	11470 X	10314	-0-	-1156	-0-	713	1	9547	2	Y	49	47 1 12
08	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	761	1	10520	2	Y	88	93 1 7
09	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	570	1	10080	2	Y	68	68 1 7
10	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	600	1	10162	2	Y	125	125 1 7
						138	9					
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005												
05	15996 X	14958	-0-	-1038	-0-	2104	1	12854	2	N	-0-	-0-
06	15330 X	14548	-0-	-782	-0-	1774	1	12745	2	N	26	26 1 -0-
07	15345 X	13827	-0-	-1518	-0-	3351	1	10466	2	N	9	9 1 -0-
08	15345 X	11711	-0-	-3634	-0-	1418	1	10206	2	N	79	79 1 -0-
09	14550 X	13229	-0-	-1321	-0-	2342	1	10887	2	N	-0-	-0-
10	15035 X	14461	-0-	-574	-0-	3311	1	11129	2	N	19	19 1 -0-
						21	9					
TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723												
05	19127 X	4140	-0-	-14987	-0-	393	1	3741	2	Y	5	9 1 20
06	17400 X	-0-	-0-	-17400	-0-					Y	-0-	17 1 3
07	16616 X	-0-	-0-	-16616	-0-					Y	-0-	2 1 1
08	16616 X	-0-	-0-	-16616	-0-					Y	-0-	1 1 -0-
09	10560 X	1139	-0-	-9421	-0-	43	1	1095	2	Y	1	1 1 -0-
10	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	585	1	11759	2	Y	12	12 1 -0-
						13	9					
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713												
05	12338 X	8422	-0-	-3916	-0-	811	1	7416	2	N	177	161 1 3 8 40
06	11940 X	10573	-0-	-1367	-0-	766	1	9754	2	N	48	48 1 40
07	11749 X	10846	-0-	-903	-0-	761	1	10023	2	N	56	56 1 40
08	11036 X	10810	-0-	-226	-0-	721	1	9966	2	N	112	152 1 -0-
09	10680 X	10524	-0-	-156	-0-	558	1	9886	2	N	73	73 1 -0-
10	10912 X	10527	-0-	-385	-0-	579	1	9831	2	N	106	106 1 -0-
						117	9					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	1415	1	12257	2	Y	16	12	1	25
06	13980 X	12230	-0-	-1750	-0-	746	1	11437	2	Y	43	58	1	10
07	14446 X	12899	-0-	-1547	-0-	1021	1	11858	2	Y	18	16	1	12
08	15004 X	11778	-0-	-3226	-0-	835	1	10899	2	Y	40	52	1	-0-
09	13260 X	11684	-0-	-1576	-0-	235	1	11434	2	Y	14	14	1	-0-
10	13702 X	6015	-0-	-7687	-0-	346	1	5662	2	Y	6	6	1	-0-
TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696														
05	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	1634	1	15456	2	N	120	120	1	23
06	17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	1052	1	16187	2	N	73	73	1	23
07	17323 X	17323	-0-	-0-	-0-	1216	1	16016	2	N	83	83	1	23
08	15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	1011	1	14072	2	N	97	97	1	23
09	14827 X	14827	-0-	-0-	-0-	785	1	13937	2	N	95	95	1	23
10	14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	808	1	13840	2	N	139	139	1	23
POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319														
05	15438 X	5194	-0-	-10244	-0-	499	1	4656	2	N	35	35	1	28
06	14940 X	13054	-0-	-1886	-0-	789	1	12204	2	N	55	55	1	28
07	15097 X	9258	-0-	-5839	-0-	653	1	8557	2	N	44	44	1	28
08	12741 X	8372	-0-	-4369	-0-	556	1	7758	2	N	53	53	1	28
09	13050 X	8690	-0-	-4360	-0-	477	1	8152	2	N	55	55	1	28
10	13485 X	8474	-0-	-5011	-0-	473	1	7914	2	N	79	79	1	28
POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609														
05	13578 X	12102	-0-	-1476	-0-	1069	1	10942	2	N	83	83	1	25
06	13140 X	11943	-0-	-1197	-0-	726	1	11162	2	N	50	50	1	25
07	13547 X	12073	-0-	-1474	-0-	847	1	11162	2	N	58	58	1	25
08	12927 X	11235	-0-	-1692	-0-	744	1	10413	2	N	71	71	1	25
09	12510 X	10903	-0-	-1607	-0-	588	1	10238	2	N	70	70	1	25
10	12338 X	5500	-0-	-6838	-0-	299	1	5145	2	N	51	51	1	25

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	1120	1	3615	2	N	3	3	8	73
06	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	869	1	3665	2	N	-0-			73
07	5518 X	5095	-0-	-423	-0-	1230	1	3865	2	N	-0-			73
08	5518 X	3796	-0-	-1722	-0-	1364	1	2432	2	N	-0-			73
09	5340 X	4024	-0-	-1316	-0-	902	1	3052	2	N	64	137	1	-0-
10	5084 X	2776	-0-	-2308	-0-	70	9	883	1	N	-0-			-0-

BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970														
05	14260 X	11418	-0-	-2842	-0-	1092	1	10086	2	N	218	218	1	17
06	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	240	9	854	1	N	60	60	1	17
07	13671 X	12936	-0-	-735	-0-	66	9	908	1	N	63	63	1	17
08	13671 X	11483	-0-	-2188	-0-	69	9	765	1	N	247	249	1	15
09	14100 X	8277	-0-	-5823	-0-	272	9	444	1	N	54	54	1	15
10	14570 X	7282	-0-	-7288	-0-	444	1	402	1	N	166	168	1	13
						59	9	183	9					

WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163														
05	13144 X	11266	-0-	-1878	-0-	994	1	10180	2	N	84	78	1	15
06	12690 X	10614	-0-	-2076	-0-	92	9	756	1	N	45	45	1	15
07	13113 X	10836	-0-	-2277	-0-	50	9	761	1	N	52	52	1	15
08	11997 X	10633	-0-	-1364	-0-	57	9	718	1	N	227	225	1	17
09	11610 X	9474	-0-	-2136	-0-	250	9	507	1	N	60	60	1	17
10	11253 X	7315	-0-	-3938	-0-	66	9	410	1	N	68	68	1	17
						75	9							

BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370														
05	10695 X	5263	-0-	-5432	-0-	470	1	4751	2	N	38	37	1	30
06	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	42	9	688	1	N	49	49	1	30
07	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	54	9	794	1	N	55	55	1	30
08	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	61	9	687	1	N	66	66	1	30
09	11610 X	9537	-0-	-2073	-0-	73	9	506	1	N	62	62	1	30
10	11997 X	9532	-0-	-2465	-0-	68	9	524	1	N	90	90	1	30
						99	9							

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186														
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		7347 X	6449	-0-	-898	-0-	591 1	5804 2	N	49	45 1	4 8	17
							54 9						
06		6630 X	5856	-0-	-774	-0-	416 1	5412 2	N	25	25 1		17
							28 9						
07		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	406 1	5354 2	N	29	28 1	1 8	17
							32 9						
08		6448 X	5467	-0-	-981	-0-	367 1	5061 2	N	35	35 1		17
							39 9						
09		6240 X	5471	-0-	-769	-0-	291 1	5140 2	N	36	36 1		17
							40 9						
10		6448 X	5849	-0-	-599	-0-	321 1	5466 2	N	56	56 1		17
							62 9						

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753													

05		14074 X	9718	-0-	-4356	-0-	897 1	8747 2	N	67	67 1		7
							74 9						
06		13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	851 1	12937 2	N	59	59 1		7
							65 9						
07		13547 X	12566	-0-	-981	-0-	882 1	11618 2	N	60	60 1		7
							66 9						
08		12865 X	12128	-0-	-737	-0-	813 1	11230 2	N	77	77 1		7
							85 9						
09		13860 X	11363	-0-	-2497	-0-	604 1	10679 2	N	73	73 1		7
							80 9						
10		14322 X	11590	-0-	-2732	-0-	634 1	10763 2	N	175	167 1		15
							193 9						

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402													

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

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442													

05		35371 X	28611	-0-	-6760	-0-	2140 1	25800 2	Y	610	600 1	11 8	84
							671 9						
06		34230 X	25445	-0-	-8785	-0-	1857 1	23204 2	Y	349	375 1	1 8	57
							384 9						
07		31961 X	22568	-0-	-9393	-0-	1719 1	20484 2	Y	332	331 1		58
							365 9						
08		31961 X	28403	-0-	-3558	-0-	2199 1	25683 2	Y	474	513 1		19
							521 9						
09		30780 X	28061	-0-	-2719	-0-	1239 1	26547 2	Y	250	242 1		27
							275 9						
10		28613 X	28377	-0-	-236	-0-	1113 1	26876 2	Y	353	346 1		34
							388 9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	36456 X	29090	-0-	-7366	-0-	2214 1	26839 2	Y		34	34	1		38
06	35280 X	29967	-0-	-5313	-0-	2158 1	27745 2	Y		58	88	1		8
07	35185 X	29617	-0-	-5568	-0-	2293 1	27277 2	Y		43	41	1		10
08	34007 X	27231	-0-	-6776	-0-	2168 1	24993 2	Y		64	74	1		-0-
09	29970 X	25939	-0-	-4031	-0-	1185 1	24714 2	Y		36	31	1		5
10	30969 X	25231	-0-	-5738	-0-	1007 1	24191 2	Y		30	24	1		11

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 2H RRCID -> 291928 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10074 - 14450														
05	67518 X	52682	-0-	-14836	-0-	3984 1	48002 2	N		633	657	1	8 8	45
06	65340 X	45046	-0-	-20294	-0-	3467 1	40949 2	N		573	479	1	1 8	138
07	62403 X	54510	-0-	-7893	-0-	4164 1	49652 2	N		631	669	1		100
08	62403 X	44705	-0-	-17698	-0-	3491 1	40526 2	N		625	600	1		125
09	57780 X	45264	-0-	-12516	-0-	1956 1	42816 2	N		447	533	1	2 8	37
10	54498 X	46250	-0-	-8248	-0-	1794 1	43914 2	N		493	493	1		37

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 3H RRCID -> 291929 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10155 - 14519														
05	60326 X	48672	-0-	-11654	-0-	3664 1	44014 2	Y		904	883	1		146
06	55950 X	45480	-0-	-10470	-0-	3221 1	41400 2	Y		781	802	1		125
07	55211 X	45338	-0-	-9873	-0-	3456 1	41104 2	Y		707	665	1		167
08	51460 X	43740	-0-	-7720	-0-	3385 1	39497 2	Y		780	840	1		107
09	48600 X	39571	-0-	-9029	-0-	1772 1	37197 2	Y		547	614	1		40
10	48670 X	39673	-0-	-8997	-0-	1557 1	37607 2	Y		463	389	1		114

POWELL-TODD WELL #: 1H RRCID -> 291948 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10434 - 14389														
05	34100 X	28821	-0-	-5279	-0-	2193 1	26587 2	Y		37	33	1	4 8	35
06	33000 X	31184	-0-	-1816	-0-	2245 1	28872 2	Y		61	89	1		7
07	32519 X	30999	-0-	-1520	-0-	2400 1	28549 2	Y		45	42	1		10
08	31000 X	29994	-0-	-1006	-0-	2368 1	27550 2	Y		69	79	1		-0-
09	30810 X	27526	-0-	-3284	-0-	1259 1	26226 2	Y		37	32	1		5
10	31837 X	26560	-0-	-5277	-0-	1062 1	25463 2	Y		32	25	1		12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 4H RRCID -> 291955 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10145 - 14410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
05		71641 X	58487	-0-	-13154	-0-	4404	1	52889	2	Y	1085	1058	1	176
							1194	9							
06		67200 X	53113	-0-	-14087	-0-	3751	1	48363	2	Y	908	938	1	146
							999	9							
07		65627 X	55082	-0-	-10545	-0-	4197	1	49939	2	Y	860	804	1	202
							946	9							
08		60915 X	52570	-0-	-8345	-0-	4068	1	47473	2	Y	935	1007	1	130
							1029	9							
09		58290 X	48867	-0-	-9423	-0-	2160	1	45995	2	Y	647	730	1	47
							712	9							
10		58497 X	52681	-0-	-5816	-0-	2068	1	49939	2	Y	613	510	1	150
							674	9							
CHURCH-BOX WELL #: 1H RRCID -> 292116 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10098 - 14975															
05		43772 X	38709	-0-	-5063	-0-	2928	1	35175	2	N	551	577	1	47
							606	9							
06		42360 X	36429	-0-	-5931	-0-	2585	1	33283	2	N	510	444	1	113
							561	9							
07		42718 X	37644	-0-	-5074	-0-	2892	1	34400	2	N	320	396	1	37
							352	9							
08		41695 X	36118	-0-	-5577	-0-	2799	1	32716	2	N	548	522	1	63
							603	9							
09		38970 X	35010	-0-	-3960	-0-	1566	1	32897	2	N	497	527	1	33
							547	9							
10		38719 X	35195	-0-	-3524	-0-	1380	1	33325	2	N	445	291	1	187
							490	9							
CASSITY-POWELL WELL #: 2H RRCID -> 292366 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10646 - 14970															
05		74152 X	52361	-0-	-21791	-0-	3980	1	48312	2	Y	63	50	1	4 8 29
							69	9							
06		71760 X	49518	-0-	-22242	-0-	3574	1	45843	2	Y	92	114	1	7
							101	9							
07		66774 X	46164	-0-	-20610	-0-	3574	1	42518	2	Y	65	61	1	11
							72	9							
08		59706 X	37334	-0-	-22372	-0-	2948	1	34312	2	Y	67	78	1	-0-
							74	9							
09		50670 X	32315	-0-	-18355	-0-	1479	1	30795	2	Y	37	37	1	-0-
							41	9							
10		52359 X	26066	-0-	-26293	-0-	1042	1	24918	2	Y	96	87	1	9
							106	9							
CASSITY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292481 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10561 - 14667															
05		87513 X	58211	-0-	-29302	-0-	4476	1	53658	2	Y	70	75	1	4 8 42
							77	9							
06		80670 X	62163	-0-	-18507	-0-	4488	1	57547	2	Y	116	149	1	9
							128	9							
07		73160 X	58560	-0-	-14600	-0-	4534	1	53934	2	Y	84	79	1	14
							92	9							
08		68045 X	53350	-0-	-14695	-0-	4223	1	49019	2	Y	98	112	1	-0-
							108	9							
09		64920 X	45765	-0-	-19155	-0-	2089	1	43618	2	Y	53	53	1	-0-
							58	9							
10		64232 X	39326	-0-	-24906	-0-	1567	1	37599	2	Y	145	131	1	14
							160	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
CHURCH-BOX-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293158 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10120 - 13687														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05		75020 X	55083	-0-	-19937	-0-	4158	1 49902 2	Y	930	914 1	151		
							1023	9						
06		67470 X	50859	-0-	-16611	-0-	3607	1 46369 2	Y	803	826 1	128		
							883	9						
07		65162 X	49711	-0-	-15451	-0-	3793	1 45108 2	Y	736	691 1	173		
							810	9						
08		58621 X	47700	-0-	-10921	-0-	3705	1 43258 2	Y	670	747 1	96		
							737	9						
09		56730 X	42374	-0-	-14356	-0-	1915	1 39938 2	Y	474	535 1	35		
							521	9						
10		55087 X	41218	-0-	-13869	-0-	1625	1 39184 2	Y	372	314 1	93		
							409	9						

CHURCH-BRADY-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293181 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10348 - 14550														
05		74710 X	55634	-0-	-19076	-0-	4195	1 50402 2	Y	943	922 1	152	4	8
							1037	9						
06		68940 X	51462	-0-	-17478	-0-	3662	1 46908 2	Y	811	833 1	130		
							892	9						
07		66526 X	52531	-0-	-13995	-0-	4008	1 47667 2	Y	778	725 1	183		
							856	9						
08		59830 X	51793	-0-	-8037	-0-	4027	1 46967 2	Y	726	806 1	103		
							799	9						
09		56670 X	45626	-0-	-11044	-0-	2042	1 43015 2	Y	517	582 1	38		
							569	9						
10		55645 X	45810	-0-	-9835	-0-	1806	1 43550 2	Y	413	348 1	103		
							454	9						

HOLDER-DILLEN-BOUNDS WELL #: 1H RRCID -> 293317 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10693 - 14767														
05		88164 X	61803	-0-	-26361	-0-	4647	1 55834 2	Y	1202	1187 1	166	14	8
							1322	9						
06		80220 X	57146	-0-	-23074	-0-	4078	1 52199 2	Y	790	830 1	126		
							869	9						
07		76818 X	54268	-0-	-22550	-0-	4154	1 49389 2	Y	659	669 1	116		
							725	9						
08		67239 X	47016	-0-	-20223	-0-	3648	1 42818 2	Y	500	593 1	23		
							550	9						
09		64440 X	47548	-0-	-16892	-0-	2212	1 45036 2	Y	273	266 1	30		
							300	9						
10		61814 X	44118	-0-	-17696	-0-	1744	1 41846 2	Y	480	464 1	46		
							528	9						

PRO WELL #: 1H RRCID -> 293768 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10940 - 14016														
05		47381 X	47381	-0-	-0-	-0-	1690	1 45073 2	Y	562	551 1	106		
							618	9						
06		49533 X	49533	-0-	-0-	-0-	5369	1 43892 2	Y	247	258 1	95		
							272	9						
07		50138 X	50138	-0-	-0-	-0-	4019	1 45577 2	Y	493	510 1	78		
							542	9						
08		45146 X	45146	-0-	-0-	-0-	872	1 43863 2	Y	374	374 1	78		
							411	9						
09		33920 X	33920	-0-	-0-	-0-	151	1 33682 2	Y	79	79 1	78		
							87	9						
10		40386 X	40386	-0-	-0-	-0-	2404	1 37474 2	Y	462	261 1	279		
							508	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PRO WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10801 - 13561														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TAYLOR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294454 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10446 - 14211														
05	182156	X	88437	-0-	-93719	-0-	6784	1	81525	2	Y	116	113 1	21
							128	9						
06	176280	X	77742	-0-	-98538	-0-	5620	1	72002	2	Y	109	110 1	17
							120	9					3 8	
07	182156	X	83124	-0-	-99032	-0-	6436	1	76547	2	Y	128	126 1	19
							141	9						
08	118916	X	74851	-0-	-44065	-0-	5906	1	68834	2	Y	101	116 1	4
							111	9						
09	88710	X	62832	-0-	-25878	-0-	2866	1	59838	2	Y	116	113 1	7
							128	9						
10	88443	X	55885	-0-	-32558	-0-	2224	1	53544	2	Y	106	99 1	14
							117	9						

TAYLOR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294640 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10450 - 14295														
05	95573	X	89454	-0-	-6119	-0-	6867	1	82456	2	Y	119	118 1	22
							131	9						
06	92490	X	81068	-0-	-11422	-0-	5858	1	75087	2	Y	112	115 1	18
							123	9					1 8	
07	95573	X	85817	-0-	-9756	-0-	6645	1	79025	2	Y	134	132 1	20
							147	9						
08	95573	X	77808	-0-	-17765	-0-	6136	1	71559	2	Y	103	119 1	4
							113	9						
09	92490	X	69587	-0-	-22903	-0-	3149	1	66299	2	Y	126	122 1	8
							139	9						
10	89466	X	62985	-0-	-26481	-0-	2507	1	60347	2	Y	119	111 1	16
							131	9						

TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295362 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10628 - 14158														
05	0		138017	-0-	138017	636572	10577	1	127243	2	Y	179	181 1	33
							197	9						
06	749000	X	112428	-0-	-636572	-0-	8146	1	104114	2	Y	153	161 1	25
							168	9						
07	143747	X	98805	-0-	-44942	-0-	7648	1	90991	2	Y	151	153 1	23
							166	9						
08	143747	X	84000	-0-	-59747	-0-	6622	1	77259	2	Y	108	127 1	4
							119	9						
09	139110	X	70435	-0-	-68675	-0-	3186	1	67107	2	Y	129	125 1	8
							142	9						
10	143747	X	81003	-0-	-62744	-0-	3226	1	77612	2	Y	150	138 1	20
							165	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK					
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																		
TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295604													COMPL. DATE 01/25/2023		TOTAL DEPTH 10033		PERF.10579 - 12814	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*05	0	113990	-0-	113990	451129	8736	1	105091	2	Y	148	149	1			27		
*06	0	93021	-0-	93021	544150	6734	1	86147	2	Y	127	133	1			21		
*07	626487 X	82337	-0-	-544150	-0-	6374	1	75824	2	Y	126	128	1			19		
*08	118513 X	70430	-0-	-48083	-0-	5551	1	64779	2	Y	91	107	1			3		
09	114690 X	63511	-0-	-51179	-0-	2857	1	60526	2	Y	116	112	1			7		
10	118513 X	72007	-0-	-46506	-0-	2862	1	69000	2	Y	132	122	1			17		
HILLIN SE WELL #: 2H RRCID -> 295873													COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 10124		PERF.10558 - 12851	
*04	0	37754	-0-	37754	37754	2335	1	35342	2	Y	70	70	1			-0-		
*05	0	279832	-0-	279832	317586	21468	1	257992	2	Y	338	315	1	23	8	-0-		
*06	0	236545	-0-	236545	554131	18198	1	218025	2	Y	293	292	1	1	8	-0-		
*07	0	210163	-0-	210163	764294	16269	1	193531	2	Y	330	330	1			-0-		
*08	0	172191	-0-	172191	936485	13576	1	158411	2	Y	185	185	1			-0-		
*09	1070914 X	134429	-0-	-936485	-0-	6219	1	128010	2	Y	182	181	1	1	8	-0-		
*10	191518 X	128536	-0-	-62982	-0-	5113	1	123235	2	Y	171	116	1			55		
JOE BAILEY HILLIN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295882													COMPL. DATE 04/08/2023		TOTAL DEPTH 10133		PERF.11124 - 14355	
04	0	80673	-0-	80673	80673	4914	1	75594	2	Y	150	150	1			-0-		
05	0	438839	-0-	438839	519512	33721	1	404550	2	Y	516	493	1	23	8	-0-		
06	0	342674	-0-	342674	862186	24954	1	317252	2	Y	425	424	1	1	8	-0-		
07	0	279592	-0-	279592	1141778	21643	1	257466	2	Y	439	439	1			-0-		
08	0	219530	-0-	219530	1361308	17318	1	201950	2	Y	238	238	1			-0-		
09	1528808 X	167500	-0-	-1361308	-0-	7804	1	159448	2	Y	225	225	1			-0-		
*10	235042 X	151468	-0-	-83574	-0-	6073	1	145167	2	Y	207	142	1			65		
LARGO OIL COMPANY CATES, D. WELL #: 486640 1 RRCID -> 231634													COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 10811		PERF. 9735 - 10660	
05	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	970	2	52	9	N	47	4	8			132		
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1954	2	37	9	N	34	151	1			15		
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1669	2	171	9	N	155	4	8			166		
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	2	2	9	N	2	2	8			166		
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1873	2	58	9	N	53	175	1	2	8	42		
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					42		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	N	1	1 8		141
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	66 2	23 9	N	21	161 1	1 8	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158 2	2 9	Y	2			42
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		Y	-0-			42
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140 2	2 9	Y	2	2 8		42
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	137 2	4 9	Y	4			46
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	79 2	3 9	Y	3			49
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-			49

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 10584 - 10710

05	1240 X	622	-0-	-618	-0-	621 2	1 9	Y	1	1 8		170
06	930 X	510	-0-	-420	-0-	487 2	23 9	Y	21	1 8		190
07	899 X	489	-0-	-410	-0-	456 2	33 9	Y	30			220
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	609 2	11 9	Y	10	177 1		53
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	572 2	15 9	Y	14			67
*10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		Y	-0-			67

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			115
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	N	1	1 8		115
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			115
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			115
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	25 2	2 9	N	2			117
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			117

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

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

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 10553 - 10584

05	279 N	275	-0-	-4	-0-	273 2	2 9	Y	2			35
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-			35
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	186 2	17 9	Y	15			50
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	250 2	8 9	Y	7			57
09	420 N	223	-0-	-197	-0-	212 2	11 9	Y	10			67
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2		Y	-0-			67

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487
 SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2					41
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					41
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	255	2	23	9	Y	21					62
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	270	2	9	9	Y	8					70
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	242	2	13	9	Y	12					82
10	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					82

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

05	3100 N	2866	-0-	-234	1430	2866	2			N	-0-					90
06	3000 N	2910	-0-	-90	1340	2866	2	44	9	N	40	5	8			125
07	4063 X	2723	-0-	-1340	-0-	2569	2	154	9	N	140	172	1	3	8	90
08	3100 X	2595	-0-	-505	-0-	2591	2	4	9	N	4	4	8			90
09	3000 X	2759	-0-	-241	-0-	2757	2	2	9	N	2	2	8			90
10	3007 X	2683	-0-	-324	-0-	2683	2			N	-0-					90

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					4
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					4
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	223	2	40	9	N	36	35	1			5
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					5
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					5
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					5

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					109
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					109
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-	2	1			107
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					107
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					107
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					107

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					103
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					103
07	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-	27	1			76
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					76
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					76
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					76

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					537
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					537
07	434 N	264	-0-	-170	-0-	264	2			Y	-0-	42	1			495
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					495
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					495
10	496 N	291	-0-	-205	-0-	291	2			Y	-0-					495

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454																
05	T. A.	10	-0-	10	40	10	2			Y	-0-					65
06	50 X	10	-0-	-40	-0-	10	2			Y	-0-					65
07	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-	2	1			63
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					63
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					63
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					63

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316																
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	99	2	22	9	Y	20	16	1			4
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					4
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					4
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					4

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445																
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					2
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					2
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	62	2	13	9	Y	12	10	1			4
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					4
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					4
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					4

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090																
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					3
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					3
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	88	2	17	9	Y	15	14	1			4
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					4
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					4
10	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					4

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049																
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					26
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					26
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-	7	1			19
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					19
*09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					19
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					19

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034																
05	T. A.	13	-0-	13	64	13	2			Y	-0-					2
06	77 X	13	-0-	-64	-0-	13	2			Y	-0-					2
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			117
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			117
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			117
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			117
*09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			117
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			136
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-			136
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-	7 1		129
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			129
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			129
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		Y	-0-			129

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			2
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2		Y	-0-			2
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	136	2	26 9	Y	24	21 1		5
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			5
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			5
10	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2		Y	-0-			5

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

05	2573 N	64	-0-	-2509	-0-	64	3		N	-0-			8
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			8
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			8
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			8
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			8
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			8

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		558 N	167	-0-	-391	-0-	167 3			N	-0-	-0-
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-	-0-
07		155 N	75	-0-	-80	-0-	75 3			N	-0-	-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
09		150 N	14	-0-	-136	-0-	14 3			N	-0-	-0-
10		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3			N	-0-	-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634												
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 3220 - 3380												
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597												
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977												
05		2449 X	1576	-0-	-873	-0-	1576 2			N	-0-	229
06		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2			N	-0-	229
07		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6498 2	1 9		N	1 178 1	52
08		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2			N	-0-	52
09		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2			N	-0-	52
10		4650 X	1764	-0-	-2886	-0-	1764 2			N	-0-	52

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900												
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-	63
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-	63
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	13 2	39 9		N	35 63 1	35
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-	35
09		270 N	146	-0-	-124	-0-	146 2			N	-0-	35
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-	35

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447												
05		3100 N	1802	-0-	-1298	-0-	3914 1802 2			N	-0-	122
06		3000 N	1717	-0-	-1283	-0-	2631 1717 2			N	-0-	122
07		3100 N	1433	-0-	-1667	-0-	964 1433 2			N	-0-	122
08		3100 N	2263	-0-	-837	-0-	127 2235 2	28 9		N	25	147
09		1710 N	1463	-0-	-247	-0-	1463 2			N	-0-	147
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2			N	-0-	147

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
MADELEY		WELL #: 3H		RRCID -> 233678		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PREECE		WELL #: 2H		RRCID -> 235631		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760								
05	3720 X	138	-0-	-3582	-0-	138	2			N	-0-					31
06	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					31
07	3038 X	410	-0-	-2628	-0-	410	2			N	-0-					31
08	124 X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					31
09	3600 X	23	-0-	-3577	-0-	23	2			N	-0-					31
10	3720 X	56	-0-	-3664	-0-	56	2			N	-0-					31

HILL, ISAAIAH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235633		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907								
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	282	2	N	20					37
						22	9									
06	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					37
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	81	99	1			19
						89	9									
08	310 N	127	-0-	-183	-0-	4	1	123	2	N	-0-					19
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	N	-0-					19
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	N	-0-					19

DUNN		WELL #: 1H		RRCID -> 242769		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HILL, ISAAIAH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245929		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035								
05	4247 X	3512	-0-	-735	-0-	102	1	3410	2	N	-0-					98
06	4110 X	3442	-0-	-668	-0-	108	1	3334	2	N	-0-					98
07	4247 X	3433	-0-	-814	-0-	114	1	3276	2	N	39	115	1			22
						43	9									
08	4247 X	3257	-0-	-990	-0-	109	1	3148	2	N	-0-					22
09	3450 X	2942	-0-	-508	-0-	93	1	2849	2	N	-0-					22
10	3565 X	2545	-0-	-1020	-0-	88	1	2457	2	N	-0-					22

DUNN		WELL #: 2H		RRCID -> 245936		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680								
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					43
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					43
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					43
08	589 N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					43
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					43
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					43

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	39 1	1296 2	N	10			40
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	11 9	1047 2	N	7			47
07	1023 N	990	-0-	-33	-0-	34 1	914 2	N	40	69 1		18
08	1333 N	244	-0-	-1089	-0-	8 1	236 2	N	-0-			18
09	1080 N	953	-0-	-127	-0-	30 1	923 2	N	-0-			18
10	992 N	323	-0-	-669	-0-	44 9	312 2	N	-0-			18

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	310 1	3060 2	N	-0-			97
06	3240 X	3009	-0-	-231	-0-	300 1	2708 2	N	1			98
07	3317 X	3172	-0-	-145	-0-	1 9	2856 2	N	5			103
08	3379 X	3287	-0-	-92	-0-	310 1	2977 2	N	-0-			103
09	3270 X	3199	-0-	-71	-0-	6 9	2924 2	N	2			105
10	3379 X	3359	-0-	-20	-0-	273 1	3069 2	N	1			106
						289 1						
						1 9						

PAR MINERALS CORPORATION 638850
 LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

05	3782 X	3351	-0-	-431	-0-	3351 2		N	-0-			20
06	3330 X	2736	-0-	-594	-0-	2736 2		N	-0-			20
07	3255 X	2317	-0-	-938	-0-	2317 2		N	-0-			20
08	3348 X	2122	-0-	-1226	-0-	2122 2		N	-0-			20
09	3240 X	1823	-0-	-1417	-0-	1823 2		N	-0-			20
10	3348 X	3317	-0-	-31	-0-	3317 2		N	-0-			20

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

05	3875 X	3074	-0-	-801	-0-	3074 2		N	-0-			20
06	3600 X	3185	-0-	-415	-0-	3185 2		N	-0-			20
07	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3599 2		N	-0-			20
08	3534 X	3526	-0-	-8	-0-	3526 2		N	-0-			20
09	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2		N	-0-			20
*10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2		N	-0-			20

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
PAR MINERALS CORPORATION		//CONT.// 638850										
LAWSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203586		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						87
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						87
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		87
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		87
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22												

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC		781863		RRCID -> 180346		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167				
USA-BRIDGES		WELL #: 1											
05	20582	X	20582	-0-	-0-	-0-	14244	1	6338	3	Y	-0-	56
06	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	14300	1	6153	3	Y	-0-	56
07	8432	X	7454	-0-	-978	-0-	818	1	6635	3	Y	1	57
							1	9					
08	7037	X	7033	-0-	-4	-0-	832	1	6201	3	Y	-0-	57
09	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	803	1	6216	3	Y	-0-	57
10	7037	X	7027	-0-	-10	-0-	7027	2			Y	-0-	57

USA-BRIDGES		WELL #: 2		RRCID -> 183866		COMPL. DATE 01/23/2002			TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840				
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

POLLEY "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 183867		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124				
05	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	8232	1	3663	3	Y	-0-	28
06	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	7775	1	3345	3	Y	-0-	28
07	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	437	1	3541	3	Y	-0-	28
08	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	440	1	3278	3	Y	-0-	28
09	3930	X	3641	-0-	-289	-0-	416	1	3225	3	Y	-0-	28
10	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3485	2			Y	-0-	28

ZAP		WELL #: 1H		RRCID -> 187662		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131				
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	222	1	99	3	Y	-0-	1
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	186	1	80	3	Y	-0-	1
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	7	1	56	3	Y	1	2
							1	9					
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	3	Y	-0-	2
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	8	1	58	3	Y	-0-	2
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-	2

USA-LOCK		WELL #: 1H		RRCID -> 189193		COMPL. DATE 04/26/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787				
05	2883	X	1871	-0-	-1012	-0-	1871	3			Y	-0-	147
06	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	156	1	2368	3	Y	-0-	72
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-	72
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-	72
09	3000	N	3249	-0-	249	-0-	249	3			Y	-0-	72
10	3100	N	2997	-0-	-103	-0-	146	2			Y	-0-	72

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863												
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	2936	1	1306 3	Y	-0-		9
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2009	1	865 3	Y	-0-		9
07	1581 X	1355	-0-	-226	-0-	149	1	1206 3	Y	-0-		9
08	1457 X	1329	-0-	-128	-0-	157	1	1172 3	Y	-0-		9
09	1410 X	1043	-0-	-367	-0-	119	1	924 3	Y	-0-		9
10	1457 X	994	-0-	-463	-0-	994	2		Y	-0-		9

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647												
05	2511 N	2363	-0-	-148	-0-	2363	3		Y	-0-		114
06	2430 N	2295	-0-	-135	-0-	142	1	2153 3	Y	-0-	35 1	79
07	2542 N	2202	-0-	-340	-0-	2202	3		Y	-0-		79
08	2356 N	2210	-0-	-146	-0-	2210	3		Y	-0-		79
09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3		Y	-0-		79
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		Y	-0-		79

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448												
05	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	4743	1	2110 3	Y	-0-		17
06	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	4419	1	1901 3	Y	-0-		17
07	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	244	1	1979 3	Y	-0-		17
08	2356 X	1829	-0-	-527	-0-	216	1	1613 3	Y	-0-		17
09	2280 X	1759	-0-	-521	-0-	201	1	1558 3	Y	-0-		17
10	2356 X	1828	-0-	-528	-0-	1828	2		Y	-0-		17

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000												
05	39433 X	39433	-0-	-0-	-0-	26518	1	12915 3	Y	-0-		19
06	42396 X	42396	-0-	-0-	-0-	28491	1	13905 3	Y	-0-		19
07	18247 X	18247	-0-	-0-	-0-	3936	1	14311 3	Y	-0-		19
08	17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	3674	1	13408 3	Y	-0-		19
09	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	3549	1	12496 3	Y	123		142
10	13392 X	12863	-0-	-529	-0-	135 9			Y	-0-		142

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663												
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	840	1	409 3	Y	-0-		1
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	886	1	432 3	Y	-0-		1
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	63	1	540 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	67	1	540 3	Y	-0-		-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	63 1		535 3	Y	2		2
10	3100 N	12863	-0-	9763	9763	2 9			Y	-0-		2

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY										
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863										
USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383										
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	637	1	283	3	26
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	617	1	265	3	26
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	26
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	26
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	26
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	26

XTO ENERGY INC. 945936										
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000										
05	558 N	251	-0-	-307	-0-	251	2		N	-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-
07	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2		N	-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-
09	960 N	884	-0-	-76	-0-	884	2		N	-0-
10	899 N	795	-0-	-104	-0-	795	2		N	-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866										
05	589 N	216	-0-	-373	-0-	216	2		N	-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-
07	465 N	318	-0-	-147	-0-	318	2		N	-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-
09	600 N	469	-0-	-131	-0-	469	2		N	-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPOET) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY										
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104										
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	151
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	151
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
R. LACY SERVICES, LTD. 687208										
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617										
05	589 N	232	-0-	-357	-0-	11	1	221	2	-0-
06	450 N	63	-0-	-387	-0-	3	1	60	2	-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	-0-
08	DLQ G-10	204	-0-	204	204	10	1	194	2	-0-
09	DLQ G-10	470	-0-	470	674	23	1	447	2	-0-
10	DLQ G-10	597	-0-	597	1271	29	1	568	2	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
BRIGGS (GLEN ROSE)		//CONT.//		11956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
RFE OPERATING, LLC				704776								
TILLER-HILLIARD		WELL #:		2	RRCID ->	171837	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3736 - 3744
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
XTO ENERGY INC.				945936								
INTERNATIONAL PAPER		WELL #:		1	RRCID ->	130424	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3654 - 3659
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRIGGS (RODESSA)				11956 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
LILSTON, A.P.		WELL #:		3	RRCID ->	290410	COMPL. DATE	06/04/2020	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5188 - 5242
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936								
HODGE, F.L.		WELL #:		2 C	RRCID ->	128812	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	5176 - 5182
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)				11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370								
LILSTON, W.L.		WELL #:		4	RRCID ->	133905	COMPL. DATE	03/08/1995	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	6453 - 6465
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
		PLUGGED AND ABANDONED		04/18/2023								
R. LACY SERVICES, LTD.				687208								
BURNETT UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	137411	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6236 - 6347
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
BROWN UNIT 1														
WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	934	-0-	-27	-0-	45	1	889	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	817	-0-	-83	-0-	40	1	777	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	849	-0-	-81	-0-	40	1	809	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	820	-0-	-110	-0-	41	1	779	2	Y	-0-			-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	-0-			-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	842	2	Y	-0-			-0-

BROWN UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650														
05	1602 N	1385	-0-	-217	-0-	64	1	1288	2	Y	30	32	1	2
06	1530 N	1229	-0-	-301	-0-	59	1	1142	2	Y	25	24	1	3
07	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	28	9	1348	2	Y	24	23	1	4
08	1395 N	1244	-0-	-151	-0-	26	9	1164	2	Y	18	19	1	3
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	20	9	1186	2	Y	19	21	1	1
10	961 N	948	-0-	-13	-0-	21	9	886	2	Y	15	14	1	2
						45	1							
						17	9							

BURNETT UNIT 10														
WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452														
05	3100 N	1935	-0-	-1165	2679	91	1	1826	2	Y	16	17	1	1
06	3000 N	1628	-0-	-1372	1307	18	9	1536	2	Y	12	12	1	1
07	3100 N	1876	-0-	-1224	83	79	1	1774	2	Y	13	12	1	2
08	2011 N	1928	-0-	-83	-0-	13	9	1823	2	Y	9	10	1	1
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	88	1	1679	2	Y	10	10	1	1
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	10	9	1755	2	Y	9	9	1	1
						90	1							
						10	9							

BURNETT UNIT 2														
WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241														
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

05	3906 X	2846	-0-	-1060	-0-	162	1	2684	2	Y	-0-					-0-
06	4710 X	3135	-0-	-1575	-0-	176	1	2959	2	Y	-0-					-0-
07	4867 X	3489	-0-	-1378	-0-	201	1	3288	2	Y	-0-					-0-
08	4867 X	4479	-0-	-388	-0-	204	1	4150	2	Y	114	78	1			36
						125	9									
09	3810 X	3735	-0-	-75	-0-	159	1	3467	2	Y	99	86	1			49
						109	9									
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	168	1	3749	2	Y	107	111	1			45
						118	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

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

XTO ENERGY INC. 945936
 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

05	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	238	1	4301	2	Y	47	44	1			10
						52	9									
06	3450 X	2386	-0-	-1064	-0-	118	1	2227	2	Y	37	34	1			13
						41	9									
07	3565 X	3558	-0-	-7	-0-	183	1	3331	2	Y	40	45	1			8
						44	9									
08	4588 X	1077	-0-	-3511	-0-	56	1	975	2	Y	42	36	1			14
						46	9									
09	4440 X	135	-0-	-4305	-0-	5	1	87	2	Y	39	43	1			10
						43	9									
10	4588 X	111	-0-	-4477	-0-	3	1	60	2	Y	44	45	1			9
						48	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	124435	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6177 - 7916		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-		11	1	198	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-		10	1	185	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-		11	1	192	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-		10	1	177	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-		9	1	165	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-		10	1	178	2	Y	-0-		-0-

WOMACK		WELL #:		1	RRCID ->	128423	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	6132 - 6154		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HODGE, F.L.		WELL #:		3	RRCID ->	129891	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6275 - 6742		
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-		23	1	421	2	Y	-0-		-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-		21	1	389	2	Y	-0-		-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-		23	1	410	2	Y	-0-		-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-		23	1	403	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	329	-0-	-61	-0-		17	1	312	2	Y	-0-		-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-		22	1	396	2	Y	-0-		-0-

WOMACK		WELL #:		5	RRCID ->	129975	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6469 - 6481		
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-		160	1	2887	2	Y	-0-		-0-
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-		149	1	2819	2	Y	-0-		-0-
07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-		176	1	3198	2	Y	-0-		-0-
08	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-		169	1	2936	2	Y	-0-		-0-
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-		150	1	2731	2	Y	-0-		-0-
10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-		148	1	2679	2	Y	-0-		-0-

WOMACK		WELL #:		4	RRCID ->	130389	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6500 - 6512		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LISTON, W.L.		WELL #:		2	RRCID ->	131437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6423 - 6436		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERSON, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	131446	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6262 - 6580		
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-		39	1	699	2	Y	-0-		-0-
06	720 N	687	-0-	-33	-0-		35	1	652	2	Y	-0-		-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		55	1	996	2	Y	-0-		-0-
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		65	1	1132	2	Y	-0-		-0-
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		78	1	1421	2	Y	-0-		-0-
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		88	1	1586	2	Y	-0-		-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
LISTON, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 131492		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BEATY, J.C.		WELL #: 1D		RRCID -> 133529		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HODGE, F.L.		WELL #: 2 T		RRCID -> 135339		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139391		COMPL. DATE 11/30/1991		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 150302		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID -> 156026		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 2		RRCID -> 160691		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOGG, ALLIE MARIE "AS"		WELL #: 7		RRCID -> 161884		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05		2416 N	1234	-0-	-1182	-0-	62 1	1125 2	Y	43	41 1	9
							47 9					
06		1140 N	539	-0-	-601	-0-	25 1	472 2	Y	38	34 1	13
							42 9					
07		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	104 1	1894 2	Y	40	45 1	8
							44 9					
08		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	97 1	1679 2	Y	40	35 1	13
							44 9					
09		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	113 1	2062 2	Y	39	42 1	10
							43 9					
10		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	114 1	2062 2	Y	43	44 1	9
							47 9					

WOMACK		WELL #: 6		RRCID -> 165890		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LISTON, W. L.		WELL #: 5		RRCID -> 167757		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554				
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	24 1	448 2	Y	6	6 1	1
							7 9					
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	21 1	406 2	Y	6	5 1	2
							7 9					
07		465 N	457	-0-	-8	-0-	23 1	428 2	Y	5	6 1	1
							6 9					
08		465 N	459	-0-	-6	-0-	24 1	428 2	Y	6	5 1	2
							7 9					
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	24 1	440 2	Y	5	6 1	1
							6 9					
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	26 1	474 2	Y	6	6 1	1
							7 9					

HODGE, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 169860		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 10 U		RRCID -> 184708		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	53	1 953 2	Y	-0-		-0-
06	930 N	897	-0-	-33	-0-	45	1 852 2	Y	-0-		-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	54	1 988 2	Y	-0-		-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	55	1 960 2	Y	-0-		-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1 1024 2	Y	-0-		-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1 1127 2	Y	-0-		-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1 37 2	N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1 31 2	N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1 35 2	N	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1 33 2	N	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1 30 2	N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1 28 2	N	-0-		-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

05	3100 N	2411	-0-	-689	6705	126	1 2285 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2116	-0-	-884	5821	107	1 2009 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2333	-0-	-767	5054	122	1 2211 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2288	-0-	-812	4242	125	1 2163 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	2145	-0-	-855	3387	112	1 2033 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	2230	-0-	-870	2517	117	1 2113 2	Y	-0-		-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

05	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	201	1 4009 2	Y	39	40 1	3
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	183	1 3545 2	Y	30	30 1	3
07	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	179	1 3599 2	Y	27	26 1	4
08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	187	1 3595 2	Y	22	23 1	3
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	167	1 3205 2	Y	21	23 1	1
10	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	170	1 3336 2	Y	22	20 1	3

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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

XTO ENERGY INC. 945936
 BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

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

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

05	3100 N	1997	-0-	-1103	1765	96	1	1735	2	Y	151	142	1			31
						166	9									
06	3000 N	1849	-0-	-1151	614	86	1	1624	2	Y	126	115	1			42
						139	9									
07	2804 N	2190	-0-	-614	-0-	107	1	1939	2	Y	131	147	1			26
						144	9									
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	106	1	1841	2	Y	135	117	1			44
						149	9									
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	93	1	1685	2	Y	129	139	1			34
						142	9									
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	99	1	1789	2	Y	139	144	1			29
						153	9									

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 TOSTADA WELL #: 1H RRCID -> 293634 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10162 PERF. N/A

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15942 01/04/2023

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

05	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1117	3	118	9	N	107					182
06	1260 N	1029	-0-	-231	-0-	948	3	81	9	N	74	181	1			75
07	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	957	3	112	9	N	102					177
08	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1055	3	95	9	N	86	184	1			79
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	972	3	55	9	N	50					129
10	1054 N	804	-0-	-250	-0-	694	3	110	9	N	100					229

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777														
SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	661 3	129 9	N	117	184 1	135			
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	488 3	72 9	N	65		200			
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	427 3	90 9	N	82	184 1	98			
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	248 3	83 9	N	75		173			
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	412 3	66 9	N	60	1 8	232			
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	342 3	92 9	N	84	178 1	138			

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291														
05	496 N	412	-0-	-84	-0-	399 3	13 9	N	12	161 1	17			
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	360 3	36 9	N	33		50			
07	558 N	446	-0-	-112	-0-	371 3	75 9	N	68		118			
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	316 3	30 9	N	27		145			
09	390 N	150	-0-	-240	-0-	150 3		N	-0-		145			
10	434 N	264	-0-	-170	-0-	220 3	44 9	N	40		185			

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386														
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1089 3	95 9	N	86		188			
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1008 3	92 9	N	84		272			
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1161 3	102 9	N	93	190 1	175			
*08	1178 N	902	-0-	-276	-0-	822 3	80 9	N	73	182 1	66			
*09	1110 N	739	-0-	-371	-0-	726 3	13 9	N	12		78			
*10	1271 N	954	-0-	-317	-0-	902 3	52 9	N	47		125			

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440														
05	3441 X	3019	-0-	-422	-0-	1221 1	1578 3	N	200		267			
06	3330 X	2873	-0-	-457	-0-	1168 1	1503 3	N	184	178 1	273			
07	3224 X	2880	-0-	-344	-0-	1228 1	1425 3	N	206	191 1	288			
08	3007 X	2937	-0-	-70	-0-	1209 1	1544 3	N	167	357 1	98			
09	2910 X	1742	-0-	-1168	-0-	1116 1	514 3	N	102		200			
10	3007 X	2204	-0-	-803	-0-	1158 1	882 3	N	149	174 1	175			

COPESTONE OPERATING, LLC 176882 DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
 CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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

 JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

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

 BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

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

 BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	539	2	50	9	N	45					147
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1057	2	70	9	N	64	183	1			28
07	1147 N	755	-0-	-392	-0-	551	2	204	9	N	185					213
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1179	2	205	9	N	186	375	1			24
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1088	2	199	9	N	181	183	1			22
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	588	2	176	9	N	160					182

 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
 SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

05	5611 X	4866	-0-	-745	-0-	4496	3	370	9	N	336	349	1			222
06	5430 X	4577	-0-	-853	-0-	4219	3	358	9	N	325	357	1			190
07	5611 X	4632	-0-	-979	-0-	4232	3	400	9	N	364	175	1			379
08	5611 X	4605	-0-	-1006	-0-	4427	3	178	9	N	162	369	1			172
09	4710 X	4612	-0-	-98	-0-	4087	3	525	9	N	477	350	1			299
10	4867 X	4114	-0-	-753	-0-	3744	3	370	9	N	336	354	1			281

 BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

05	3100 N	1348	-0-	-1752	-0-	694	1032	3	316	9	N	287	351	1		190
06	1886 N	1192	-0-	-694	-0-		940	3	252	9	N	229	177	1		242
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		762	3	268	9	N	244	175	1		311
08	1333 N	1298	-0-	-35	-0-		1011	3	287	9	N	261	181	1		391
09	1200 N	973	-0-	-227	-0-		834	3	139	9	N	126	181	1		336
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		1205	3	316	9	N	287	367	1		256

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347																
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		3100 N	2614	-0-	-486	7595	2317	3	297	9	N	270	372	1		107
06		3000 N	2241	-0-	-759	6836	1956	3	285	9	N	259	179	1		187
07		3100 N	1991	-0-	-1109	5727	1720	3	271	9	N	246	179	1		254
08		3100 N	2090	-0-	-1010	4717	1896	3	194	9	N	176	186	1		244
09		3000 N	2103	-0-	-897	3820	1892	3	211	9	N	192	368	1		68
10		3100 N	2235	-0-	-865	2955	1995	3	240	9	N	218				286

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055																
05		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	2977	3	564	9	N	513	522	1		262
06		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	3706	3	835	9	N	759	719	1		302
07		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2259	3	281	9	N	255	355	1		202
08		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1135	3	453	9	N	412	176	1		438
09		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	1944	3	246	9	N	224	535	1		127
10		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2169	3	552	9	N	502	176	1		453

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649																
05		5115 X	3139	-0-	-1976	-0-	2357	3	782	9	N	711	868	1		254
06		4950 X	2636	-0-	-2314	-0-	1909	3	727	9	N	661	538	1		377
07		5115 X	2781	-0-	-2334	-0-	1993	3	788	9	N	716	721	1		372
08		4836 X	3556	-0-	-1280	-0-	2732	3	824	9	N	749	898	1		223
09		3030 X	1651	-0-	-1379	-0-	900	3	751	9	N	683	705	1		201
10		3131 X	2814	-0-	-317	-0-	2296	3	518	9	N	471	361	1		311

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900																
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	431	3	384	9	N	349	359	1		205
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	416	3	249	9	N	226	172	1		259
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	330	3	294	9	N	267	347	1		179
08		627 N	627	-0-	-0-	-0-	374	3	253	9	N	230	174	1		235
09		390 N	356	-0-	-34	-0-	41	3	315	9	N	286	357	1		164
10		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1410	3	326	9	N	296	184	1		276

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553																
05		186 N	17	-0-	-169	-0-	17	3			N	-0-				357
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				357
07		155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-				357
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				357
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-				357
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-				357

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290																
05		1488 X	1091	-0-	-397	-0-	489	3	602	9	N	547	454	1		160
06		1080 N	708	-0-	-372	-0-	196	3	512	9	N	465	358	1		267
07		1271 N	720	-0-	-551	-0-	216	3	504	9	N	458	535	1		190
08		1085 N	647	-0-	-438	-0-	98	3	549	9	N	499	350	1		339
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	383	3	465	9	N	423	550	1		212
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1215	3	457	9	N	415	178	1		449

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391																
05		3100 N	863	-0-	-2237	4069	751	3	112	9	N	102	179	1		259
06		3000 N	102	-0-	-2898	1171	94	3	8	9	N	7				266
07		3100 N	2215	-0-	-885	286	2215	3			N	-0-				266
08		3100 N	34794	-0-	31694	31980	28924	3	5870	9	N	5336	5293	1	176	133
09		3000 N	39574	-0-	36574	68554	32642	3	6932	9	N	6302	6362	1	68	5
10		3100 N	23874	-0-	20774	89328	18602	3	5272	9	N	4793	4437	1	94	267

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347														
BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	830	3	237	9	N	215	176	1	269
06	1020 N	956	-0-	-64	-0-	721	3	235	9	N	214	182	1	301
07	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	797	3	250	9	N	227	172	1	356
08	1054 N	909	-0-	-145	-0-	712	3	197	9	N	179	183	1	352
09	960 N	693	-0-	-267	-0-	521	3	172	9	N	156	177	1	331
10	1054 N	728	-0-	-326	-0-	497	3	231	9	N	210	182	1	359

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245														
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3115	3	460	9	N	418	358	1	164
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3056	3	439	9	N	399	359	1	204
07	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5159	3	479	9	N	435	179	1	434
08	19193 X	19193	-0-	-0-	-0-	16835	3	2358	9	N	2144	2276	1	293
09	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	11653	3	1942	9	N	1765	1772	1	286
10	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	9157	3	1426	9	N	1296	1220	1	362

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683														
05	6107 X	5227	-0-	-880	-0-	4731	3	496	9	N	451	536	1	232
06	5910 X	3670	-0-	-2240	-0-	3455	3	215	9	N	195	180	1	247
07	5611 X	4200	-0-	-1411	-0-	3974	3	226	9	N	205	178	1	274
08	5611 X	4819	-0-	-792	-0-	4609	3	210	9	N	191	184	1	281
09	5070 X	4708	-0-	-362	-0-	4431	3	277	9	N	252	354	1	179
10	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5342	3	202	9	N	184	179	1	184

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871														
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	261	3	66	9	N	60	177	1	175
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	268	3	57	9	N	52	180	1	47
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	284	3	66	9	N	60			107
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-			107
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	288	3	129	9	N	117	177	1	47
10	341 N	103	-0-	-238	-0-	29	3	74	9	N	67			114

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086														
05	3100 N	256	-0-	-2844	1743	145	3	111	9	N	101	178	1	194
06	2018 N	275	-0-	-1743	-0-	145	3	130	9	N	118	177	1	135
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	902	3	297	9	N	270	176	1	229
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	660	3	37	9	N	34	181	1	82
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	861	3	384	9	N	349	174	1	257
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	949	3	299	9	N	272	177	1	352

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900														
05	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	6779	3	607	9	N	552	683	1	94
06	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	5782	3	418	9	N	380	355	1	119
07	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6533	3	487	9	N	443	178	1	384
08	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6124	3	241	9	N	219	509	1	94
09	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	6775	3	640	9	N	582	537	1	139
10	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	7966	3	552	9	N	502	364	1	277

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675														
05	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	669	3	425	9	N	386	532	1	195
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	851	3	418	9	N	380	353	1	222
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	720	3	326	9	N	296	177	1	341
08	1085 N	942	-0-	-143	-0-	586	3	356	9	N	324	349	1	316
09	1140 N	999	-0-	-141	-0-	733	3	266	9	N	242	356	1	202
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1198	3	562	9	N	511	180	1	533

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
05		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4595	3	375	9	N	282
06		4560 X	4524	-0-	-36	-0-	4186	3	338	9	N	231
07		4712 X	4343	-0-	-369	-0-	4028	3	315	9	N	337
08		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4519	3	350	9	N	302
09		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4345	3	281	9	N	204
10		4712 X	4710	-0-	-2	-0-	4341	3	369	9	N	361

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327												
05		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1048	3	255	9	N	122
06		1170 X	243	-0-	-927	-0-	66	3	177	9	N	99
07		1209 X	24	-0-	-1185	-0-	1	3	23	9	N	120
08		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	120
09		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	120
10		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	120

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240												
05		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2616	3	310	9	N	381
06		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	3997	3	759	9	N	366
07		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3000	3	675	9	N	461
08		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3020	3	602	9	N	653
09		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2430	3	427	9	N	329
10		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2250	3	666	9	N	581

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710												
05		2755 N	1377	-0-	-1378	-0-	1181	3	196	9	N	138
06		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1376	3	230	9	N	173
07		1612 N	1251	-0-	-361	-0-	1080	3	171	9	N	148
08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1190	3	193	9	N	149
09		1620 N	1547	-0-	-73	-0-	1325	3	222	9	N	163
10		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1162	3	154	9	N	123

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260												
05		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	5850	3	700	9	N	187
06		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4465	3	359	9	N	152
07		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	2474	3	622	9	N	367
08		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2456	3	428	9	N	227
09		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2124	3	572	9	N	394
10		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6351	3	512	9	N	339

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933												
05		5704 X	5630	-0-	-74	-0-	4949	3	681	9	N	333
06		5520 X	4406	-0-	-1114	-0-	3867	3	539	9	N	281
07		5704 X	5052	-0-	-652	-0-	4601	3	451	9	N	159
08		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	5199	3	859	9	N	227
09		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5014	3	620	9	N	257
10		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5122	3	672	9	N	316

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600												
05		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	4386	3	735	9	N	235
06		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	3860	3	670	9	N	132
07		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	4672	3	672	9	N	199
08		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	4828	3	655	9	N	262
09		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	4802	3	620	9	N	286
10		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	4878	3	657	9	N	342

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
GOODIE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		6076 X	5579	-0-	-497	-0-	5547 3	32 9	N	29	177 1	276
06		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5749 3	257 9	N	234	186 1	324
07		5983 X	5528	-0-	-455	-0-	5271 3	257 9	N	234	179 1	379
08		5983 X	5720	-0-	-263	-0-	5460 3	260 9	N	236	176 1	439
09		6000 X	5501	-0-	-499	-0-	5186 3	315 9	N	286	353 1	372
10		6200 X	4632	-0-	-1568	-0-	4360 3	272 9	N	247	178 1	441

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516												
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		286
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		286
07		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-		286
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		286
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		286
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		286

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248												
05		10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	9619 3	561 9	N	510	528 1	239
06		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8526 3	248 9	N	225	350 1	114
07		8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8769 3	116 9	N	105		219
08		9641 X	7756	-0-	-1885	-0-	7092 3	664 9	N	604	532 1	291
09		9330 X	4909	-0-	-4421	-0-	4906 3	3 9	N	3		294
10		9641 X	8437	-0-	-1204	-0-	7906 3	531 9	N	483	537 1	240

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680												
05		6603 X	6101	-0-	-502	-0-	5680 3	421 9	N	383	364 1	266
06		6390 X	6024	-0-	-366	-0-	5566 3	458 9	N	416	532 1	150
07		6138 X	5529	-0-	-609	-0-	5285 3	244 9	N	222		372
08		6138 X	6015	-0-	-123	-0-	5727 3	288 9	N	262	357 1	277
09		6030 X	5423	-0-	-607	-0-	5108 3	315 9	N	286	354 1	209
10		6231 X	5910	-0-	-321	-0-	5594 3	316 9	N	287	182 1	314

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340												
05		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3100 3	53 9	N	48	183 1	127
06		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3027 3	91 9	N	83		210
07		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3044 3	67 9	N	61		271
08		2542 X	1463	-0-	-1079	-0-	1432 3	31 9	N	28	177 1	122
09		2460 X	1408	-0-	-1052	-0-	1395 3	13 9	N	12		134
10		2542 X	1001	-0-	-1541	-0-	990 3	11 9	N	10		144

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522												
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		174
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-		174
07		2666 X	7	-0-	-2659	-0-	7 3		N	-0-		174
08		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-		174
09		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		174
10		7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		174

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185												
05		4216 X	3831	-0-	-385	-0-	3405 3	426 9	N	387	878 1	167
06		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	3901 3	242 9	N	220	175 1	212
07		3999 X	3995	-0-	-4	-0-	3767 3	228 9	N	207	180 1	239
08		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4195 3	336 9	N	305	369 1	175
09		4140 X	3957	-0-	-183	-0-	3795 3	162 9	N	147	177 1	145
10		4278 X	4200	-0-	-78	-0-	3921 3	279 9	N	254		399

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON					
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347															
RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007										TOTAL	DEPTH	14338	PERF.13834 - 20132		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6273	3	43	9	N	39	179	1	177	
06	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1915	3	12	9	N	11			188	
07	2976 X	2049	-0-	-927	-0-	2014	3	35	9	N	32			220	
08	2976 X	798	-0-	-2178	-0-	790	3	8	9	N	7			227	
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			227	
10	2976 X	765	-0-	-2211	-0-	763	3	2	9	N	2			229	

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008										TOTAL	DEPTH	13729	PERF.13249 - 19275		
05	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	9833	3	784	9	N	713	519	1	359	
06	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	9675	3	821	9	N	746	729	1	376	
07	10726 X	7924	-0-	-2802	-0-	7081	3	843	9	N	766	531	1	611	
08	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	10964	3	814	9	N	740	880	1	471	
09	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	9934	3	840	9	N	764	894	1	341	
10	10850 X	10473	-0-	-377	-0-	9683	3	790	9	N	718	560	1	499	

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008										TOTAL	DEPTH	13674	PERF.13325 - 17611		
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3374	3	86	9	N	78	357	1	167	
06	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1847	3	118	9	N	107			274	
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3041	3	185	9	N	168	180	1	244	
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3139	3	296	9	N	269	353	1	160	
09	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2126	3	160	9	N	145	181	1	124	
10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	2980	3	218	9	N	198			322	

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008										TOTAL	DEPTH	14520	PERF.13975 - 18635		
05	868 N	291	-0-	-577	-0-	95	3	196	9	N	178	178	1	301	
06	600 N	101	-0-	-499	-0-	101	3			N	-0-			301	
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-			301	
08	279 N	55	-0-	-224	-0-	55	3			N	-0-			301	
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			301	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			301	

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009										TOTAL	DEPTH	14367	PERF.13643 - 20496		
05	3255 X	2803	-0-	-452	-0-	2692	3	111	9	N	101	164	1	279	
06	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3251	3	205	9	N	186	171	1	294	
07	3255 X	2818	-0-	-437	-0-	2645	3	173	9	N	157	174	1	277	
08	2790 X	542	-0-	-2248	-0-	496	3	46	9	N	42			319	
09	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4867	3	116	9	N	105	168	1	256	
10	3565 X	2685	-0-	-880	-0-	2594	3	91	9	N	83			339	

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009										TOTAL	DEPTH	13874	PERF.13285 - 20397		
05	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-			491	
06	240 N	89	-0-	-151	-0-	89	3			N	-0-			491	
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			491	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			491	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			491	
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-			491	

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010										TOTAL	DEPTH	14555	PERF.13934 - 19133		
05	3937 X	3139	-0-	-798	-0-	3022	3	117	9	N	106	178	1	222	
06	3270 X	2854	-0-	-416	-0-	2790	3	64	9	N	58	176	1	104	
07	3193 X	2791	-0-	-402	-0-	2707	3	84	9	N	76			180	
08	3193 X	2898	-0-	-295	-0-	2830	3	68	9	N	62			242	
09	3090 X	2952	-0-	-138	-0-	2894	3	58	9	N	53	176	1	119	
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3288	3	75	9	N	68			187	

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3				N	161
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3				N	161
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3				N	161
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	161
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3				N	161

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335												
05		999 N	999	-0-	-0-	-0-	924 3	75 9			N	52
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	908 3	79 9			N	124
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	938 3	31 9			N	152
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	996 3	31 9			N	180
09		990 N	965	-0-	-25	-0-	941 3	24 9			N	202
10		961 N	351	-0-	-610	-0-	334 3	17 9			N	40

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610												
05		744 N	475	-0-	-269	-0-	352 3	123 9			N	276
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	351 3	105 9			N	197
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	334 3	118 9			N	304
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	368 3	109 9			N	227
09		450 N	348	-0-	-102	-0-	348 3				N	227
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	412 3	229 9			N	254

ALLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293551 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13347 - 18672												
05		47089 X	34564	-0-	-12525	-0-	28064 3	6500 9			N	586
06		42450 X	34159	-0-	-8291	-0-	28537 3	5622 9			N	620
07		38440 X	29692	-0-	-8748	-0-	24686 3	5006 9			N	440
08		38440 X	29539	-0-	-8901	-0-	24088 3	5451 9			N	639
09		34980 X	26212	-0-	-8768	-0-	21585 3	4627 9			N	509
10		35309 X	22026	-0-	-13283	-0-	18046 3	3980 9			N	581

ANGELINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294267 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13650 - 18546												
05		96720 X	44092	-0-	-52628	-0-	38608 3	5484 9			N	503
06		72120 X	38631	-0-	-33489	-0-	33839 3	4792 9			N	473
07		57164 X	35360	-0-	-21804	-0-	31279 3	4081 9			N	328
08		54188 X	34643	-0-	-19545	-0-	30313 3	4330 9			N	363
09		47580 X	30885	-0-	-16695	-0-	26974 3	3911 9			N	414
10		44082 X	27820	-0-	-16262	-0-	24639 3	3181 9			N	305

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 294935 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13741 - 18155												
05		149761 X	76304	-0-	-73457	-0-	72364 3	3940 9			N	418
06		144930 X	64449	-0-	-80481	-0-	61212 3	3237 9			N	463
07		149761 X	58723	-0-	-91038	-0-	55805 3	2918 9			N	266
08		149761 X	54324	-0-	-95437	-0-	51929 3	2395 9			N	160
09		87360 X	47339	-0-	-40021	-0-	45086 3	2253 9			N	111
10		76291 X	NO RPT	-0-	-76291	-0-					N	111

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ETOCO, L.P. 255133														
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1456	2	443	9	N	403	470	1	107
06	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2259	2	540	9	N	491	358	1	240
07	3100 N	3922	-0-	822	822	3460	2	462	9	N	420	358	1	302
08	2757 N	1935	-0-	-822	-0-	1525	2	410	9	N	373	536	1	139
09	2670 N	1022	-0-	-1648	-0-	795	2	227	9	N	206	178	1	167
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458														
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	476	2	231	9	N	210	175	1	102
06	510 N	421	-0-	-89	-0-	247	2	174	9	N	158	182	1	78
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	314	2	490	9	N	445	356	1	167
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	203	2	240	9	N	218	178	1	207
09	420 N	369	-0-	-51	-0-	53	2	316	9	N	287	178	1	316
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			316

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910														
05	1612 X	1590	-0-	-22	-0-	1319	2	271	9	N	246	360	1	60
06	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2187	2	444	9	N	404	352	1	112
07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3215	2	153	9	N	139			251
08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	1834	2	339	9	N	308	362	1	197
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1314	2	331	9	N	301	191	1	307
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			307

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125														
05	868 N	749	-0-	-119	-0-	515	2	234	9	N	213	185	1	68
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	695	2	234	9	N	213	186	1	95
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	535	2	35	9	N	32			127
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	155	2	91	9	N	83			210
09	930 N	924	-0-	-6	-0-	650	2	274	9	N	249	182	1	277
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			277

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732														
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	126	177	1	38
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	142	2	133	9	N	121			159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	175	1	-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	164	2	123	9	N	112			112
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	241	178	1	175
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273 SUNDANCE WELL #: 1H RRCID -> 295733 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14571 - 20986														
*06	0	114747	-0-	114747	114747	675	1	108134	2	N	5267	4683	1	584
						144	4	5794	9					
*07	0	399352	-0-	399352	514099	1892	1	385106	2	N	11100	10914	1	770
						144	4	12210	9					
*08	DELQ PR	370209	-0-	370209	884308	1868	1	359111	2	N	8246	8479	1	537
						159	4	9071	9					
*09	1219917 X	335609	-0-	-884308	-0-	1824	1	326602	2	N	6378	6520	1	395
						167	4	7016	9					
*10	359474 X	359474	-0-	-0-	-0-	1484	1	350167	2	N	6454	6329	1	520
						724	4	7099	9					

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
GEO SOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287													
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	930 N	908	-0-	-22	-0-	343 1	145 9	420 2	N	132	187 1		67
06	780 N	751	-0-	-29	-0-	340 1	145 9	411 2	N	-0-			67
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	365 1	28 9	530 2	N	25			92
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	380 1	130 9	506 2	N	118			210
*09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	330 1	17 9	573 2	N	15			225
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	230 1	42 9	868 2	N	38	179 1		84
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160													
05	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	143 1	288 9	4481 2	N	262	364 1		70
06	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	133 1	199 9	4089 2	N	181			251
07	2945 X	2718	-0-	-227	-0-	136 1	266 9	2316 2	N	242	351 1		142
08	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	147 1	158 9	3939 2	N	144	182 1		104
09	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	149 1	223 9	4537 2	N	203			307
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	137 1	196 9	2885 2	N	178	358 1		127
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753													
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685													
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605													
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2			N	-0-			35
06	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2			N	-0-			35
07	620 N	207	-0-	-413	-0-	205 2		2 9	N	2			37
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2			N	-0-			37
09	2880 N	481	-0-	-2399	-0-	481 2			N	-0-			37
*10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2			N	-0-			37

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
J3 OPERATING LLC 448256													
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
05		713 N	502	-0-	-211	-0-	457	2	45	9	N	41	146
06		1080 N	902	-0-	-178	-0-	821	2	81	9	N	74	220
07		651 N	595	-0-	-56	-0-	537	2	58	9	N	53	273
08		855 N	855	-0-	-0-	-0-	831	2	24	9	N	22	112
09		900 N	133	-0-	-767	-0-	122	2	11	9	N	10	122
*10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1540	2	64	9	N	58	180

KIDD PRODUCTION CO. 458825													
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183													
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320													
05	85839	X	25891	-0-	-59948	-0-	460	1	22446	2	Y	2714	316
							2985	9					
06	83070	X	58904	-0-	-24166	-0-	871	1	51776	2	Y	5688	335
							6257	9					
07	85839	X	63333	-0-	-22506	-0-	920	1	56400	2	Y	5466	130
							6013	9					
08	64139	X	62363	-0-	-1776	-0-	788	1	55780	2	Y	5268	286
							5795	9					
09	DLQ	G-10	57455	-0-	57455	57455	1008	1	51038	2	Y	4917	478
							5409	9					
10	DLQ	G-10	57420	-0-	57420	114875	827	1	51489	2	Y	4640	216
							5104	9					

HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175													
05	79204	X	79204	-0-	-0-	-0-	4056	1	63228	2	N	10505	1688
							364	3	11556	9			
06	76380	X	72398	-0-	-3982	-0-	3869	1	57572	2	N	9961	981
							10957	9					
07	78926	X	69711	-0-	-9215	-0-	3905	1	55348	2	N	9507	1127
							10458	9					
08	78926	X	63431	-0-	-15495	-0-	3984	1	50074	2	N	8521	570
							9373	9					
09	76380	X	37750	-0-	-38630	-0-	2869	1	29203	2	N	5162	664
							5678	9					
10	78926	X	-0-	-0-	-78926	-0-					N	-0-	664

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518													
05	45384	X	37872	-0-	-7512	-0-	425	1	32414	2	Y	4513	497
							69	3	4964	9			
06	55036	X	55036	-0-	-0-	-0-	1404	1	47752	2	Y	5110	308
							259	3	5621	9			
07	45384	X	37998	-0-	-7386	-0-	1508	1	31205	2	Y	4785	613
							21	3	5264	9			
08	45384	X	29637	-0-	-15747	-0-	1303	1	23823	2	Y	4101	694
							4511	9					
09	DLQ	G-10	35985	-0-	35985	35985	1686	1	29258	2	Y	4583	755
							5041	9					
10	DLQ	G-10	15585	-0-	15585	51570	436	1	12822	2	Y	2115	476
							2327	9					

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 601183														
HANCOCK WELL #: 2H RRCID -> 293244 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 13672 PERF.14080 - 19667														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	97960 X	55367	-0-	-42593	-0-	951	1	46371	2	Y	7314	7220	1	587
						8045	9							
06	94800 X	71451	-0-	-23349	-0-	1003	1	59602	2	Y	9860	9796	1	651
						10846	9							
07	97960 X	74174	-0-	-23786	-0-	1006	1	61669	2	Y	10454	10762	1	343
						11499	9							
08	97960 X	72165	-0-	-25795	-0-	855	1	60516	2	Y	9813	9766	1	390
						10794	9							
09	DLQ G-10	69211	-0-	69211	69211	1117	1	56524	2	Y	10518	10289	1	619
						11570	9							
10	DLQ G-10	65090	-0-	65090	134301	847	1	52761	2	Y	10438	10575	1	482
						11482	9							
MIDDLE EARTH WELL #: 1H RRCID -> 293609 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14380 - 20479														
05	87978 X	77554	-0-	-10424	-0-	483	1	62844	2	Y	12934	12980	1	586
						14227	9							
06	70190 X	70190	-0-	-0-	-0-	444	1	57155	2	Y	11251	11249	1	588
						215	3	12376	9					
07	87978 X	69706	-0-	-18272	-0-	515	1	56490	2	Y	11533	11674	1	447
						15	3	12686	9					
08	87978 X	65173	-0-	-22805	-0-	519	1	52973	2	Y	10534	10797	1	184
						94	3	11587	9					
09	DLQ G-10	59868	-0-	59868	59868	506	1	48209	2	Y	10029	9628	1	585
						121	3	11032	9					
10	DLQ G-10	57623	-0-	57623	117491	529	1	46762	2	Y	9321	9411	1	495
						79	3	10253	9					
NAVIDAD-MERRITT WELL #: 2H RRCID -> 294278 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14034 - 19770														
05	222053 X	97810	-0-	-124243	-0-	1211	1	92255	2	Y	3772	3577	1	281
						195	3	4149	9					
06	153030 X	75686	-0-	-77344	-0-	2052	1	69780	2	Y	3160	3277	1	164
						378	3	3476	9					
07	131068 X	85553	-0-	-45515	-0-	3783	1	78284	2	Y	3122	2923	1	363
						52	3	3434	9					
08	116312 X	80078	-0-	-36234	-0-	3992	1	73006	2	Y	2800	2745	1	418
						3080	9							
09	100230 X	66821	-0-	-33409	-0-	3492	1	60608	2	Y	2474	2430	1	462
						2721	9							
10	97805 X	55003	-0-	-42802	-0-	1728	1	50805	2	Y	2245	2445	1	262
						2470	9							
MIDDLE EARTH WELL #: 2H RRCID -> 294415 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.14700 - 20734														
05	339884 X	238752	-0-	-101132	-0-	1578	1	206427	2	Y	27952	27941	1	713
						30747	9							
06	328920 X	182177	-0-	-146743	-0-	1237	1	159195	2	Y	19224	19220	1	717
						599	3	21146	9					
07	339884 X	148172	-0-	-191712	-0-	1182	1	129628	2	Y	15751	15908	1	560
						36	3	17326	9					
08	293818 X	124428	-0-	-169390	-0-	1067	1	108862	2	Y	13005	13330	1	235
						193	3	14306	9					
09	231060 X	103527	-0-	-127533	-0-	954	1	90844	2	Y	10455	10037	1	653
						228	3	11501	9					
10	238762 X	95747	-0-	-143015	-0-	953	1	84213	2	Y	9490	9644	1	499
						142	3	10439	9					

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 601183														
HANCOCK WELL #: 3H RRCID -> 295127 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13999 - 20994														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	146452 X	146452	-0-	-0-	-0-	2539	1	123817	2	Y	18269	17876	1	393
						20096	9							
06	253920 X	208699	-0-	-45221	-0-	2974	1	176785	2	Y	26309	25883	1	819
						28940	9							
07	262384 X	104437	-0-	-157947	-0-	1421	1	87142	2	Y	14431	14950	1	300
						15874	9							
08	262384 X	122012	-0-	-140372	-0-	1443	1	102107	2	Y	16784	16672	1	412
						18462	9							
09	253920 X	110541	-0-	-143379	-0-	1852	1	93747	2	Y	13584	13288	1	708
						14942	9							
10	215667 X	102925	-0-	-112742	-0-	1416	1	88202	2	Y	12097	12303	1	502
						13307	9							

NECHES TRANSPORT INC. 601854														
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254														
05	2511 X	2239	-0-	-272	-0-	2239	2			N	-0-			79
06	2520 X	2194	-0-	-326	-0-	2194	2			N	-0-			79
07	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-			79
08	2604 X	1114	-0-	-1490	-0-	1114	2			N	-0-			79
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			79
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			79

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818														
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070														
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	351	2	9	9	N	8	121	1	283
06	300 N	142	-0-	-158	-0-	141	1	1	9	N	1			284
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	9	N	5			289
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			289
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			289
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			289

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978														
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	136	2	11	9	N	10			402
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	432	3	83	9	N	75	106	1	371
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	72	1	400
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			400
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			400
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			400

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320														
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			239
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15880 03/05/2022														

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
 TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			179
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179

PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
 GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			148
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	3	N	-0-			148
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			148
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3	N	20			168
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	3	N	-0-			168
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			168

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

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

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON										
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268										
HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485										
05	713 N	509	-0-	-204	-0-	509	3			60
06	630 N	588	-0-	-42	-0-	588	3			60
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			60
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			60
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	3			60
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			60
TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140										
05	775 N	498	-0-	-277	-0-	489	3	9	9	167
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	3			167
07	558 N	429	-0-	-129	-0-	409	3	20	9	185
08	496 N	392	-0-	-104	-0-	372	3	20	9	203
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	417	3	22	9	38
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			38
ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762										
05	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2210	3	20	9	152
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2372	3	22	9	172
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1693	3	12	9	183
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2585	3	2	9	185
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	76
10	496 N	356	-0-	-140	-0-	342	3	14	9	89
DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268														
ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	263	3	29	9	N	26			274
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-			274
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1			275
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			275
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			275
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			180
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673														
05	6780 X	4616	-0-	-2164	-0-	4608	3	8	9	N	7			64
06	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4243	3	2	9	N	2			66
07	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4867	3	13	9	N	12			78
08	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-			78
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-			78
10	1860 X	1457	-0-	-403	-0-	1356	3	101	9	N	92			170

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268														
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5401 3	70 9	N	64	174 1				86
06	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5459 3	97 9	N	88					174
07	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5083 3	109 9	N	99	188 1				85
08	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5629 3	61 9	N	55					140
09	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5441 3	96 9	N	87	50 1				177
10	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5717 3	90 9	N	82	170 1				89

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360														
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	376 3	145 9	N	132					289
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1209 3	105 9	N	95	190 1				194
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	968 3	105 9	N	95	187 1				102
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	778 3	99 9	N	90					192
09	1320 N	828	-0-	-492	-0-	741 3	87 9	N	79	186 1				85
10	1085 N	861	-0-	-224	-0-	754 3	107 9	N	97					182

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422														
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-					111
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-					111
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 3		N	-0-					111
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-					111
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-					111
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-					111

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521														
05	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2903 3	52 9	N	47					175
06	3000 N	3605	-0-	605	-0-	3570 3	35 9	N	32					207
07	3100 N	3165	-0-	65	-0-	3137 3	28 9	N	25	187 1				45
08	3100 N	2754	-0-	-346	-0-	2715 3	39 9	N	35					80
09	2882 X	2558	-0-	-324	-0-	2517 3	41 9	N	37					117
10	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2439 3	41 9	N	37					154

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					147
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					147
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					147
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					147
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					147
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					147

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070														
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-					82
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	97 3		N	-0-					82
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-					82
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-					82
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-					82
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-					82

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537														
05	1302 N	933	-0-	-369	-0-	773 3	160 9	N	145					413
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1092 3	101 9	N	92	185 1				320
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	222 3	52 9	N	47	195 1				172
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	868 3	75 9	N	68					240
09	1200 N	433	-0-	-767	-0-	394 3	39 9	N	35					275
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1314 3	25 9	N	23	185 1				113

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268																	
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634																	
05	2201 N	1809	-0-	-392	-0-	-0-	1708	3	101	9	N	92					150
06	1710 N	1218	-0-	-492	-0-	-0-	1198	3	20	9	N	18					168
07	1395 N	1149	-0-	-246	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					168
08	1798 N	1726	-0-	-72	-0-	-0-	1635	3	91	9	N	83	188	1			63
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	2089	3	138	9	N	125	132	1			56
10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	3	138	9	N	125	32	1			149
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385																	
05	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	-0-	3550	3	201	9	N	183					250
06	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	-0-	3496	3	141	9	N	128	186	1			192
07	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-	3873	3	138	9	N	125					317
08	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	-0-	3332	3	198	9	N	180	366	1			131
09	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	2560	3	154	9	N	140	186	1			85
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	-0-	3680	3	239	9	N	217	175	1			127
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809																	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866																	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	135	3	6	9	N	5			144
06		330 N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-			144
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	176	3	13	9	N	12			156
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	285	3	6	9	N	5			161
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	347	3	9	9	N	8	84	1	85
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	359	3	20	9	N	18			103

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405															
05		217 X	176	-0-	-41	-0-	174	3	2	9	N	2			20
06		3000 N	5011	-0-	2011	2011	4869	3	142	9	N	129			149
07		3100 N	1546	-0-	-1554	457	1524	3	22	9	N	20			169
08		490 N	33	-0-	-457	-0-	31	3	2	9	N	2	140	1	31
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			31
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			31

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325															
05		372 N	305	-0-	-67	-0-	286	3	19	9	N	17			161
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			161
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2			163
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2			165
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	717	3	224	9	N	204			369
10		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2273	3	118	9	N	107	374	1	102

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431															
05		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4132	3	64	9	N	58			166
06		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3379	3	80	9	N	73			239
07		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1310	3	44	9	N	40	183	1	96
08		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	1987	3	46	9	N	42			138
09		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3103	3	28	9	N	25			163
10		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2655	3	59	9	N	54	149	1	68

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640															
05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	708	3	109	9	N	99			183
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1112	3	98	9	N	89	185	1	87
07		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1269	3	178	9	N	162			249
08		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	869	3	178	9	N	162	187	1	224
09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	750	3	178	9	N	162			386
10		899 N	868	-0-	-31	-0-	690	3	178	9	N	162	119	1	429

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON							
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268																	
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996										TOTAL DEPTH 15178	PERF.10065 - 15178						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997										TOTAL DEPTH 11221	PERF.10551 - 15068						
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	835	3	79	9	N	72					111
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	373	3	55	9	N	50					161
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	718	3	52	9	N	47	180	1			28
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	831	3	57	9	N	52					80
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					80
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					80

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998										TOTAL DEPTH 16381	PERF.11002 - 16381						
05		3100 N	3150	-0-	50	50	3128	3	22	9	N	20					150
06		3000 N	3449	-0-	449	499	3425	3	24	9	N	22					172
07		3100 N	5966	-0-	2866	3365	5916	3	50	9	N	45	182	1			35
08		9002 X	5637	-0-	-3365	-0-	5565	3	72	9	N	65					100
09		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3159	3	34	9	N	31					131
10		916 X	916	-0-	-0-	-0-	880	3	36	9	N	33	111	1			53

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998										TOTAL DEPTH 15435	PERF.11603 - 15435						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997										TOTAL DEPTH 16250	PERF.11593 - 16250						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998										TOTAL DEPTH 18418	PERF.11471 - 18418						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998										TOTAL DEPTH 11995	PERF.12062 - 16711						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON					
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999										TOTAL DEPTH 11920	PERF.11280 - 16047				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999										TOTAL DEPTH 12107	PERF.11340 - 16820				
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4360	3	459	9	N	417	187	1	365
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5635	3	530	9	N	482	560	1	287
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	3670	3	444	9	N	404	369	1	322
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6248	3	475	9	N	432	562	1	192
09	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6514	3	474	9	N	431	552	1	71
10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5501	3	377	9	N	343	359	1	55

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999										TOTAL DEPTH 12058	PERF.11376 - 16230				
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3332	3	178	9	N	162	181	1	144
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2750	3	171	9	N	155			299
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3200	3	193	9	N	175	375	1	99
08	3503	X	2574	-0-	-929	-0-	2408	3	166	9	N	151	185	1	65
09	3390	X	2167	-0-	-1223	-0-	1970	3	197	9	N	179	171	1	73
10	3503	X	2115	-0-	-1388	-0-	1991	3	124	9	N	113	38	1	148

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000										TOTAL DEPTH 11531	PERF.10890 - 17561				
05	2232	X	854	-0-	-1378	-0-	840	3	14	9	N	13			231
06	2160	X	830	-0-	-1330	-0-	805	3	25	9	N	23	187	1	67
07	2232	X	768	-0-	-1464	-0-	724	3	44	9	N	40			107
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1012	3	50	9	N	45			152
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	763	3	30	9	N	27			179
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			179

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000										TOTAL DEPTH 11858	PERF.11255 - 18770				
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2008	3	31	9	N	28			193
06	2100	N	1871	-0-	-229	-0-	1828	3	43	9	N	39	194	1	38
07	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	1964	3	33	9	N	30			68
08	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1841	3	36	9	N	33	40	1	61
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-				N	-0-			61
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-				N	-0-			61

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000										TOTAL DEPTH 11370	PERF.10663 - 16320				
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-			190
06	450	N	32	-0-	-418	-0-	32	3			N	-0-			190
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			190
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			190
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	178	3	8	9	N	7			197
10	589	N	377	-0-	-212	-0-	377	3			N	-0-			197

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999										TOTAL DEPTH 14754	PERF.10070 - 15130				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268																	
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	548	3	290	9	N	264	185	1		220	
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	423	3	99	9	N	90				310	
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	114	189	1		235	
08		837 N	600	-0-	-237	-0-	488	3	112	9	N	102				337	
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	511	3	103	9	N	94	170	1		261	
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	418	3	116	9	N	105	175	1		191	

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229																	
05		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				148	
06		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7642	3	304	9	N	276	187	1		237	
07		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7765	3	231	9	N	210	364	1		83	
08		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7220	3	216	9	N	196				279	
09		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1929	3	35	9	N	32	187	1		124	
10		74 X	74	-0-	-0-	-0-	57	3	17	9	N	15				139	

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89	

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52	

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342																	
05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1435	3	90	9	N	82				301	
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1200	3	110	9	N	100	190	1		211	
07		1085 N	783	-0-	-302	-0-	759	3	24	9	N	22				233	
08		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1860	3	99	9	N	90	190	1		133	
09		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1226	3	110	9	N	100				233	
10		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1149	3	101	9	N	92	190	1		135	

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817																	
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	587	3	26	9	N	24				225	
06		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2205	3	61	9	N	55	189	1		91	
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	729	3	19	9	N	17				108	
08		620 N	185	-0-	-435	-0-	171	3	14	9	N	13				121	
09		1200 N	1001	-0-	-199	-0-	957	3	44	9	N	40	109	1		52	
10		744 N	87	-0-	-657	-0-	87	3			N	-0-				52	

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233																	
05		2077 X	740	-0-	-1337	-0-	721	3	19	9	N	17				77	
06		2010 X	1697	-0-	-313	-0-	1656	3	41	9	N	37				114	
07		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2018	3	116	9	N	105				219	
08		2077 X	1908	-0-	-169	-0-	1906	3	2	9	N	2	189	1		32	
09		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1790	3	87	9	N	79				111	
10		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2965	3	57	9	N	52	127	1		36	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268																
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2737	3	299	9	N	272	182	1		320	
06	2850 X	2286	-0-	-564	-0-	1999	3	287	9	N	261	371	1		210	
07	2945 X	2459	-0-	-486	-0-	2218	3	241	9	N	219	185	1		244	
08	2945 X	1709	-0-	-1236	-0-	1540	3	169	9	N	154	187	1		211	
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2653	3	264	9	N	240	365	1		86	
10	2945 X	2235	-0-	-710	-0-	2038	3	197	9	N	179	95	1		170	

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915																
05	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2463	3	122	9	N	111	181	1		150	
06	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1603	3	132	9	N	120	186	1		84	
07	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1723	3	162	9	N	147				231	
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3107	3	162	9	N	147	180	1		198	
09	3000 N	3194	-0-	194	194	3032	3	162	9	N	147	169	1		176	
10	3100 N	3171	-0-	71	265	3009	3	162	9	N	147	117	1		207	

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750																
05	9800 X	4276	-0-	-5524	-0-	4178	3	98	9	N	89	178	1		51	
06	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4024	3	107	9	N	97				148	
07	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4576	3	191	9	N	174				322	
08	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2683	3	90	9	N	82	190	1		214	
09	2610 X	1870	-0-	-740	-0-	1779	3	91	9	N	83	187	1		110	
10	2697 X	1628	-0-	-1069	-0-	1550	3	78	9	N	71	157	1		24	

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925																
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1648	3	98	9	N	89				142	
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1567	3	86	9	N	78	180	1		40	
07	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	1400	3	36	9	N	33				73	
08	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	1293	3	143	9	N	130	172	1		31	
09	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	1401	3	54	9	N	49	55	1		25	
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1624	3	63	9	N	57				82	

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225																
05	713 N	517	-0-	-196	-0-	503	3	14	9	N	13				32	
06	900 N	127	-0-	-773	-0-	116	3	11	9	N	10				42	
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1007	3	41	9	N	37				79	
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1399	3	41	9	N	37				116	
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	871	3	39	9	N	35				151	
10	930 N	543	-0-	-387	-0-	524	3	19	9	N	17	140	1		28	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		6510 X	6013	-0-	-497	-0-	5919	3	94	9	N	85	177	1	89
06		6300 X	2510	-0-	-3790	-0-	2475	3	35	9	N	32			121
07		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	6968	3	143	9	N	130	185	1	66
08		6014 X	4208	-0-	-1806	-0-	4150	3	58	9	N	53			119
09		5820 X	3372	-0-	-2448	-0-	3289	3	83	9	N	75	172	1	22
10		6510 X	5663	-0-	-847	-0-	5569	3	94	9	N	85			107

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862															
05		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3822	3	72	9	N	65	185	1	47
06		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2065	3	41	9	N	37			84
07		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2229	3	24	9	N	22			106
08		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1653	3	31	9	N	28			134
09		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1431	3	182	9	N	165	189	1	110
10		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	1922	3	80	9	N	73	154	1	29

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377															
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			43
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			43
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			43

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650															
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	542	3	72	9	N	65			224
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	3	3	9	N	3	186	1	41
07		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1641	3	172	9	N	156			197
08		3100 N	4071	-0-	971	971	3950	3	121	9	N	110	190	1	117
09		3000 N	4004	-0-	1004	1975	3909	3	95	9	N	86	144	1	59
10		3100 N	4433	-0-	1333	3308	4367	3	66	9	N	60			119

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025															
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	469	3	154	9	N	140			191
06		600 N	481	-0-	-119	-0-	306	3	175	9	N	159	194	1	156
07		682 N	373	-0-	-309	-0-	252	3	121	9	N	110			266
08		620 N	289	-0-	-331	-0-	171	3	118	9	N	107	191	1	182
09		480 N	335	-0-	-145	-0-	221	3	114	9	N	104	180	1	106
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	278	3	99	9	N	90			196

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435															
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			18
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2			20
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			25
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			25
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			25

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491															
05		5363 X	4479	-0-	-884	-0-	4383	3	96	9	N	87			363
06		5190 X	4488	-0-	-702	-0-	4416	3	72	9	N	65	180	1	248
07		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6255	3	72	9	N	65			313
08		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5343	3	153	9	N	139	187	1	265
09		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	5988	3	153	9	N	139	190	1	214
10		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6089	3	158	9	N	144	99	1	259

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2604 X	2221	-0-	-383	-0-	2113	3	108	9	N	98	182	1	81
06		2520 X	1456	-0-	-1064	-0-	1366	3	90	9	N	82			163
07		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2571	3	110	9	N	100	187	1	76
08		2604 X	2571	-0-	-33	-0-	2472	3	99	9	N	90			166
09		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3031	3	96	9	N	87	183	1	70
10		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2858	3	78	9	N	71	84	1	57

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457															
05		3100 N	3630	-0-	530	2199	3463	3	167	9	N	152	185	1	57
06		4623 X	2424	-0-	-2199	-0-	2404	3	20	9	N	18			75
07		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4010	3	120	9	N	109			184
08		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2330	3	62	9	N	56	187	1	53
09		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1677	3	152	9	N	138	87	1	104
10		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6143	3	292	9	N	265	185	1	184

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ZARVONA ENERGY LLC 950523																
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2333	3	79	9	N	72	177	1	139	
06		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2396	3	84	9	N	76			215	
07		3100 N	3104	-0-	4	4	3015	3	89	9	N	81	176	1	120	
08		3100 N	3332	-0-	232	236	3233	3	99	9	N	90			210	
09		3000 N	2956	-0-	-44	192	2861	3	95	9	N	86	177	1	119	
10		2510 N	2318	-0-	-192	-0-	2284	3	34	9	N	31			150	

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880																
05		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	2967	3	373	9	N	339	534	1	128	
06		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	2781	3	345	9	N	314	353	1	89	
07		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	2818	3	350	9	N	318	176	1	231	
08		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	2868	3	337	9	N	306	356	1	181	
09		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2740	3	321	9	N	292	361	1	112	
10		2635 X	2253	-0-	-382	-0-	2003	3	250	9	N	227	174	1	165	

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521																
05		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	3599	3	1014	9	N	922	1216	1	367	
06		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	3381	3	983	9	N	894	887	1	374	
07		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	3283	3	883	9	N	803	880	1	297	
08		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	3179	3	883	9	N	803	699	1	401	
09		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	3229	3	941	9	N	855	875	1	381	
10		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	3379	3	964	9	N	876	881	1	376	

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785																
05		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	6707	3	1722	9	N	1565	1780	1	259	
06		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	7053	3	1606	9	N	1460	1570	1	149	
07		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	6339	3	1617	9	N	1470	1397	1	222	
08		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	6285	3	1618	9	N	1471	1362	1	331	
09		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	6214	3	1572	9	N	1429	1568	1	192	
10		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	6109	3	1595	9	N	1450	1024	1	618	

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817																
05		2356 N	2229	-0-	-127	-0-	1808	3	421	9	N	383	691	1	185	
06		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1613	3	408	9	N	371	352	1	204	
07		2356 N	1724	-0-	-632	-0-	1362	3	362	9	N	329	328	1	205	
08		2232 N	1784	-0-	-448	-0-	1380	3	404	9	N	367	348	1	224	
09		2010 N	1410	-0-	-600	-0-	1050	3	360	9	N	327	321	1	230	
10		1736 N	1300	-0-	-436	-0-	956	3	344	9	N	313	177	1	366	

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575																
05		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	3397	3	791	9	N	719	1075	1	232	
06		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3101	3	636	9	N	578	691	1	119	
07		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3047	3	695	9	N	632	517	1	234	
08		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3149	3	650	9	N	591	698	1	127	
09		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3219	3	681	9	N	619	504	1	242	
10		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3160	3	655	9	N	595	521	1	316	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		186 N	169	-0-	-17	-0-	117 3	52 9	N		47				394
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	123 3	61 9	N		55				449
07		186 N	150	-0-	-36	-0-	118 3	32 9	N		29				478
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	116 3	51 9	N		46				524
09		180 N	77	-0-	-103	-0-	67 3	10 9	N		9				533
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	41 3	209 9	N		190				723

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450															
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	47 3	2 9	N		2				154
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	48 3	3 9	N		3				157
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	51 3	2 9	N		2				159
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	70 3	6 9	N		5				164
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	65 3	6 9	N		5				169
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N		-0-				169

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110															
05		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1071 3	138 9	N		125				297
06		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2685 3	196 9	N		178	353 1			122
07		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2118 3	145 9	N		132				254
08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1716 3	108 9	N		98				352
09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1387 3	129 9	N		117	172 1			297
*10		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2438 3	124 9	N		113	233 1			177

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728															
05		5363 X	3665	-0-	-1698	-0-	2500 3	1165 9	N		1059	869 1			342
06		5190 X	4107	-0-	-1083	-0-	3003 3	1104 9	N		1004	1227 1			119
07		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	2796 3	990 9	N		900	877 1			142
08		3658 X	3506	-0-	-152	-0-	2488 3	1018 9	N		925	885 1			182
09		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	3252 3	1308 9	N		1189	1242 1			129
10		4247 X	2829	-0-	-1418	-0-	2125 3	704 9	N		640	178 1			591

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514															
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	280 3	180 9	N		164				336
06		600 N	449	-0-	-151	-0-	223 3	226 9	N		205	180 1			361
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	281 3	377 9	N		343	352 1			352
08		465 N	274	-0-	-191	-0-	233 3	41 9	N		37				389
09		450 N	420	-0-	-30	-0-	234 3	186 9	N		169	351 1			207
10		651 N	437	-0-	-214	-0-	317 3	120 9	N		109				316

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700															
05		10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	8738 3	2221 9	N		2019	1998 1			256
06		10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	8653 3	1884 9	N		1713	1749 1			220
07		10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	8215 3	1881 9	N		1710	1775 1			155
08		9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	8069 3	1811 9	N		1646	1417 1			384
09		9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	7413 3	1705 9	N		1550	1573 1			361
10		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	6130 3	1753 9	N		1594	1402 1			553

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05	7192 X	6440	-0-	-752	-0-	6071 3	369 9	N	335	721 1	269	
06	6960 X	6036	-0-	-924	-0-	5698 3	338 9	N	307	357 1	219	
07	6913 X	6049	-0-	-864	-0-	5707 3	342 9	N	311	345 1	185	
08	6913 X	5934	-0-	-979	-0-	5568 3	366 9	N	333	179 1	339	
09	6240 X	5672	-0-	-568	-0-	5369 3	303 9	N	275	353 1	261	
10	6448 X	5639	-0-	-809	-0-	5312 3	327 9	N	297	359 1	199	
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456												
05	3782 X	3069	-0-	-713	-0-	2320 3	749 9	N	681	1057 1	257	
06	3660 X	2875	-0-	-785	-0-	2143 3	732 9	N	665	703 1	219	
07	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3203 3	734 9	N	667	712 1	174	
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	2778 3	535 9	N	486	526 1	134	
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-		134	
10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-		134	
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370												
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	18 3	19 9	N	17		142	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	8 3	11 9	N	10		152	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	14 3	17 9	N	15		167	
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-		167	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	9 3	13 9	N	12		179	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	29 3	23 9	N	21		200	
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638												
05	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	1804 3	386 9	N	351	336 1	199	
06	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	3904 3	1036 9	N	942	864 1	277	
07	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	4043 3	1170 9	N	1064	883 1	458	
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	2883 3	927 9	N	843	1017 1	284	
09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	1902 3	886 9	N	805	680 1	409	
10	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	4439 3	1364 9	N	1240	1054 1	595	
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912												
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	96 3	51 9	N	46	138 1	63	
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	207 3	133 9	N	121		184	
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	161 3	108 9	N	98		282	
08	155 N	22	-0-	-133	-0-	9 3	13 9	N	12		294	
09	330 N	239	-0-	-91	-0-	121 3	118 9	N	107	174 1	227	
*10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	266 3	96 9	N	87		314	
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	413 3	156 9	N	142	357 1		94
06		180 N	77	-0-	-103	-0-	77 3		N	-0-			94
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	398 3	171 9	N	155			249
08		558 N	122	-0-	-436	-0-	108 3	14 9	N	13	186 1		76
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	613 3	31 9	N	28			104
10		558 N	244	-0-	-314	-0-	68 3	176 9	N	160	160 1		104

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236													
05		2139 X	1078	-0-	-1061	-0-	539 3	539 9	Y	490	724 1		66
06		2040 X	1801	-0-	-239	-0-	1295 3	506 9	Y	460	468 1		58
07		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	1544 3	585 9	Y	532	476 1		114
08		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	1701 3	597 9	Y	543	484 1		173
09		1800 N	1531	-0-	-269	-0-	991 3	540 9	Y	491	481 1		183
10		2139 N	1350	-0-	-789	-0-	757 3	593 9	Y	539	479 1		243

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226													
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	76 3	3 9	N	3	180 1		156
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	64 3	11 9	N	10			166
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	34 3	9 9	N	8			174
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	33 3	8 9	N	7			181
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	43 3	8 9	N	7			188
*10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	32 3	6 9	N	5			193

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660													
05		3286 X	2116	-0-	-1170	-0-	1686 3	430 9	N	391	690 1		235
06		3180 X	1919	-0-	-1261	-0-	1525 3	394 9	N	358	354 1		239
07		2666 X	2139	-0-	-527	-0-	1697 3	442 9	N	402	357 1		284
08		2666 X	2541	-0-	-125	-0-	2055 3	486 9	N	442	354 1		372
09		2580 X	2439	-0-	-141	-0-	1969 3	470 9	N	427	350 1		449
10		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2440 3	542 9	N	493	356 1		586

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041													
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	631 3	11 9	N	10			321
06		510 N	234	-0-	-276	-0-	223 3	11 9	N	10			331
07		558 N	30	-0-	-528	-0-	30 3		N	-0-	174 1		157
08		651 N	87	-0-	-564	-0-	68 3	19 9	N	17			174
09		240 N	10	-0-	-230	-0-	4 3	6 9	N	5			179
*10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	11 3	40 9	N	36			215

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772													
05		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	4715 3	847 9	N	770	900 1		229
06		5130 X	4076	-0-	-1054	-0-	3348 3	728 9	N	662	709 1		182
07		5084 X	4065	-0-	-1019	-0-	3361 3	704 9	N	640	700 1		122
08		5301 X	3964	-0-	-1337	-0-	3235 3	729 9	N	663	524 1		261
09		5130 X	4070	-0-	-1060	-0-	3366 3	704 9	N	640	706 1		195
10		5301 X	4447	-0-	-854	-0-	3756 3	691 9	N	628	524 1		299

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803													
05		1643 X	1416	-0-	-227	-0-	716 3	700 9	N	636	1047 1		145
06		1590 X	1513	-0-	-77	-0-	864 3	649 9	N	590	541 1		194
07		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	1501 3	642 9	N	584	534 1		244
08		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	1711 3	648 9	N	589	709 1		124
09		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1218 3	641 9	N	583	530 1		177
10		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1163 3	778 9	N	707	340 1		544

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1798 X	777	-0-	-1021	-0-	520 3	257 9	Y	234	346 1		31
06		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1252 3	242 9	Y	220	223 1		28
07		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1568 3	279 9	Y	254	227 1		55
08		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1659 3	285 9	Y	259	231 1		83
09		1500 N	1338	-0-	-162	-0-	1081 3	257 9	Y	234	230 1		87
10		1860 N	1161	-0-	-699	-0-	877 3	284 9	Y	258	229 1		116

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442													
05		310 N	78	-0-	-232	-0-	78 3		N	-0-			501
06		300 N	202	-0-	-98	-0-	154 3	48 9	N	44	336 1		209
07		310 N	157	-0-	-153	-0-	115 3	42 9	N	38			247
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	94 3	83 9	N	75			322
09		210 N	70	-0-	-140	-0-	30 3	40 9	N	36	175 1		183
*10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	84 3	124 9	N	113			296

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075													
05		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-			183
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			183
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			183
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			183
09		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3		N	-0-			183
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-			183

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034													
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	599 3	44 9	N	40	334 1		124
06		660 N	468	-0-	-192	-0-	388 3	80 9	N	73			197
07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	670 3	65 9	N	59			256
08		651 N	399	-0-	-252	-0-	307 3	92 9	N	84	173 1		167
09		480 N	459	-0-	-21	-0-	369 3	90 9	N	82			249
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	675 3	44 9	N	40	181 1		108

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875													
05		11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	10387 3	633 9	N	575	719 1		220
06		11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	10451 3	637 9	N	579	690 1		109
07		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	9483 3	530 9	N	482	344 1		247
08		10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	9804 3	516 9	N	469	517 1		199
09		9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	9457 3	507 9	N	461	526 1		134
10		9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9165 3	524 9	N	476	348 1		262

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675													
05		837 N	538	-0-	-299	-0-	329 3	209 9	N	190	522 1		189
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	670 3	224 9	N	204	163 1		230
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	408 3	223 9	N	203	174 1		259
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	226	350 1		135
09		810 N	583	-0-	-227	-0-	371 3	212 9	N	193	164 1		164
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	476 3	193 9	N	175			339

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NEWTON			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	13202	PERF.12787	- 19706
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		806 N	292	-0-	-514	-0-		92 3	200 9	N		182	183 1		104
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-		188 3	136 9	N		124	172 1		56
07		186 N	140	-0-	-46	-0-		119 3	21 9	N		19			75
08		279 N	203	-0-	-76	-0-		107 3	96 9	N		87			162
09		330 N	162	-0-	-168	-0-		162 3		N		-0-			162
10		155 N	123	-0-	-32	-0-		123 3		N		-0-			162

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009												TOTAL DEPTH	13548	PERF.16810	- 19300
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		749 3	261 9	N		237	536 1		272
06		750 N	637	-0-	-113	-0-		475 3	162 9	N		147	170 1		249
07		682 N	608	-0-	-74	-0-		457 3	151 9	N		137	181 1		205
08		1023 N	575	-0-	-448	-0-		439 3	136 9	N		124	179 1		150
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-		485 3	184 9	N		167			317
10		620 N	472	-0-	-148	-0-		372 3	100 9	N		91	181 1		227

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007												TOTAL DEPTH	13796	PERF.13295	- 20608
05		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-		4274 3	966 9	N		878	891 1		249
06		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-		3406 3	876 9	N		796	876 1		169
07		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-		2955 3	883 9	N		803	888 1		84
08		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-		3353 3	882 9	N		802	712 1		174
09		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-		4126 3	994 9	N		904	878 1		200
10		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-		3808 3	924 9	N		840	708 1		332

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008												TOTAL DEPTH	13681	PERF.13234	- 19602
05		1271 N	822	-0-	-449	-0-		631 3	191 9	N		174	535 1		262
06		1170 N	711	-0-	-459	-0-		550 3	161 9	N		146	176 1		232
07		1240 N	797	-0-	-443	-0-		624 3	173 9	N		157	177 1		212
08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		835 3	173 9	N		157	170 1		199
09		929 N	929	-0-	-0-	-0-		742 3	187 9	N		170			369
10		806 N	589	-0-	-217	-0-		437 3	152 9	N		138	178 1		329

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008												TOTAL DEPTH	14172	PERF.13793	- 19821
05		7037 X	6766	-0-	-271	-0-		6261 3	505 9	N		459	704 1		189
06		6810 X	6526	-0-	-284	-0-		6066 3	460 9	N		418	513 1		94
07		7037 X	5808	-0-	-1229	-0-		5326 3	482 9	N		438	347 1		185
08		7037 X	6106	-0-	-931	-0-		5631 3	475 9	N		432	343 1		274
09		6810 X	4564	-0-	-2246	-0-		4112 3	452 9	N		411	526 1		159
10		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-		6529 3	535 9	N		486	346 1		299

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009												TOTAL DEPTH	12832	PERF.12287	- 19219
05		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1000 3	388 9	N		353	535 1		239
06		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		1181 3	350 9	N		318	348 1		209
07		1798 N	1650	-0-	-148	-0-		1324 3	326 9	N		296	356 1		149
08		1395 N	1302	-0-	-93	-0-		993 3	309 9	N		281	169 1		261
09		1530 N	1262	-0-	-268	-0-		973 3	289 9	N		263	352 1		172
10		1643 N	1392	-0-	-251	-0-		1084 3	308 9	N		280	355 1		97

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009												TOTAL DEPTH	13272	PERF.12824	- 18993
05		3658 X	2897	-0-	-761	-0-		2201 3	696 9	N		633	837 1		142
06		3540 X	3097	-0-	-443	-0-		2359 3	738 9	N		671	532 1		281
07		3627 X	3335	-0-	-292	-0-		2603 3	732 9	N		665	702 1		244
08		3317 X	3062	-0-	-255	-0-		2355 3	707 9	N		643	516 1		371
09		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-		2515 3	719 9	N		654	855 1		170
10		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-		4395 3	1236 9	N		1124	851 1		443

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	173 3	112 9	N	102	351 1		140
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	220 3	144 9	N	131			271
07		310 N	166	-0-	-144	-0-	154 3	12 9	N	11			282
08		279 N	216	-0-	-63	-0-	129 3	87 9	N	79			361
09		360 N	237	-0-	-123	-0-	179 3	58 9	N	53			414
10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	585 3	48 9	N	44	181 1		277

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200													
05		1364 N	1229	-0-	-135	-0-	813 3	416 9	N	378	329 1		276
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	733 3	330 9	N	300	528 1		48
07		527 N	526	-0-	-1	-0-	116 3	410 9	N	373	336 1		85
08		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1532 3	440 9	N	400	356 1		129
09		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1481 3	421 9	N	383	352 1		160
10		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1529 3	414 9	N	376	356 1		180

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252													
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1403 3	110 9	N	100	181 1		119
06		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1524 3	143 9	N	130			249
07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1423 3	35 9	N	32			281
08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	613 3	67 9	N	61			342
09		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1052 3	62 9	N	56	181 1		217
10		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1699 3	65 9	N	59			276

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852													
05		10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	9640 3	462 9	N	420	893 1		222
06		9960 X	9687	-0-	-273	-0-	9266 3	421 9	N	383	348 1		257
07		10292 X	10062	-0-	-230	-0-	9631 3	431 9	N	392	357 1		292
08		10292 X	9961	-0-	-331	-0-	9551 3	410 9	N	373	525 1		140
09		9780 X	9575	-0-	-205	-0-	9162 3	413 9	N	375	355 1		160
10		10106 X	9270	-0-	-836	-0-	8873 3	397 9	N	361	356 1		165

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320													
05		19282 X	16788	-0-	-2494	-0-	15509 3	1279 9	N	1163	1248 1		242
06		18660 X	15439	-0-	-3221	-0-	14233 3	1206 9	N	1096	1229 1		109
07		19282 X	16812	-0-	-2470	-0-	15528 3	1284 9	N	1167	1054 1		222
08		18786 X	14487	-0-	-4299	-0-	13386 3	1101 9	N	1001	1044 1		179
09		17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	15703 3	1327 9	N	1206	1213 1		172
10		18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	16935 3	1231 9	N	1119	887 1		404

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627													
05		1922 N	1285	-0-	-637	-0-	1062 3	223 9	N	203	181 1		179
06		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1715 3	251 9	N	228	354 1		53
07		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	1993 3	227 9	N	206			259
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2023 3	202 9	N	184	353 1		90
09		1980 N	1827	-0-	-153	-0-	1599 3	228 9	N	207	178 1		119
10		2232 N	1145	-0-	-1087	-0-	926 3	219 9	N	199	179 1		139

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935													
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	521 3	226 9	N	205	353 1		119
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	673 3	321 9	N	292	337 1		74
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	524 3	188 9	N	171	177 1		68
08		744 N	689	-0-	-55	-0-	492 3	197 9	N	179	177 1		70
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	779 3	338 9	N	307	177 1		200
*10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	641 3	209 9	N	190	174 1		216

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
05		3131 X	2848	-0-	-283	-0-	2657 3	191 9	N		174	210
06		3030 X	2485	-0-	-545	-0-	2297 3	188 9	N		171	207
07		3565 X	2583	-0-	-982	-0-	2405 3	178 9	N		162	190
08		3565 X	3498	-0-	-67	-0-	3321 3	177 9	N		161	167
09		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3469 3	198 9	N		180	174
*10		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3305 3	196 9	N		178	352

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815												
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	717 3	90 9	N		82	590
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	424 3	141 9	N		128	367
07		589 N	544	-0-	-45	-0-	479 3	65 9	N		59	251
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	626 3	33 9	N		30	281
09		570 N	424	-0-	-146	-0-	330 3	94 9	N		85	366
10		558 N	554	-0-	-4	-0-	499 3	55 9	N		50	416

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486												
05		12741 X	10426	-0-	-2315	-0-	9544 3	882 9	N		802	244
06		11310 X	9850	-0-	-1460	-0-	9025 3	825 9	N		750	292
07		11408 X	7522	-0-	-3886	-0-	6950 3	572 9	N		520	299
08		11408 X	11392	-0-	-16	-0-	10444 3	948 9	N		862	302
09		11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	10769 3	853 9	N		775	369
*10		12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	11509 3	910 9	N		827	324

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653												
05		3627 X	2838	-0-	-789	-0-	1882 3	956 9	N		869	189
06		3570 X	2885	-0-	-685	-0-	1932 3	953 9	N		866	145
07		3689 X	2810	-0-	-879	-0-	1844 3	966 9	N		878	326
08		3689 X	2877	-0-	-812	-0-	1884 3	993 9	N		903	337
09		3180 X	2751	-0-	-429	-0-	1810 3	941 9	N		855	329
10		2976 X	2765	-0-	-211	-0-	1830 3	935 9	N		850	299

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276												
05		3441 X	2754	-0-	-687	-0-	2387 3	367 9	N		334	272
06		3330 X	2657	-0-	-673	-0-	2316 3	341 9	N		310	239
07		3100 X	2454	-0-	-646	-0-	2135 3	319 9	N		290	185
08		3100 X	2535	-0-	-565	-0-	2170 3	365 9	N		332	329
09		2820 X	2315	-0-	-505	-0-	1993 3	322 9	N		293	267
10		2759 X	2225	-0-	-534	-0-	1862 3	363 9	N		330	414

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060												
05		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	3796 3	690 9	N		627	210
06		4320 X	3660	-0-	-660	-0-	3084 3	576 9	N		524	199
07		4464 X	3516	-0-	-948	-0-	2992 3	524 9	N		476	322
08		4464 X	2741	-0-	-1723	-0-	2279 3	462 9	N		420	219
09		4320 X	2164	-0-	-2156	-0-	1746 3	418 9	N		380	239
10		4464 X	2457	-0-	-2007	-0-	2033 3	424 9	N		385	276

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830												
05		19902 X	18176	-0-	-1726	-0-	13938 3	4238 9	N		3853	269
06		19260 X	17827	-0-	-1433	-0-	13882 3	3945 9	N		3586	212
07		19902 X	17084	-0-	-2818	-0-	13285 3	3799 9	N		3454	321
08		19871 X	15580	-0-	-4291	-0-	12114 3	3466 9	N		3151	349
09		17820 X	14818	-0-	-3002	-0-	11448 3	3370 9	N		3064	449
10		18414 X	14836	-0-	-3578	-0-	11489 3	3347 9	N		3043	197

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293947 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13255 - 20780													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		14105 X	12218	-0-	-1887	-0-	9348	3	2870	9	N	2609	331
06		12120 X	9365	-0-	-2755	-0-	6864	3	2501	9	N	2274	100
07		10447 X	9570	-0-	-877	-0-	7372	3	2198	9	N	1998	327
08		12214 X	5905	-0-	-6309	-0-	4079	3	1826	9	N	1660	228
09		11820 X	7270	-0-	-4550	-0-	4696	3	2574	9	N	2340	274
10		12214 X	7019	-0-	-5195	-0-	5125	3	1894	9	N	1722	222
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 2H RRCID -> 294622 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14108 PERF.14580 - 21553													
05		135687 X	68731	-0-	-66956	-0-	58596	3	10135	9	Y	9214	157
06		131310 X	61330	-0-	-69980	-0-	54001	3	7329	9	Y	6663	107
07		84878 X	59302	-0-	-25576	-0-	52337	3	6965	9	Y	6332	142
08		75144 X	56769	-0-	-18375	-0-	50133	3	6636	9	Y	6033	277
09		68580 X	53966	-0-	-14614	-0-	47675	3	6291	9	Y	5719	368
10		68727 X	50862	-0-	-17865	-0-	44714	3	6148	9	Y	5589	373
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 3H RRCID -> 294623 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14376 PERF.14724 - 20995													
05		142786 X	99967	-0-	-42819	-0-	98876	3	1091	9	Y	992	19
06		138180 X	93076	-0-	-45104	-0-	90130	3	2946	9	Y	2678	42
07		117397 X	93128	-0-	-24269	-0-	90151	3	2977	9	Y	2706	60
08		112468 X	87669	-0-	-24799	-0-	84932	3	2737	9	Y	2488	114
09		101220 X	82432	-0-	-18788	-0-	80002	3	2430	9	Y	2209	143
10		99975 X	77709	-0-	-22266	-0-	75330	3	2379	9	Y	2163	144
BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258													
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER)		//CONT.//		12735 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		4WS	RRCID ->	095548	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4802 - 5260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRYANS MILL UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	102824	COMPL. DATE	08/11/1982	TOTAL DEPTH	4962	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	140269	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3				-0-
06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3				-0-
07	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3				-0-
08	2015 X	2005	-0-	-10	-0-	2005	3				-0-
09	3360 X	1575	-0-	-1785	-0-	1575	3				-0-
10	3472 X	2423	-0-	-1049	-0-	2423	3				-0-

BRYANS MILL UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	167843	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10198 - 10268
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRYANS MILL UNIT		WELL #:		26 U	RRCID ->	191434	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10237 - 10434
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360)		//CONT.//		12735 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
LATHAM "B" GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	187402	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10372 - 10436
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		3286 X	2482	-0-	-804	-0-	2482	3	N	-0-		-0-
06		2940 X	2541	-0-	-399	-0-	2541	3	N	-0-		-0-
07		3038 X	2224	-0-	-814	-0-	2224	3	N	-0-		-0-
08		3038 X	2016	-0-	-1022	-0-	2016	3	N	-0-		-0-
09		2790 X	1404	-0-	-1386	-0-	1404	3	N	-0-		-0-
10		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3	N	-0-		-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946												
05		12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	12168	2	44 9	N	40	175
06		9660 X	8720	-0-	-940	-0-	8628	2	92 9	N	84	259
07		10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	10494	2	51 9	N	46	305
08		12214 X	9482	-0-	-2732	-0-	9381	2	101 9	N	92	220
09		11820 X	8833	-0-	-2987	-0-	8748	2	85 9	N	77	297
*10		12214 X	9067	-0-	-3147	-0-	9054	2	13 9	N	12	129

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888												
05		15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	15292	2	202 9	N	184	282
06		14250 X	12327	-0-	-1923	-0-	12258	2	69 9	N	63	344
07		14725 X	12702	-0-	-2023	-0-	12564	2	138 9	N	125	293
08		15500 X	10790	-0-	-4710	-0-	10712	2	78 9	N	71	363
09		15000 X	9535	-0-	-5465	-0-	9436	2	99 9	N	90	278
*10		15500 X	10207	-0-	-5293	-0-	10174	2	33 9	N	30	308

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
EAGLE OIL & GAS CO. 238634												
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) COMMON DISPOSAL, LLC COMMON SWD			15138 300	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: SAN AUGUSTINE							
			169728										
			WELL #: 1	RRCID -> 242507	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4962	-	5040				
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

COMMON SWD			WELL #: 2	RRCID -> 262073	COMPL. DATE 12/14/2011	TOTAL DEPTH 5840	PERF. 5510	-	5700				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. ASHFORD, H. GAS UNIT			15591 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BOWIE							
			828880										
			WELL #: 5	RRCID -> 072957	COMPL. DATE 08/02/1977	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9493	-	9512				
05	775 N	708	-0-	-67	-0-	177 3	531 9	Y	483	497 1			234
06	720 N	632	-0-	-88	-0-	183 3	449 9	Y	408	358 1			284
07	1364 N	662	-0-	-702	-0-	208 3	454 9	Y	413	352 1			345
08	DLQ G-10	624	-0-	624	624	186 3	438 9	Y	398	537 1			206
09	DLQ G-10	582	-0-	582	1206	178 3	404 9	Y	367	356 1			217
10	DLQ G-10	592	-0-	592	1798	129 3	463 9	Y	421	351 1			287

CARTHAGE SELECT WATER SOLUTIONS, LLC LONGBRANCH DISPOSAL			16032 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA							
			101691										
			WELL #: 1	RRCID -> 244546	COMPL. DATE 01/03/2009	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5060	-	5147				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. WERNER-GOODSON			148113										
			WELL #: 1	RRCID -> 292799	COMPL. DATE 02/16/1951	TOTAL DEPTH 6167	PERF. 5088	-	6118				
05	744 N	665	-0-	-79	-0-	665 3			N	-0-			-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3			N	-0-			-0-
07	713 N	684	-0-	-29	-0-	684 3			N	-0-			-0-
08	651 N	576	-0-	-75	-0-	576 3			N	-0-			-0-
09	870 N	606	-0-	-264	-0-	606 3			N	-0-			-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3			N	-0-			-0-

CRATON OPERATING LLC TWOMEY, J. T.			186717										
			WELL #: 2	RRCID -> 224180	COMPL. DATE 03/21/2015	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 2620	-	2660				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023										

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	Y	-0-		-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	Y	-0-		-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	Y	-0-		-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3	N	-0-		-0-
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3	N	-0-		-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-		-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3	N	-0-		-0-
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3	N	-0-		-0-
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3	N	-0-		-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2	Y	-0-		41
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	Y	-0-		41
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-		41
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-		41
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-		41
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT		41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2023 - WELL PLUGGED 8/24/2023

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697														
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072														
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-			-0-
10	15 N	12	-0-	-3	-0-		12	3		N	-0-			-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	181273	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	2124	PERF. 2054 - 2104	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (BRUSTER)				16032 087	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 U	RRCID ->	029603	COMPL. DATE	01/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3871 - 3882	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (CHADWICK)				16032 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
CGU 28		WELL #:		6 C	RRCID ->	135383	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6552 - 6562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)				16032 134	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY				085408								
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170898	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6436 - 6448	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
CGU 13		WELL #:		5	RRCID ->	127575	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6272 - 6325	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4433 X	2710	-0-	-1723	-0-	2710	3		N	-0-		-0-
06	4290 X	1437	-0-	-2853	-0-	1437	3		N	-0-		-0-
07	4433 X	1703	-0-	-2730	-0-	1703	3		N	-0-		-0-
08	4433 X	709	-0-	-3724	-0-	709	3		N	-0-		-0-
09	4290 X	826	-0-	-3464	-0-	826	3		N	-0-		-0-
10	2697 X	1253	-0-	-1444	-0-	1253	3		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		10 C	RRCID ->	151189	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	9676	PERF. 6152 - 6153	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)		//CONT.// 16032 134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 7		WELL #: 6 C		RRCID -> 166942		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AC EXPLORATION, LLC		003645										
CHADWICK		WELL #: 3		RRCID -> 214459		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708				
05	1209 N	958	-0-	-251	-0-	954	2	4	9	N	4	62
06	1200 N	967	-0-	-233	-0-	934	2	33	9	N	30	92
07	992 N	977	-0-	-15	-0-	960	2	17	9	N	15	30
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	2	6	9	N	5	35
09	960 N	780	-0-	-180	-0-	761	2	19	9	N	17	52
*10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	981	2	28	9	N	25	77

CHADWICK		WELL #: 4		RRCID -> 220937		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700				
05	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1173	2	22	9	N	20	110
06	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1097	2	2	9	N	2	112
07	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	1037	2	29	9	N	26	46
08	1209 N	723	-0-	-486	-0-	719	2	4	9	N	4	50
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	2	17	9	N	15	65
*10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	N	2	67

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		RRCID -> 076834		COMPL. DATE 07/02/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894				
WIENER, W.B. ET AL		WELL #: 1 D										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 081384		COMPL. DATE 03/12/1979		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482				
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	20	1	278	3	Y	-0-	-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	18	1	275	3	Y	-0-	-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	21	1	288	3	Y	-0-	-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	21	1	274	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 2		RRCID -> 087534		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876				
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	Y	-0-	-0-
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	9	1	258	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	11	1	308	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	9	1	268	3	Y	-0-	-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	8	1	255	3	Y	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467														
HOPPER UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 088501			COMPL. DATE 06/15/1992			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 32		RRCID -> 088621			COMPL. DATE 06/25/1980			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510						
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
06		450 N	129	-0-	-321	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
07		279 N	224	-0-	-55	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 30		RRCID -> 091188			COMPL. DATE 12/01/1980			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514						
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	103	1	1426	3	Y	-0-					-0-
06		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	96	1	1375	3	Y	-0-					-0-
07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	99	1	1484	3	Y	-0-					-0-
08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	108	1	1492	3	Y	-0-					-0-
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	118	1	1529	3	Y	-0-					-0-
10		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 35		RRCID -> 091551			COMPL. DATE 01/01/1981			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540						
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 37		RRCID -> 093475			COMPL. DATE 05/01/1981			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536						
05		2015 N	1494	-0-	-521	-0-	94	1	1300	3	Y	91	93	1			24
							100	9									
06		1650 N	1596	-0-	-54	-0-	98	1	1403	3	Y	86	79	1			31
							95	9									
07		1581 N	1437	-0-	-144	-0-	83	1	1245	3	Y	99	113	1			17
							109	9									
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	96	1	1330	3	Y	81	85	1			13
							89	9									
09		1590 N	1467	-0-	-123	-0-	99	1	1279	3	Y	81	78	1			16
							89	9									
10		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					16

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 36		RRCID -> 094004			COMPL. DATE 06/03/1981			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		589 N	151	-0-	-438	-0-	6	1	145	3	Y	-0-			-0-
06		570 N	68	-0-	-502	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			-0-
07		186 N	60	-0-	-126	-0-	2	1	58	3	Y	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547															
05		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	273	1	3793	3	Y	30	31	1	8
							33	9							
06		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	253	1	3615	3	Y	28	26	1	10
							31	9							
07		4061 X	3830	-0-	-231	-0-	237	1	3557	3	Y	33	37	1	6
							36	9							
08		4092 X	3806	-0-	-286	-0-	255	1	3522	3	Y	26	28	1	4
							29	9							
09		3960 X	1923	-0-	-2037	-0-	136	1	1763	3	Y	22	22	1	4
							24	9							
10		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524															
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1009	3	18	9	Y	16	12	1	4
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	95	3	3	9	Y	3	7	1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		1023 X	20	-0-	-1003	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		990 X	38	-0-	-952	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697															
05		1829 N	1619	-0-	-210	-0-	88	1	1531	3	Y	-0-			-0-
06		1710 N	1135	-0-	-575	-0-	61	1	1074	3	Y	-0-			-0-
07		1705 N	1138	-0-	-567	-0-	60	1	1078	3	Y	-0-			-0-
08		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	91	1	1581	3	Y	-0-			-0-
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	81	1	1479	3	Y	-0-			-0-
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610															
05		2046 N	1401	-0-	-645	-0-	94	1	1307	3	Y	-0-			-0-
06		1500 N	947	-0-	-553	-0-	62	1	885	3	Y	-0-			-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
08		1395 N	554	-0-	-841	-0-	37	1	517	3	Y	-0-			-0-
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	113	1	1468	3	Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
COPELAND UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 097647		COMPL. DATE 01/25/1990		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674 X	1341	-0-	-333	-0-	53 1	1276 3	Y	11	13 1		3
06	1590 X	1392	-0-	-198	-0-	12 9	53 1	Y	18	15 1		6
07	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	20 9	68 1	Y	15	16 1		5
08	1643 X	1401	-0-	-242	-0-	17 9	56 1	Y	12	15 1		2
09	1500 X	1089	-0-	-411	-0-	13 9	42 1	Y	9	8 1		3
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	10 9		Y	NO RPT			3

PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 2		RRCID -> 097804		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661				
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	30 1	523 3	Y	-0-			-0-
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	27 1	480 3	Y	-0-			-0-
07	558 N	494	-0-	-64	-0-	26 1	468 3	Y	-0-			-0-
08	558 N	496	-0-	-62	-0-	27 1	469 3	Y	-0-			-0-
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	26 1	475 3	Y	-0-			-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 098792		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 102483		COMPL. DATE 10/13/1982		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534				
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	71 1	989 3	Y	-0-			-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	65 1	924 3	Y	-0-			-0-
07	961 N	869	-0-	-92	-0-	54 1	815 3	Y	-0-			-0-
08	1054 N	692	-0-	-362	-0-	47 1	645 3	Y	-0-			-0-
09	990 N	606	-0-	-384	-0-	43 1	563 3	Y	-0-			-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 102957		COMPL. DATE 11/09/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 110044		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	234 X	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-	-0-
06	1440 N	613	-0-	-827	-0-	38	1	575	3	Y	-0-	-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	Y	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
09	600 N	323	-0-	-277	-0-	22	1	301	3	Y	-0-	-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

05	558 X	536	-0-	-22	-0-	36	1	497	3	Y	3	3 1 1
06	540 X	503	-0-	-37	-0-	33	1	467	3	Y	3	3 1 1
07	558 X	474	-0-	-84	-0-	29	1	441	3	Y	4	5 1 -0-
08	527 X	507	-0-	-20	-0-	34	1	470	3	Y	3	3 1 -0-
09	510 X	480	-0-	-30	-0-	34	1	443	3	Y	3	3 1 -0-
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT	-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

05	4836 X	3918	-0-	-918	-0-	212	1	3698	3	Y	7	9 1 2
06	4650 X	3751	-0-	-899	-0-	202	1	3537	3	Y	11	9 1 4
07	4526 X	3517	-0-	-1009	-0-	186	1	3321	3	Y	9	10 1 3
08	3906 X	3870	-0-	-36	-0-	211	1	3649	3	Y	9	11 1 1
09	3780 X	3779	-0-	-1	-0-	196	1	3573	3	Y	9	7 1 3
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT	3

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

05	2945 X	1592	-0-	-1353	-0-	86	1	1502	3	Y	4	5 1 1
06	2340 X	1369	-0-	-971	-0-	74	1	1288	3	Y	6	5 1 2
07	2201 X	1675	-0-	-526	-0-	89	1	1580	3	Y	5	5 1 2
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	110	1	1899	3	Y	5	6 1 1
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	116	1	2114	3	Y	5	4 1 2
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05	620 X	439	-0-	-181	-0-	17	1	404	3	Y	16	19	1	4
						18	9							
06	480 X	434	-0-	-46	-0-	16	1	399	3	Y	17	15	1	6
						19	9							
07	526 X	526	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	15	16	1	5
						17	9							
08	496 X	218	-0-	-278	-0-	8	1	201	3	Y	8	12	1	1
						9	9							
09	480 X	455	-0-	-25	-0-	17	1	421	3	Y	15	11	1	5
						17	9							
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			5

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459														
05	403 N	338	-0-	-65	-0-	12	1	323	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	310	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	9	1	267	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	398	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554														
05	1240 N	971	-0-	-269	-0-	64	1	894	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
06	1110 N	936	-0-	-174	-0-	60	1	863	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
07	1054 N	994	-0-	-60	-0-	61	1	919	3	Y	13	15	1	2
						14	9							
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	67	1	925	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	69	1	889	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	141628	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8506 - 9728
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		589 N	275	-0-	-314	-0-	11 1	257 3	Y	6	10 1	1
							7 9					
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	11 1	264 3	Y	9	7 1	3
							10 9					
07		620 N	282	-0-	-338	-0-	10 1	265 3	Y	6	7 1	2
							7 9					
08		620 X	257	-0-	-363	-0-	10 1	241 3	Y	5	6 1	1
							6 9					
09		600 X	245	-0-	-355	-0-	9 1	230 3	Y	5	4 1	2
							6 9					
10		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		2

RITTER UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	143909	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9065 - 9390
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SMITH, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	144134	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9255 - 9340
05		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2185 3	8 9	Y	7	11 1	5
06		2370 N	1798	-0-	-572	-0-	1794 3	4 9	Y	4	5 1	4
07		2232 N	1634	-0-	-598	-0-	1631 3	3 9	Y	3	4 1	3
08		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2241 3	7 9	Y	6	4 1	5
09		1800 N	1147	-0-	-653	-0-	1143 3	4 9	Y	4	5 1	4
10		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		4

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	145587	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8570 - 9714
05		2914 X	2447	-0-	-467	-0-	132 1	2309 3	Y	5	7 1	1
							6 9					
06		2640 X	2220	-0-	-420	-0-	120 1	2090 3	Y	9	7 1	3
							10 9					
07		2542 X	2303	-0-	-239	-0-	122 1	2174 3	Y	6	7 1	2
							7 9					
08		2449 N	2139	-0-	-310	-0-	116 1	2015 3	Y	7	8 1	1
							8 9					
09		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	117 1	2120 3	Y	6	5 1	2
							7 9					
10		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT		2

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	145588	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8576 - 9731
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	66 1	1589 3	Y	78	101 1	19
							86 9					
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	61 1	1502 3	Y	123	99 1	43
							135 9					
07		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	64 1	1636 3	Y	98	107 1	34
							108 9					
08		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	66 1	1576 3	Y	93	114 1	13
							102 9					
09		1710 N	1676	-0-	-34	-0-	61 1	1515 3	Y	91	72 1	32
							100 9					
10		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		32

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
SMITH, J. J.		WELL #: 103-L		RRCID -> 147327		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1249 3	8 9	Y	7	99
06	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	1230 3	22 9	Y	20	119
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		Y	-0-	119
08	1271 N	643	-0-	-628	-0-	643 3		Y	-0-	119
09	1260 N	488	-0-	-772	-0-	488 3		Y	-0-	119
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT	119

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 147763		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660			
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20 1	280 3	Y	27	28 1	7
						30 9					
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	18 1	257 3	Y	22	21 1	8
						24 9					
07	341 N	292	-0-	-49	-0-	16 1	246 3	Y	27	30 1	5
						30 9					
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	21 1	289 3	Y	24	25 1	4
						26 9					
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20 1	263 3	Y	23	22 1	5
						25 9					
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		5

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 148258		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		111

RITTER UNIT 1		WELL #: 102		RRCID -> 148958		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149744		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLEAKLEY, P.J.		WELL #: 3		RRCID -> 151064		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467									
DANIEL, Z.L. GAS UNIT			WELL #: 1R		RRCID -> 151562			COMPL. DATE 09/02/1994			TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	296 3	4 9	Y	4	2 1	5
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	5 1	139 3	Y	1	3 1	3
							1 9					
07		155 N	132	-0-	-23	-0-	6 1	124 3	Y	2	2 1	3
							2 9					
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	2 1	1
09		300 X	183	-0-	-117	-0-	7 1	175 3	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
10		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLEAKLEY, P.J.			WELL #: 2		RRCID -> 151798			COMPL. DATE 06/29/1994			TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354	
05		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2318 2	20 9	Y	18		160
06		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2204 2	7 9	Y	6		166
07		3038 X	2029	-0-	-1009	-0-	2026 2	3 9	Y	3		169
08		3038 X	2190	-0-	-848	-0-	2190 2		Y	-0-		169
09		2940 X	1376	-0-	-1564	-0-	1321 2	55 9	Y	50		219
10		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		219

BLEAKLEY, P.J.			WELL #: 1		RRCID -> 151800			COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470	
05		93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		Y	-0-		4
06		90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		Y	-0-		4
07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-		4
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-		4
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	488 2	2 9	Y	2		6
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		6

FROST-PARKER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 152314			COMPL. DATE 10/13/1994			TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338	
05		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3		N	-0-		85
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3		N	-0-		85
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		85
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-		85
09		210 N	137	-0-	-73	-0-	137 3		N	-0-		85
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		85

SABINE ROYALTY TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 152529			COMPL. DATE 11/19/1994			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRIGHTWELL			WELL #: 1		RRCID -> 152700			COMPL. DATE 12/27/1994			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900	
05		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-		101
06		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3		N	-0-		101
07		2945 X	2940	-0-	-5	-0-	2928 3	12 9	N	11	2 8	110
08		2945 X	2790	-0-	-155	-0-	2783 3	7 9	N	6		116
09		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2874 3	10 9	N	9		125
10		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT		125

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		124 N	102	-0-	-22	-0-		102	2		N	-0-			-0-	
06		150 N	98	-0-	-52	-0-		98	2		N	-0-			-0-	
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2		N	-0-			-0-	
08		93 N	72	-0-	-21	-0-		72	2		N	-0-			-0-	
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2		N	-0-			-0-	
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-	

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443																
05		2201 X	1722	-0-	-479	-0-		116	1	1606	3	Y	-0-		-0-	
06		2040 X	1776	-0-	-264	-0-		116	1	1660	3	Y	-0-		-0-	
07		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-		99	1	1484	3	Y	-0-		-0-	
08		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		117	1	1622	3	Y	-0-		-0-	
09		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		130	1	1684	3	Y	-0-		-0-	
10		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148																
05		1457 N	1009	-0-	-448	-0-		65	1	908	3	Y	33	33	1	9
								36	9							
06		1320 N	1096	-0-	-224	-0-		70	1	993	3	Y	30	28	1	11
								33	9							
07		1395 N	1334	-0-	-61	-0-		81	1	1214	3	Y	35	40	1	6
								39	9							
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		91	1	1263	3	Y	28	30	1	4
								31	9							
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		97	1	1262	3	Y	29	27	1	6
								32	9							
10		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
BRODERICK, BESS SMITH GU 1															
WELL #: 1										RRCID -> 156231		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2044	3	24	9	N	22	187		
06		1980 N	1952	-0-	-28	-0-	1946	3	6	9	N	5	192		
07		2046 N	2010	-0-	-36	-0-	2004	3	6	9	N	5	197		
08		2077 N	2044	-0-	-33	-0-	2018	3	26	9	N	24	221		
09		1950 N	1923	-0-	-27	-0-	1915	3	8	9	N	7	50		
10		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT	50		

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 60		RRCID -> 156277		COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 78		RRCID -> 156278		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 87		RRCID -> 156279		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

PARKER UNIT NO. #3										WELL #: 6		RRCID -> 156287		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694	
05		2015 X	1627	-0-	-388	-0-	86	1	1500	3	Y	37	48	1	9		
							41	9									
06		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	87	1	1518	3	Y	58	47	1	20		
							64	9									
07		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	88	1	1571	3	Y	47	51	1	16		
							52	9									
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	87	1	1511	3	Y	44	54	1	6		
							48	9									
09		1680 N	1593	-0-	-87	-0-	81	1	1465	3	Y	43	34	1	15		
							47	9									
10		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			15		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 157054		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2294 X	301	-0-	-1993	-0-	20 1	272 3	Y	8	9 1	2
06	2220 X	652	-0-	-1568	-0-	9 9	607 3	Y	3	4 1	1
07	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	42 1	4356 3	Y	50	42 1	9
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	290 1	2694 3	Y	27	32 1	4
09	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	55 9	1647 3	Y	30	28 1	6
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	195 1		Y	NO RPT		6
						30 9					
						127 1					
						33 9					

MITCHELL, DOROTHEA T.		WELL #: 1		RRCID -> 157353		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390			
05	1457 X	1331	-0-	-126	-0-	1331 3		Y	-0-		55
06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		Y	-0-		55
07	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		Y	-0-		55
08	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262 3		Y	-0-		55
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		Y	-0-		55
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		55

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 56-F		RRCID -> 158531		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534			
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	83 1	1149 3	Y	22	22 1	6
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	24 9	1026 3	Y	20	19 1	7
07	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	72 1	1064 3	Y	24	27 1	4
08	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	22 9	1087 3	Y	19	20 1	3
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	71 1	1022 3	Y	19	18 1	4
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	26 9		Y	NO RPT		4
						79 1					
						21 9					
						21 9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 158532		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532			
05	4340 X	332	-0-	-4008	-0-	22 1	304 3	Y	5	6 1	1
06	1620 X	407	-0-	-1213	-0-	6 9	374 3	Y	6	5 1	2
07	434 X	409	-0-	-25	-0-	26 1	378 3	Y	5	6 1	1
08	434 X	303	-0-	-131	-0-	7 9	279 3	Y	4	4 1	1
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	25 1	374 3	Y	4	4 1	1
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	20 1		Y	NO RPT		1
						4 9					
						29 1					
						4 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988										COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8268 - 9530
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	554	3	Y	16	16	1	4	
						18	9								
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	457	3	Y	15	14	1	5	
						17	9								
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	26	1	387	3	Y	17	19	1	3	
						19	9								
08	620 N	436	-0-	-184	-0-	28	1	393	3	Y	14	15	1	2	
						15	9								
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	30	1	387	3	Y	14	13	1	3	
						15	9								
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			3	
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194										COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8555 - 9479
05	T. A.	27	-0-	-27	-0-	206	1	26	3	Y	-0-			-0-	
06	227 X	21	-0-	-206	-0-		1	20	3	Y	-0-			-0-	
07	31 N	30	-0-	-1	-0-		2	28	3	Y	-0-			-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283										COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	9638	PERF.	9486 - 9514
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462										COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	9807	PERF.	8536 - 9372
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	8	1	140	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
06	210 N	139	-0-	-71	-0-	7	1	129	3	Y	3	2	1	1	
						3	9								
07	248 N	100	-0-	-148	-0-	5	1	93	3	Y	2	3	1	-0-	
						2	9								
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	6	1	99	3	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639										COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8293 - 9534
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670										COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8276 - 9512
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	72				Y	-0-			-0-	
06	77 X	5	-0-	-72	-0-		5	3		Y	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		Y	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467										
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 170		RRCID -> 159671		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8153 - 9503		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1178 N	1079	-0-	-99	-0-	70	1	974 3	Y	32	33 1	8
							35	9					
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	70	1	993 3	Y	31	28 1	11
							34	9					
07		1147 N	1100	-0-	-47	-0-	66	1	994 3	Y	36	41 1	6
							40	9					
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	76	1	1049 3	Y	30	31 1	5
							33	9					
09		1110 N	1069	-0-	-41	-0-	74	1	963 3	Y	29	28 1	6
							32	9					
10		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT		6

PARKER UNIT #3			WELL #: 9		RRCID -> 159815		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 9809		PERF. 8560 - 9504		
05		1581 X	1254	-0-	-327	-0-	64	1	1114 3	Y	69	96 1	17
							76	9					
06		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	68	1	1182 3	Y	100	82 1	35
							110	9					
07		1457 X	1199	-0-	-258	-0-	58	1	1039 3	Y	93	96 1	32
							102	9					
08		1240 N	1227	-0-	-13	-0-	63	1	1087 3	Y	70	92 1	10
							77	9					
09		1350 N	814	-0-	-536	-0-	39	1	712 3	Y	57	47 1	20
							63	9					
10		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				Y	NO RPT		20

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 141		RRCID -> 160070		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 9647		PERF. 8302 - 9535		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 116		RRCID -> 160358		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 9645		PERF. 8256 - 9512		
05		14B2 EXT	3098	-0-	3098	21823	369	1	2729 3	Y	-0-		-0-
06		24845 X	3022	-0-	-21823	-0-	378	1	2644 3	Y	-0-		-0-
07		3689 X	2731	-0-	-958	-0-	312	1	2419 3	Y	-0-		-0-
08		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	503	1	3560 3	Y	-0-		-0-
09		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	538	1	3702 3	Y	-0-		-0-
10		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 128		RRCID -> 160477		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8268 - 9114		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 160493		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	2108 X	1123	-0-	-985	-0-	72 1	1003 3	Y	44	43 1	12
						48 9					
06	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	241 1	1176 3	Y	60	50 1	22
						66 9					
07	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	345 1	1502 3	Y	93	99 1	16
						102 9					
08	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	440 1	1760 3	Y	77	81 1	12
						85 9					
09	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	350 1	1539 3	Y	77	74 1	15
						85 9					
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT		15

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 160786		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		06/26/2023							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 161026		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WIENER, W.B. ET AL		WELL #: D 2		RRCID -> 161251		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245			
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		Y	-0-	-0-	
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		Y	-0-	-0-	
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		Y	-0-	-0-	
08	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 3		Y	-0-	-0-	
09	690 X	515	-0-	-175	-0-	515 3		Y	-0-	-0-	
10	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 162175		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 162228		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	606	-0-	606	-0-	41 1	565 3	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	492	-0-	492	-0-	35 1	457 3	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1098		Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4681 X	4151	-0-	-530	-0-	279	1	3872	3	Y	-0-			-0-
06		4530 X	4398	-0-	-132	-0-	288	1	4110	3	Y	-0-			-0-
07		4588 X	2916	-0-	-1672	-0-	182	1	2734	3	Y	-0-			-0-
08		4588 X	3159	-0-	-1429	-0-	213	1	2946	3	Y	-0-			-0-
09		4410 X	3505	-0-	-905	-0-	251	1	3254	3	Y	-0-			-0-
10		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564															
05		775 X	277	-0-	-498	-0-	19	1	258	3	Y	-0-			-0-
06		750 X	375	-0-	-375	-0-	25	1	350	3	Y	-0-			-0-
07		620 X	487	-0-	-133	-0-	30	1	457	3	Y	-0-			-0-
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	Y	-0-			-0-
09		390 N	186	-0-	-204	-0-	13	1	173	3	Y	-0-			-0-
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528															
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
08		93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	65	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09		90 N	29	-0-	-61	-0-	2	1	26	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654															
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID -> 165665		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3131 X	1019	-0-	-2112	-0-	88 1 13 9	918 3	Y	12	12 1	3
06	3030 X	978	-0-	-2052	-0-	66 1 12 9	900 3	Y	11	10 1	4
07	2170 X	181	-0-	-1989	-0-	167 1	14 9	Y	13	15 1	2
08	1860 X	459	-0-	-1401	-0-	163 1	284 3	Y	11	11 1	2
09	1800 X	1582	-0-	-218	-0-	144 1 11 9	1427 3	Y	10	10 1	2
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		2
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 7		RRCID -> 166178		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 72 F		RRCID -> 166223		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 133 F		RRCID -> 166246		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166772		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 139 F		RRCID -> 167394		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		123-F	RRCID ->	167612	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 9104 - 9553			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		140 F	RRCID ->	168886	COMPL. DATE	04/12/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8256 - 9492			

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

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		74 F	RRCID ->	168931	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8470 - 9732			

05	1550 N	1142	-0-	-408	-0-	-0-	77	1	1065	3	Y	-0-			-0-
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2004	3	Y	-0-			-0-
07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2292	3	Y	-0-			-0-
08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2433	3	Y	-0-			-0-
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	2293	3	Y	-0-			-0-
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		137	RRCID ->	169680	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8295 - 9544			

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

COPELAND UNIT 2			WELL #:		16	RRCID ->	169873	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	9809	PERF. 8406 - 9774			

05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT 2			WELL #:		9	RRCID ->	170279	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	9833	PERF. 8607 - 9750			

05	1023 N	293	-0-	-730	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	5	7	1	1
							6	9							
06	660 N	196	-0-	-464	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	6	5	1	2
							7	9							
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	5	5	1	2
							6	9							
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	6	7	1	1
							7	9							
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	5	4	1	2
							6	9							
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 171012		COMPL. DATE 08/09/1998		TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	16	1	386	3	Y	13	17	1	3
						14	9							
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	379	3	Y	15	13	1	5
						17	9							
07	589 N	462	-0-	-127	-0-	17	1	436	3	Y	8	10	1	3
						9	9							
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	443	3	Y	9	11	1	1
						10	9							
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	14	1	351	3	Y	9	7	1	3
						10	9							
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			3

PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 10		RRCID -> 171117		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672						
05	992 N	827	-0-	-165	-0-	45	1	782	3	Y	-0-			-0-
06	840 N	777	-0-	-63	-0-	42	1	735	3	Y	-0-			-0-
07	899 N	811	-0-	-88	-0-	43	1	768	3	Y	-0-			-0-
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	44	1	761	3	Y	-0-			-0-
09	780 N	747	-0-	-33	-0-	39	1	708	3	Y	-0-			-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 171367		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 171379		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734						
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	9	1	204	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	217 X	166	-0-	-51	-0-	7	1	158	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	300 X	83	-0-	-217	-0-	3	1	79	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

MURVAL GAS UNIT C		WELL #: 1		RRCID -> 171385		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 162 F		RRCID -> 171680		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548						
05	1643 N	882	-0-	-761	-0-	59	1	823	3	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1268	-0-	-82	-0-	83	1	1185	3	Y	-0-			-0-
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	75	1	1131	3	Y	-0-			-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	75	1	1036	3	Y	-0-			-0-
09	1260 N	220	-0-	-1040	-0-	16	1	204	3	Y	-0-			-0-
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2666 X	1596	-0-	-1070	-0-	64	1	1532	3	Y	-0-	-0-	
06		2250 X	2160	-0-	-90	-0-	84	1	2076	3	Y	-0-	-0-	
07		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	106	1	2727	3	Y	-0-	-0-	
08		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	110	1	2636	3	Y	-0-	-0-	
09		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	97	1	2416	3	Y	-0-	-0-	
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT	-0-	

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760														
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	5	6 1	1
							6	9						
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	9	7 1	3
							10	9						
07		186 N	132	-0-	-54	-0-	5	1	124	3	Y	3	5 1	1
							3	9						
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	7	7 1	1
							8	9						
09		270 N	191	-0-	-79	-0-	7	1	177	3	Y	6	5 1	2
							7	9						
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED					
CARTHAGE GAS UNIT										//CONT.// 020467							
WELL #: 73 F										RRCID -> 172671		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 163		RRCID -> 172769		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 118 F		RRCID -> 172948		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 172984		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 190 F		RRCID -> 173936		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

WERNER, LOUIS SAWMILL										WELL #: 4		RRCID -> 174171		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691	
05	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	203	1	2823	3	Y	-0-			-0-			
06	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	182	1	2593	3	Y	-0-			-0-			
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	174	1	2619	3	Y	-0-			-0-			
08	3100 X	2832	-0-	-268	-0-	191	1	2641	3	Y	-0-			-0-			
09	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	199	1	2580	3	Y	-0-			-0-			
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 174233		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8388 - 9646				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	Y	11	10	1	4
						12	9							
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	390	3	Y	12	14	1	2
						13	9							
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			2

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 124		RRCID -> 174234		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8412 - 9666				
05	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	84	1	1165	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	84	1	1197	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
07	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	77	1	1154	3	Y	14	16	1	2
						15	9							
08	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	84	1	1157	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	92	1	1196	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			2

PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 12		RRCID -> 175335		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8716 - 9703				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT 2		WELL #: 12		RRCID -> 175552		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8607 - 9738				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 175850		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9320 - 9444				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 176511		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9071 - 9522	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	273 1	3788 3	Y	30	31 1	8
						33 9					
06	3960 X	3502	-0-	-458	-0-	227 1	3244 3	Y	28	26 1	10
						31 9					
07	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	342 1	5128 3	Y	34	38 1	6
						37 9					
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	378 1	5223 3	Y	27	29 1	4
						30 9					
09	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	374 1	4856 3	Y	27	26 1	5
						30 9					
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT		5

DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177103		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9342 - 9430	
05	1023 X	948	-0-	-75	-0-	945 3	3 9	Y	3	3 1	5
06	990 X	916	-0-	-74	-0-	34 1	881 3	Y	1	3 1	3
						1 9					
07	1023 X	880	-0-	-143	-0-	41 1	837 3	Y	2	2 1	3
						2 9					
08	961 X	689	-0-	-272	-0-	28 1	660 3	Y	1	2 1	2
						1 9					
09	930 X	462	-0-	-468	-0-	19 1	442 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		1

RITTER UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 179832		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 8954 - 9373	
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 7		RRCID -> 181936		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 9565 - 9684	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 182130		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 9694		PERF. 9474 - 9598	
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	186 N	36	-0-	-150	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPELAND UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 182619		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8628 - 9432	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
COPELAND UNIT 2			WELL #:		11	RRCID ->		182622	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 5580 - 9794			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->		183200	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	9755 PERF. 9558 - 9656			
05		992 N	766	-0-	-226	-0-	764	3	2	9	Y	2	2	1	4
06		810 N	540	-0-	-270	-0-	20	1	518	3	Y	2	3	1	3
							2	9							
07		589 N	518	-0-	-71	-0-	24	1	493	3	Y	1	2	1	2
							1	9							
08		775 N	624	-0-	-151	-0-	26	1	595	3	Y	3	2	1	3
							3	9							
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	526	3	Y	11	3	1	11
							12	9							
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			11

CARTHAGE GAS UNIT 111			WELL #:		8	RRCID ->		183221	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8538 - 9446			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID ->		187599	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	10010 PERF. 8955 - 9884			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		153	RRCID ->		195969	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	9680 PERF. 8619 - 9535			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID ->		195971	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	9836 PERF. 8710 - 9690			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		16	RRCID ->	199544	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8776 - 9698
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	961 N	827	-0-	-134	-0-	44	1	769	3	Y	13	12 1
						14	9					3
06	960 N	866	-0-	-94	-0-	45	1	792	3	Y	26	20 1
						29	9					9
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	46	1	818	3	Y	21	23 1
						23	9					7
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	48	1	835	3	Y	21	25 1
						23	9					3
09	870 N	680	-0-	-190	-0-	34	1	627	3	Y	17	14 1
						19	9					6
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT	6

PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		15	RRCID ->	199546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8614 - 9724
05	3255 X	2837	-0-	-418	-0-	151	1	2631	3	Y	50	65 1
						55	9					12
06	3090 X	2292	-0-	-798	-0-	119	1	2086	3	Y	79	64 1
						87	9					27
07	3193 X	2594	-0-	-599	-0-	134	1	2390	3	Y	64	69 1
						70	9					22
08	2976 X	2709	-0-	-267	-0-	144	1	2500	3	Y	59	73 1
						65	9					8
09	2880 X	2616	-0-	-264	-0-	133	1	2419	3	Y	58	46 1
						64	9					20
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT	20

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	200182	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8918 - 9756
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		17	RRCID ->	200184	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8548 - 9694
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	98	1	1702	3	Y	-0-	-0-
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	84	1	1469	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
07	1674 N	1316	-0-	-358	-0-	70	1	1245	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
08	1798 N	1616	-0-	-182	-0-	88	1	1527	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1563	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT	-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	200188	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8616 - 9768
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467														
DANIEL, Z.L. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 201124			COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C PROD	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SABINE ROYALTY TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 201706			COMPL. DATE 10/14/2003			TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518						
05	2170	N	1878	-0-	-292	-0-	1878	3			Y	-0-					20
06	2100	N	1659	-0-	-441	-0-	1659	3			Y	-0-					20
07	2170	N	1726	-0-	-444	-0-	1726	3			Y	-0-					20
08	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1779	3			Y	-0-					20
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					20
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					20

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 198		RRCID -> 201707			COMPL. DATE 10/01/2003			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530						
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	543	1	989	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	410	1	793	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	1147	N	423	-0-	-724	-0-	26	1	395	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
08	1147	N	593	-0-	-554	-0-	40	1	551	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1110	N	412	-0-	-698	-0-	29	1	381	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 95		RRCID -> 203451			COMPL. DATE 12/09/2003			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530						
05	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	502	1	1307	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	507	1	1322	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	369	1	1276	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
08	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	502	1	1221	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1830	N	1476	-0-	-354	-0-	458	1	1008	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 185		RRCID -> 203452			COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540						
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	545	1	2031	3	Y	-0-					-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	519	1	1933	3	Y	-0-					-0-
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	531	1	1943	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	547	1	1902	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2415	-0-	-45	-0-	463	1	1952	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 184		RRCID -> 203818			COMPL. DATE 02/09/2004			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	160 1 63 9	985 3	Y	57	58 1	15	
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	128 1 58 9	949 3	Y	53	49 1	19	
07	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	150 1 61 9	992 3	Y	55	64 1	10	
08	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	147 1 51 9	999 3	Y	46	49 1	7	
09	1140 N	895	-0-	-245	-0-	108 1 35 9	752 3	Y	32	33 1	6	
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		6	

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 152		RRCID -> 205886			COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586	
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1 6 9	100 3	Y	5	4 1	1	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9	61 3	Y	4	5 1	-0-	
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1 7 9	76 3	Y	6	5 1	1	
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	5 1 4 9	68 3	Y	4	4 1	1	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1 6 9	99 3	Y	5	5 1	1	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		1	

PARKER UNIT NO. 3			WELL #: 18		RRCID -> 205963			COMPL. DATE 06/08/2004			TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718	
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1 4 9	103 3	Y	4	5 1	1	
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	5 3	1 9	Y	1	2 1	-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-	
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PARKER UNIT NO. 3			WELL #: 19		RRCID -> 205964			COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704	
05	248 N	72	-0-	-176	-0-	4 1	68 3	Y	-0-		-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-	
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	64 1	1156 3	Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 20		RRCID -> 206014			COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	66 1	1567 3	Y	24	31 1	6	
06	1770 N	1684	-0-	-86	-0-	26 9	64 1	1579 3	Y	37	30 1	13
07	1829 N	1581	-0-	-248	-0-	41 9	58 1	1491 3	Y	29	32 1	10
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	32 9	69 1	1654 3	Y	28	34 1	4
09	1680 N	1524	-0-	-156	-0-	31 9	58 1	1437 3	Y	26	21 1	9
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	29 9			Y	NO RPT		9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558												
05	2852 X	2734	-0-	-118	-0-	174 1	2415 3	Y	132	135 1	35	
06	2760 X	2629	-0-	-131	-0-	145 9	163 1	2327 3	Y	126	115 1	46
07	3038 X	2563	-0-	-475	-0-	139 9	150 1	2255 3	Y	144	165 1	25
08	3038 X	2872	-0-	-166	-0-	158 9	185 1	2558 3	Y	117	124 1	18
09	2940 X	2700	-0-	-240	-0-	129 9	184 1	2385 3	Y	119	114 1	23
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	131 9			Y	NO RPT		23

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506												
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	497 1	1029 3	Y	30	31 1	8	
06	1500 N	1316	-0-	-184	-0-	33 9	406 1	877 3	Y	30	27 1	11
07	1643 N	1092	-0-	-551	-0-	33 9	204 1	859 3	Y	26	32 1	5
08	1550 N	802	-0-	-748	-0-	29 9	53 1	732 3	Y	15	18 1	2
09	1320 N	813	-0-	-507	-0-	17 9	57 1	737 3	Y	17	16 1	3
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	19 9			Y	NO RPT		3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533												
05	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	166 1	2301 3	Y	25	25 1	7	
06	2340 X	2204	-0-	-136	-0-	28 9	143 1	2035 3	Y	24	22 1	9
07	2511 X	2110	-0-	-401	-0-	26 9	130 1	1950 3	Y	27	31 1	5
08	2511 X	2302	-0-	-209	-0-	30 9	154 1	2125 3	Y	21	23 1	3
09	2430 X	1955	-0-	-475	-0-	23 9	138 1	1793 3	Y	22	21 1	4
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	24 9			Y	NO RPT		4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210												
05	1519 N	200	-0-	-1319	-0-	13 1	187 3	Y	-0-		-0-	
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-		-0-	
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		-0-	
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	58 1	800 3	Y	-0-		-0-	
09	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	201 1	2605 3	Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		145	RRCID -> 207700			COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 9671	PERF. 8307 - 9551	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	137	1	1895	3	Y	19	20 1	5
						21	9						
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	133	1	1902	3	Y	19	17 1	7
						21	9						
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	124	1	1860	3	Y	22	25 1	4
						24	9						
08	2046 N	1873	-0-	-173	-0-	125	1	1729	3	Y	17	18 1	3
						19	9						
09	2070 N	1608	-0-	-462	-0-	114	1	1475	3	Y	17	17 1	3
						19	9						
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT		3

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		167	RRCID -> 208305			COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 9620	PERF. 8273 - 9513	
05	620 N	437	-0-	-183	-0-	27	1	371	3	Y	35	30 1	9
						39	9						
06	600 N	402	-0-	-198	-0-	24	1	342	3	Y	33	30 1	12
						36	9						
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	34	40 1	6
						37	9						
08	434 N	206	-0-	-228	-0-	12	1	162	3	Y	29	30 1	5
						32	9						
09	390 N	131	-0-	-259	-0-	9	1	110	3	Y	11	14 1	2
						12	9						
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		2

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		222	RRCID -> 209733			COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 9655	PERF. 9107 - 9584	
05	1798 N	1023	-0-	-775	-0-	69	1	954	3	Y	-0-		-0-
						102	1	1450	3	Y	-0-		-0-
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	102	1	1450	3	Y	-0-		-0-
						39	1	585	3	Y	-0-		-0-
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	38	1	532	3	Y	-0-		-0-
						49	1	631	3	Y	-0-		-0-
08	1023 N	570	-0-	-453	-0-	38	1	532	3	Y	-0-		-0-
						49	1	631	3	Y	-0-		-0-
09	1560 N	680	-0-	-880	-0-	49	1	631	3	Y	-0-		-0-
										Y	NO RPT		-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		224	RRCID -> 209908			COMPL. DATE 08/13/2019			TOTAL DEPTH 9640	PERF. 8271 - 9510	
05	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	620	1	1950	3	Y	98	100 1	26
						108	9						
06	2070 N	1538	-0-	-532	-0-	297	1	1160	3	Y	74	73 1	27
						81	9						
07	3100 N	3542	-0-	442	442	506	1	2927	3	Y	99	109 1	17
						109	9						
08	4928 X	4486	-0-	-442	-0-	656	1	3731	3	Y	90	93 1	14
						99	9						
09	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	472	1	3532	3	Y	91	87 1	18
						100	9						
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT		18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 230		RRCID -> 209917		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	46	1	634	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	600 N	566	-0-	-34	-0-	37	1	527	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	496 N	400	-0-	-96	-0-	25	1	373	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	682 X	437	-0-	-245	-0-	29	1	406	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	660 X	587	-0-	-73	-0-	42	1	543	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 211604		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 231		RRCID -> 211642		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342						
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	106	1	1466	3	Y	-0-			-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	95	1	1362	3	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	89	1	1339	3	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	101	1	1396	3	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1429	-0-	-41	-0-	102	1	1327	3	Y	-0-			-0-
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 212317		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758						
05	403 N	270	-0-	-133	-0-	10	1	228	3	Y	29	46	1	7
						32	9							
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	60	46	1	21
						66	9							
07	434 N	269	-0-	-165	-0-	9	1	230	3	Y	27	39	1	9
						30	9							
08	279 N	140	-0-	-139	-0-	5	1	121	3	Y	13	20	1	2
						14	9							
09	390 N	89	-0-	-301	-0-	3	1	79	3	Y	6	6	1	2
						7	9							
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			2

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 220		RRCID -> 213738		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188						
05	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	535	1	1152	3	Y	77	79	1	20
						85	9							
06	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	624	1	1798	3	Y	71	65	1	26
						78	9							
07	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	530	1	1857	3	Y	79	91	1	14
						87	9							
08	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	638	1	3323	3	Y	68	71	1	11
						75	9							
09	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	291	1	785	3	Y	69	66	1	14
						76	9							
10	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 209		RRCID -> 213739		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	445 1	1169 3	Y	161	164 1	42
						177 9					
06	1680 N	1303	-0-	-377	-0-	316 1	825 3	Y	147	136 1	53
						162 9					
07	1891 N	562	-0-	-1329	-0-	32 1	486 3	Y	40	86 1	7
						44 9					
08	1798 N	756	-0-	-1042	-0-	48 1	667 3	Y	37	38 1	6
						41 9					
09	1290 N	629	-0-	-661	-0-	42 1	550 3	Y	34	33 1	7
						37 9					
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		7

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 216178		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567		
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
07	181 X	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	46	-0-	46	46	3 1	43 3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	164	-0-	164	210	12 1	152 3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	210			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 219		RRCID -> 216349		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #: 2		RRCID -> 217478		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761		
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-	67
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	67
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	67
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	67
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	67
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	67

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 218		RRCID -> 217536		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554		
05	341 N	269	-0-	-72	-0-	18 1	251 3	Y	-0-	-0-
06	240 N	133	-0-	-107	-0-	9 1	124 3	Y	-0-	-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23 1	344 3	Y	-0-	-0-
08	280 X	280	-0-	-0-	-0-	19 1	261 3	Y	-0-	-0-
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	22 1	284 3	Y	-0-	-0-
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 218007		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	44 1	616 3	Y	11 11 1	3
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	12 9	555 3	Y	10 9 1	4
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	11 9	579 3	Y	11 13 1	2
08	713 X	593	-0-	-120	-0-	39 1	541 3	Y	12 12 1	2
09	690 X	538	-0-	-152	-0-	12 9	488 3	Y	11 11 1	2
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	2

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 218179		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 229		RRCID -> 218716		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520		
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	693 1	2871 3	Y	117 119 1	31
06	3150 X	3064	-0-	-86	-0-	129 9	2221 3	Y	111 102 1	40
07	3255 X	3130	-0-	-125	-0-	721 1	2571 3	Y	128 146 1	22
08	3689 X	3112	-0-	-577	-0-	122 9	2554 3	Y	103 109 1	16
09	3570 X	3080	-0-	-490	-0-	418 1	2505 3	Y	105 100 1	21
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	141 9		Y	NO RPT	21

SABINE ROYALTY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 220194		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770		
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-	-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		Y	-0-	-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		Y	-0-	-0-
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3		Y	-0-	-0-
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	512 3		Y	-0-	-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, ALICE W.		WELL #: 2		RRCID -> 221924		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706		
05	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		Y	-0-	21
06	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		Y	-0-	21
07	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		Y	-0-	21
08	1705 N	1039	-0-	-666	-0-	1039 3		Y	-0-	21
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		Y	-0-	21
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT	21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	2	2 1
						2	9					-0-
06	210 N	130	-0-	-80	-0-	8	1	121	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	7	1	109	3	Y	2	2 1
						2	9					-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	8	1	112	3	Y	2	2 1
						2	9					-0-
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	6	1	78	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534												
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	437	1	1858	3	Y	51	52 1
						56	9					13
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	470	1	1654	3	Y	49	44 1
						54	9					18
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	495	1	1678	3	Y	55	63 1
						61	9					10
08	2356 N	2205	-0-	-151	-0-	523	1	1632	3	Y	45	48 1
						50	9					7
09	2190 N	2166	-0-	-24	-0-	547	1	1568	3	Y	46	44 1
						51	9					9
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT	9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570												
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	20	1	280	3	Y	23	22 1
						25	9					6
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	16	1	228	3	Y	22	20 1
						24	9					8
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	Y	25	29 1
						28	9					4
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	16	1	217	3	Y	20	21 1
						22	9					3
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	17	1	221	3	Y	21	20 1
						23	9					4
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172												
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	26	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	2	2 1
						2	9					-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	2	2 1
						2	9					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467									
BAILEY UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 226236			COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	775 N	740	-0-	-35	-0-	25 1	680 3	Y	32	33 1		5
						35 9						
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	25 1	705 3	Y	27	22 1		10
						30 9						
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	27 1	769 3	Y	30	34 1		6
						33 9						
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	27 1	770 3	Y	23	26 1		3
						25 9						
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	23 1	739 3	Y	28	25 1		6
						31 9						
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			6

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1			WELL #: 5		RRCID -> 227099			COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818	
05	806 N	461	-0-	-345	-0-	439 3	22 9	N	20			88
06	540 N	347	-0-	-193	-0-	347 3		N	-0-			88
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			88
08	465 N	65	-0-	-400	-0-	65 3		N	-0-			88
09	360 N	275	-0-	-85	-0-	275 3		N	-0-			88
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			88

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 227524			COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 237		RRCID -> 228306			COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224	
05	527 N	402	-0-	-125	-0-	25 1	348 3	Y	26	26 1		7
						29 9						
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	251 1	1097 3	Y	88	63 1		32
						97 9						
07	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	542 1	1912 3	Y	171	173 1		30
						188 9						
08	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	450 1	1808 3	Y	133	142 1		21
						146 9						
09	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	600 1	1692 3	Y	139	133 1		27
						153 9						
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			27

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 215		RRCID -> 229211			COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242	
05	620 N	108	-0-	-512	-0-	7 1	101 3	Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	45 1	681 3	Y	-0-			-0-
08	364 X	364	-0-	-0-	-0-	25 1	339 3	Y	-0-			-0-
09	330 X	219	-0-	-111	-0-	16 1	203 3	Y	-0-			-0-
10	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	229398	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8460 - 9526
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	310 N	191	-0-	-119	-0-	11 1	156 3	Y	22	23 1		6
						24 9						
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	9 1	130 3	Y	25	22 1		9
						28 9						
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	7 1	109 3	Y	24	29 1		4
						26 9						
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	9 1	127 3	Y	20	21 1		3
						22 9						
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	8 1	106 3	Y	17	17 1		3
						19 9						
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			3

PRIDGEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230743	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	6441 - 9774
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			184
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			184
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-			184
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3		N	-0-			184
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-			184
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			184

SMITH ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	232188	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8733 - 9930
05	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1428 3	2 9	Y	2	37 1		14
06	1410 X	1258	-0-	-152	-0-	1240 3	18 9	Y	16			30
07	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1710 3	13 9	Y	12			42
08	1457 X	1272	-0-	-185	-0-	1248 3	24 9	Y	22	38 1		26
09	1380 X	1120	-0-	-260	-0-	1110 3	10 9	Y	9			35
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			35

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	232916	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8790 - 9944
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 3	1 9	Y	1			1
08	341 N	133	-0-	-208	-0-	133 3		Y	-0-	1 1		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1 T	RRCID ->	234175	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8784 - 9938
05	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 3		Y	-0-	1 1		-0-
06	840 X	622	-0-	-218	-0-	622 3		Y	-0-			-0-
07	806 X	727	-0-	-79	-0-	726 3	1 9	Y	1			1
08	992 N	793	-0-	-199	-0-	793 3		Y	-0-	1 1		-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		Y	-0-			-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	235149	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9156 - 10021
05	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		Y	-0-	4 1		1
06	1020 X	803	-0-	-217	-0-	801 3	2 9	Y	2			3
07	1054 X	690	-0-	-364	-0-	690 3		Y	-0-			3
08	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1052 3	3 9	Y	3	3 1		3
09	1020 X	633	-0-	-387	-0-	633 3		Y	-0-			3
10	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	70 1	976 3	Y	76	74 1	20	
						84 9						
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	69 1	979 3	Y	72	66 1	26	
						79 9						
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	65 1	973 3	Y	82	94 1	14	
						90 9						
08	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	66 1	918 3	Y	68	71 1	11	
						75 9						
09	1140 N	980	-0-	-160	-0-	65 1	841 3	Y	67	65 1	13	
						74 9						
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		13	

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456												
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	92 1	2562 3	Y	85	89 1	12	
						94 9						
06	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	91 1	2529 3	Y	73	58 1	27	
						80 9						
07	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	92 1	2658 3	Y	81	91 1	17	
						89 9						
08	2759 N	2621	-0-	-138	-0-	85 1	2467 3	Y	63	71 1	9	
						69 9						
09	2700 N	2502	-0-	-198	-0-	72 1	2350 3	Y	73	67 1	15	
						80 9						
10	2852 N	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT		15	

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949												
05	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		Y	-0-	26 1	8	
06	1530 X	1348	-0-	-182	-0-	1339 3	9 9	Y	8		16	
07	1581 X	1514	-0-	-67	-0-	1506 3	8 9	Y	7		23	
08	1581 X	1002	-0-	-579	-0-	990 3	12 9	Y	11	21 1	13	
09	1350 X	1077	-0-	-273	-0-	1068 3	9 9	Y	8		21	
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		21	

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984												
05	2263 X	2010	-0-	-253	-0-	2008 3	2 9	Y	2	44 1	15	
06	2190 X	2120	-0-	-70	-0-	2103 3	17 9	Y	15		30	
07	2263 X	2196	-0-	-67	-0-	2182 3	14 9	Y	13		43	
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2142 3	24 9	Y	22	39 1	26	
09	2130 N	2048	-0-	-82	-0-	2035 3	13 9	Y	12		38	
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		38	

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467								
WHIDDON GU			WELL #: 1		RRCID -> 236514		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7016 - 9752
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2 T		RRCID -> 238545		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9276 - 9987
05	186 X	168	-0-	-18	-0-	168 3		Y	-0-		-0-
06	180 X	157	-0-	-23	-0-	157 3		Y	-0-		-0-
07	186 X	92	-0-	-94	-0-	92 3		Y	-0-		-0-
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 3		Y	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4 T		RRCID -> 240112		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 8753 - 9930
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		Y	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST LUMBER CO.			WELL #: 1		RRCID -> 243491		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 6462 - 9542
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	103 1	23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 246222		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 8834 - 9920
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750 3	1 9	Y	1	22 1	8
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	711 3	10 9	Y	9		17
07	806 N	663	-0-	-143	-0-	657 3	6 9	Y	5		22
08	806 X	711	-0-	-95	-0-	699 3	12 9	Y	11	20 1	13
09	780 X	682	-0-	-98	-0-	674 3	8 9	Y	7		20
10	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		20

WIENER ESTATE F			WELL #: 1		RRCID -> 246973		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 6774 - 9498
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1768 3	67 9	Y	61	68 1	27
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1768 3	98 9	Y	89	57 1	59
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1791 3	69 9	Y	63	87 1	35
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1765 3	75 9	Y	68	57 1	46
09	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1729 3	62 9	Y	56	57 1	45
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		45

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6		RRCID -> 248059		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9264 - 9987
05	775 X	764	-0-	-11	-0-	763 3	1 9	Y	1	8 1	3
06	750 X	683	-0-	-67	-0-	679 3	4 9	Y	4		7
07	744 X	360	-0-	-384	-0-	359 3	1 9	Y	1		8
08	775 X	151	-0-	-624	-0-	150 3	1 9	Y	1	7 1	2
09	851 X	851	-0-	-0-	-0-	848 3	3 9	Y	3		5
10	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
//CONT.// 16032 174															
//CONT.// 020467															
OXSHEER UNIT															
WELL #: 4H										RRCID -> 248448		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1196 3	6 9	N		5		127		
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	713 3	3 9	N		3		130		
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1124 3	13 9	N		12		142		
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1097 3	6 9	N		5		147		
09		630 N	550	-0-	-80	-0-	550 3		N		-0-		147		
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N		NO RPT		147		

FROST LUMBER COMPANY															
WELL #: 3										RRCID -> 254845		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566	
05		4216 X	4210	-0-	-6	-0-	4210 3		Y		-0-		7		
06		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 3		Y		-0-		7		
07		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716 3		Y		-0-	6 1	1		
08		4216 X	3552	-0-	-664	-0-	3552 3		Y		-0-		1		
09		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 3		Y		-0-		1		
10		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y		NO RPT		1		

SEMPRA ENERGY															
WELL #: 2										RRCID -> 257387		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474	
05		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		Y		-0-		-0-		
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		Y		-0-		-0-		
07		1426 N	865	-0-	-561	-0-	865 3		Y		-0-		-0-		
08		1767 X	924	-0-	-843	-0-	924 3		Y		-0-		-0-		
09		1710 X	1273	-0-	-437	-0-	1273 3		Y		-0-		-0-		
10		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y		NO RPT		-0-		

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT															
WELL #: 1										RRCID -> 257434		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458	
05		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6661 3	125 9	Y		114	165 1	50		
06		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6304 3	186 9	Y		169	107 1	112		
07		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6594 3	129 9	Y		117	163 1	66		
08		6789 X	6677	-0-	-112	-0-	6533 3	144 9	Y		131	108 1	89		
09		6570 X	5782	-0-	-788	-0-	5668 3	114 9	Y		104	108 1	85		
10		6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y		NO RPT		85		

WIENER ESTATE D															
WELL #: 1										RRCID -> 257452		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		

WIENER ESTATE B															
WELL #: 1										RRCID -> 259595		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408	
05		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3		Y		-0-		-0-		
06		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3		Y		-0-		-0-		
07		3162 X	1591	-0-	-1571	-0-	1591 3		Y		-0-		-0-		
08		3162 X	1908	-0-	-1254	-0-	1908 3		Y		-0-		-0-		
09		3060 X	2846	-0-	-214	-0-	2846 3		Y		-0-		-0-		
10		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y		NO RPT		-0-		

WIENER ESTATE D															
WELL #: 2										RRCID -> 260403		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		
SEMPRA ENERGY										//CONT.// 020467				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
WELL #: 3H										RRCID -> 260908	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 9458	PERF. 9789 - 12262	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165	
MAY										WELL #: 3H	RRCID -> 264496	COMPL. DATE 07/01/2011	TOTAL DEPTH 9552	PERF. 9912 - 12694
05	2232 X	1689	-0-	-543	-0-	-0-	1689	3	Y	-0-			103	
06	2250 X	2202	-0-	-48	-0-	-0-	2202	3	Y	-0-			103	
07	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	2780	3	Y	-0-			103	
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	2945	3	Y	-0-			103	
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	-0-	3004	3	Y	-0-			103	
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	-0-			Y	NO RPT			103	
SABINE ROYALTY TRUST										WELL #: 4H	RRCID -> 264815	COMPL. DATE 02/06/2012	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9837 - 12697
05	4061 X	4014	-0-	-47	-0-	-0-	4014	3	Y	-0-			-0-	
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	-0-	4046	3	Y	-0-			-0-	
07	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	-0-	4164	3	Y	-0-			-0-	
08	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	-0-	4271	3	Y	-0-			-0-	
09	4050 X	3843	-0-	-207	-0-	-0-	3843	3	Y	-0-			-0-	
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
MURVAUL GAS UNIT C										WELL #: 2H	RRCID -> 265178	COMPL. DATE 03/15/2012	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 9759 - 12694
05	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	3	81 9	Y	74	87 1	51	
06	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	3	87 9	Y	79		130	
07	1829 X	1747	-0-	-82	-0-	-0-	1670	3	77 9	Y	70	79 1	121	
08	1705 N	1301	-0-	-404	-0-	-0-	1246	3	55 9	Y	50	85 1	86	
09	1770 N	1443	-0-	-327	-0-	-0-	1370	3	73 9	Y	66	76 1	76	
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	-0-			Y	NO RPT			76	
WERNER-MICHER										WELL #: 10	RRCID -> 265350	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 9794	PERF. 9072 - 9627
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WIENER ESTATE C										WELL #: 2	RRCID -> 265875	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 8916 - 9474
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6851 X	2194	-0-	-4657	-0-	2180	3	14	9	Y	13	26	1	37
06	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	411	1	7772	3	Y	27	23	1	41
						30	9							
07	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	720	1	8546	3	Y	41	30	1	52
						45	9							
08	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	548	1	6886	3	Y	54	40	1	66
						59	9							
09	8220 X	6117	-0-	-2103	-0-	491	1	5563	3	Y	57	54	1	69
						63	9							
10	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT			69

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445														
05	8432 X	8036	-0-	-396	-0-	7909	3	127	9	Y	115	187	1	80
06	8160 X	8105	-0-	-55	-0-	8002	3	103	9	Y	94	92	1	82
07	8432 X	8265	-0-	-167	-0-	8168	3	97	9	Y	88	78	1	92
08	8215 X	7687	-0-	-528	-0-	7591	3	96	9	Y	87	95	1	84
09	7950 X	7374	-0-	-576	-0-	7271	3	103	9	Y	94	78	1	100
10	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT			100

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077														
05	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8590	3	41	9	N	37			100
06	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8103	3	52	9	N	47			147
07	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8239	3	55	9	N	50	10	8	187
08	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8064	3	64	9	N	58	178	1	67
09	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7938	3	36	9	N	33			100
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT			100

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764														
05	9920 X	9312	-0-	-608	-0-	9262	3	50	9	Y	45	70	1	31
06	9600 X	8607	-0-	-993	-0-	8572	3	35	9	Y	32	35	1	28
07	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9453	3	37	9	Y	34	27	1	35
08	9331 X	8936	-0-	-395	-0-	8900	3	36	9	Y	33	36	1	32
09	9000 X	8159	-0-	-841	-0-	8120	3	39	9	Y	35	29	1	38
10	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT			38

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460														
05	6758 X	6740	-0-	-18	-0-	6712	3	28	9	Y	25	25	1	17
06	6540 X	6363	-0-	-177	-0-	6339	3	24	9	Y	22			39
07	6758 X	6395	-0-	-363	-0-	6372	3	23	9	Y	21	24	1	36
08	6758 X	6167	-0-	-591	-0-	6144	3	23	9	Y	21	25	1	32
09	6510 X	5043	-0-	-1467	-0-	5030	3	13	9	Y	12	28	1	16
10	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT			16

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398														
05	10943 X	10299	-0-	-644	-0-	10297	3	2	9	Y	2	4	1	2
06	10590 X	9945	-0-	-645	-0-	9943	3	2	9	Y	2	2	1	2
07	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	11047	3	2	9	Y	2	2	1	2
08	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	10546	3	2	9	Y	2	2	1	2
09	9960 X	9326	-0-	-634	-0-	9324	3	2	9	Y	2	2	1	2
10	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
//CONT.// 16032 174														NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 020467														CAPACITY	
MAY														PERF. 9672 - 12904	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	9703 X	8906	-0-	-797	-0-	278	1	8538	3	Y	82	91	1		22
06	9210 X	8581	-0-	-629	-0-	90	9	266	1	Y	72	53	1		41
07	9145 X	8879	-0-	-266	-0-	79	9	278	1	Y	68	72	1		37
08	9083 X	8676	-0-	-407	-0-	75	9	272	1	Y	63	71	1		29
09	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	69	9	287	1	Y	68	68	1		29
10	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-	75	9			Y	NO RPT				29

MAY														PERF. 9983 - 15706	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	17298 X	15589	-0-	-1709	-0-	489	1	15025	3	Y	68	76	1		18
06	16350 X	15029	-0-	-1321	-0-	75	9	467	1	Y	60	44	1		34
07	16399 X	15572	-0-	-827	-0-	66	9	489	1	Y	56	60	1		30
08	16244 X	15520	-0-	-724	-0-	62	9	488	1	Y	53	59	1		24
09	15420 X	15094	-0-	-326	-0-	58	9	473	1	Y	56	56	1		24
10	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-	62	9			Y	NO RPT				24

MURVAUL GAS UNIT 'C'														PERF. 9701 - 12349	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	7533 X	7135	-0-	-398	-0-	7051	3	84	9	Y	76	77	1		52
06	7350 X	6935	-0-	-415	-0-	6860	3	75	9	Y	68				120
07	7595 X	6605	-0-	-990	-0-	6537	3	68	9	Y	62	73	1		109
08	7595 X	5893	-0-	-1702	-0-	5826	3	67	9	Y	61	76	1		94
09	7200 X	4881	-0-	-2319	-0-	4834	3	47	9	Y	43	83	1		54
10	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT				54

SABINE ROYALTY TRUST														PERF. 10379 - 14414	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	15004 X	14125	-0-	-879	-0-	14006	3	119	9	Y	108	97	1		207
06	14250 X	13609	-0-	-641	-0-	13506	3	103	9	Y	94	91	1	1 8	209
07	14663 X	13930	-0-	-733	-0-	13822	3	108	9	Y	98	95	1		212
08	14384 X	13845	-0-	-539	-0-	13756	3	89	9	Y	81	95	1		198
09	13860 X	13393	-0-	-467	-0-	13290	3	103	9	Y	94	94	1		198
10	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT				198

RITTER-DANIEL UNIT														PERF. 9829 - 16501	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	9300 X	8884	-0-	-416	-0-	8814	3	70	9	Y	64	79	1		136
06	9000 X	6919	-0-	-2081	-0-	258	1	6605	3	Y	51	84	1		103
07	8463 X	7272	-0-	-1191	-0-	56	9	339	1	Y	63	76	1		90
08	8897 X	7468	-0-	-1429	-0-	69	9	306	1	Y	29	69	1		50
09	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	32	9	373	1	Y	32	41	1		41
10	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-	35	9			Y	NO RPT				41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

05		9269 X	6057	-0-	-3212	-0-	6013	3	44	9	Y	40	65	1	99
06		9720 X	8966	-0-	-754	-0-	335	1	8570	3	Y	55	61	1	93
							61	9							
07		10044 X	5503	-0-	-4541	-0-	257	1	5198	3	Y	44	69	1	68
							48	9							
08		10044 X	8945	-0-	-1099	-0-	487	1	8377	3	Y	74	52	1	90
							81	9							
09		9630 X	6933	-0-	-2697	-0-	438	1	6408	3	Y	79	73	1	96
							87	9							
10		9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT			96

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574															

05		15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	15355	3	53	9	Y	48	70	1	21
06		14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	14690	3	80	9	Y	73	46	1	48
07		15167 X	15167	-0-	-0-	-0-	15112	3	55	9	Y	50	70	1	28
08		14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	14820	3	62	9	Y	56	46	1	38
09		14526 X	14526	-0-	-0-	-0-	14478	3	48	9	Y	44	46	1	36
10		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			36

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783															

05		12679 X	11790	-0-	-889	-0-	372	1	11418	3	Y	-0-			-0-
06		12150 X	11399	-0-	-751	-0-	356	1	11043	3	Y	-0-			-0-
07		12276 X	11797	-0-	-479	-0-	372	1	11425	3	Y	-0-			-0-
08		11997 X	11816	-0-	-181	-0-	373	1	11443	3	Y	-0-			-0-
09		11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	366	1	11259	3	Y	-0-			-0-
10		11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950															

05		24273 X	23966	-0-	-307	-0-	23924	3	42	9	Y	38			71
06		23490 X	23081	-0-	-409	-0-	23028	3	53	9	Y	48	52	1	67
07		24273 X	23483	-0-	-790	-0-	23444	3	39	9	Y	35	51	1	51
08		23963 X	22958	-0-	-1005	-0-	22918	3	40	9	Y	36	49	1	38
09		23190 X	18264	-0-	-4926	-0-	18238	3	26	9	Y	24			62
10		23963 X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					Y	NO RPT			62

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443															

05		14012 X	13680	-0-	-332	-0-	13645	3	35	9	Y	32			59
06		13590 X	13250	-0-	-340	-0-	13207	3	43	9	Y	39	43	1	55
07		14074 X	13688	-0-	-386	-0-	13655	3	33	9	Y	30	42	1	43
08		14074 X	12447	-0-	-1627	-0-	12414	3	33	9	Y	30	41	1	32
09		13620 X	12539	-0-	-1081	-0-	12513	3	26	9	Y	24			56
10		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT			56

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742															

05		19933 X	19332	-0-	-601	-0-	19282	3	50	9	Y	45	65	1	20
06		19290 X	18528	-0-	-762	-0-	18455	3	73	9	Y	66	42	1	44
07		19747 X	18913	-0-	-834	-0-	18862	3	51	9	Y	46	64	1	26
08		19344 X	18799	-0-	-545	-0-	18742	3	57	9	Y	52	43	1	35
09		18720 X	18185	-0-	-535	-0-	18139	3	46	9	Y	42	43	1	34
10		19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE										
05		9548 X	8551	-0-	-997	-0-	8514 3	37 9	Y	34	56 1	24					
06		9240 X	8448	-0-	-792	-0-	8416 3	32 9	Y	29	28 1	25					
07		9269 X	8393	-0-	-876	-0-	8364 3	29 9	Y	26	24 1	27					
08		8928 X	8289	-0-	-639	-0-	8260 3	29 9	Y	26	28 1	25					
09		8460 X	7595	-0-	-865	-0-	7564 3	31 9	Y	28	23 1	30					
10		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT		30					

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918																	
05		7626 X	5808	-0-	-1818	-0-	5775 3	33 9	Y	30	50 1	21					
06		6180 X	5322	-0-	-858	-0-	5293 3	29 9	Y	26	25 1	22					
07		6386 X	4540	-0-	-1846	-0-	4514 3	26 9	Y	24	21 1	25					
08		6045 X	4524	-0-	-1521	-0-	4500 3	24 9	Y	22	25 1	22					
09		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6213 3	6 9	Y	5	20 1	7					
10		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT		7					

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801																	
05		11625 X	10890	-0-	-735	-0-	10790 3	100 9	Y	91	82 1	174					
06		11130 X	10436	-0-	-694	-0-	10349 3	87 9	Y	79	77 1	176					
07		11377 X	10690	-0-	-687	-0-	10599 3	91 9	Y	83	80 1	179					
08		11005 X	10575	-0-	-430	-0-	10501 3	74 9	Y	67	80 1	166					
09		10650 X	10258	-0-	-392	-0-	10171 3	87 9	Y	79	79 1	166					
10		10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			Y	NO RPT		166					

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709																	
05		19731 X	19731	-0-	-0-	-0-	19708 3	23 9	Y	21	30 1	9					
06		19137 X	19137	-0-	-0-	-0-	19103 3	34 9	Y	31	20 1	20					
07		19589 X	19589	-0-	-0-	-0-	19565 3	24 9	Y	22	30 1	12					
08		20057 X	18842	-0-	-1215	-0-	18816 3	26 9	Y	24	20 1	16					
09		19140 X	18370	-0-	-770	-0-	18349 3	21 9	Y	19	20 1	15					
10		19778 X	NO RPT	-0-	-19778	-0-			Y	NO RPT		15					

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838																	
05		21979 X	18671	-0-	-3308	-0-	18659 3	12 9	Y	11	15 1	5					
06		21270 X	17341	-0-	-3929	-0-	17324 3	17 9	Y	15	10 1	10					
07		19344 X	17792	-0-	-1552	-0-	17780 3	12 9	Y	11	15 1	6					
08		18879 X	17366	-0-	-1513	-0-	17353 3	13 9	Y	12	10 1	8					
09		18060 X	17131	-0-	-929	-0-	17120 3	11 9	Y	10	10 1	8					
10		18662 X	NO RPT	-0-	-18662	-0-			Y	NO RPT		8					

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712																	
05		16988 X	14545	-0-	-2443	-0-	211 1	14268 3	Y	60	66 1	16					
06		16230 X	13911	-0-	-2319	-0-	213 1	13640 3	Y	53	39 1	30					
07		15872 X	14580	-0-	-1292	-0-	221 1	14304 3	Y	50	53 1	27					
08		15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	232 1	14911 3	Y	46	52 1	21					
09		14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	225 1	14708 3	Y	49	49 1	21					
10		14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-	54 9		Y	NO RPT		21					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		22444 X	20681	-0-	-1763	-0-	302	1	20379	3	Y	-0-			-0-
06		21210 X	20113	-0-	-1097	-0-	309	1	19804	3	Y	-0-			-0-
07		21235 X	20742	-0-	-493	-0-	315	1	20427	3	Y	-0-			-0-
08		21049 X	20175	-0-	-874	-0-	309	1	19866	3	Y	-0-			-0-
09		20220 X	20014	-0-	-206	-0-	301	1	19713	3	Y	-0-			-0-
10		20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT			-0-

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045															
05		19902 X	18601	-0-	-1301	-0-	271	1	18288	3	Y	38	42	1	10
							42	9							
06		18240 X	17837	-0-	-403	-0-	273	1	17528	3	Y	33	24	1	19
							36	9							
07		18817 X	17874	-0-	-943	-0-	271	1	17569	3	Y	31	33	1	17
							34	9							
08		18724 X	15014	-0-	-3710	-0-	230	1	14753	3	Y	28	32	1	13
							31	9							
09		18030 X	15887	-0-	-2143	-0-	239	1	15615	3	Y	30	30	1	13
							33	9							
10		18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT			13

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779															
05		15717 X	14100	-0-	-1617	-0-	205	1	13845	3	Y	45	50	1	12
							50	9							
06		14790 X	13480	-0-	-1310	-0-	206	1	13230	3	Y	40	29	1	23
							44	9							
07		15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	232	1	15053	3	Y	37	40	1	20
							41	9							
08		15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	240	1	15418	3	Y	35	39	1	16
							39	9							
09		15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	231	1	15131	3	Y	37	37	1	16
							41	9							
10		15252 X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT			16

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197															
05		18166 X	16542	-0-	-1624	-0-	240	1	16218	3	Y	76	84	1	20
							84	9							
06		17250 X	15120	-0-	-2130	-0-	231	1	14815	3	Y	67	49	1	38
							74	9							
07		16647 X	15350	-0-	-1297	-0-	232	1	15050	3	Y	62	66	1	34
							68	9							
08		16647 X	15327	-0-	-1320	-0-	234	1	15029	3	Y	58	65	1	27
							64	9							
09		16080 X	14329	-0-	-1751	-0-	215	1	14047	3	Y	61	62	1	26
							67	9							
10		16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
OXSHEER J19 (SA) 6			WELL #:		6H	RRCID ->	283936	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	9513	PERF.10264 - 16379			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		23219 X	21220	-0-	-1999	-0-	308	1	20805	3	Y	97	107	1	26
							107	9							
06		21390 X	20458	-0-	-932	-0-	313	1	20051	3	Y	85	63	1	48
							94	9							
07		21669 X	21377	-0-	-292	-0-	324	1	20965	3	Y	80	85	1	43
							88	9							
08		21576 X	20522	-0-	-1054	-0-	313	1	20126	3	Y	75	84	1	34
							83	9							
09		20880 X	20051	-0-	-829	-0-	300	1	19663	3	Y	80	80	1	34
							88	9							
10		21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT			34

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H			WELL #:		1H	RRCID ->	284764	COMPL. DATE	02/16/2020	TOTAL DEPTH	9336	PERF. 9792 - 15954			

05		17422 X	15583	-0-	-1839	-0-	227	1	15344	3	Y	11	13	1	3
							12	9							
06		16860 X	14995	-0-	-1865	-0-	230	1	14753	3	Y	11	8	1	6
							12	9							
07		16461 X	15374	-0-	-1087	-0-	234	1	15129	3	Y	10	11	1	5
							11	9							
08		16151 X	14163	-0-	-1988	-0-	231	1	13922	3	Y	9	10	1	4
							10	9							
09		15450 X	14736	-0-	-714	-0-	222	1	14503	3	Y	10	10	1	4
							11	9							
10		15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT			4

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H			WELL #:		2H	RRCID ->	284769	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	9325	PERF. 9984 - 15702			

05		30256 X	25362	-0-	-4894	-0-	369	1	24901	3	Y	84	93	1	22
							92	9							
06		29280 X	25046	-0-	-4234	-0-	383	1	24582	3	Y	74	54	1	42
							81	9							
07		27032 X	25222	-0-	-1810	-0-	382	1	24765	3	Y	68	73	1	37
							75	9							
08		26288 X	25847	-0-	-441	-0-	395	1	25380	3	Y	65	72	1	30
							72	9							
09		25565 X	25565	-0-	-0-	-0-	383	1	25107	3	Y	68	69	1	29
							75	9							
10		25885 X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					Y	NO RPT			29

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3			WELL #:		3H	RRCID ->	284920	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	9532	PERF. 9669 - 16394			

05		15779 X	14383	-0-	-1396	-0-	208	1	14067	3	Y	98	108	1	26
							108	9							
06		15210 X	13588	-0-	-1622	-0-	207	1	13286	3	Y	86	63	1	49
							95	9							
07		15066 X	14149	-0-	-917	-0-	214	1	13847	3	Y	80	86	1	43
							88	9							
08		14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	227	1	14596	3	Y	76	84	1	35
							84	9							
09		14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	217	1	14178	3	Y	79	80	1	34
							87	9							
10		14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.			030584										
WERNER, LOUIS SAW MILL		WELL #:	1	RRCID ->	228402	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8282 - 9430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2		N	-0-		57	
06		3000 X	2913	-0-	-87	-0-	2913 2		N	-0-		57	
07		3193 X	3114	-0-	-79	-0-	3113 2	1 9	N	1	8	57	
08		3472 X	2184	-0-	-1288	-0-	109 1	2075 2	N	-0-		57	
09		3360 X	3000	-0-	-360	-0-	3000 2		N	-0-		57	
10		3472 X	2666	-0-	-806	-0-	23 1	2488 2	N	141	168 1	2 8	28
							155 9						
WERNER, LOUIS SAW MILL		WELL #:	2	RRCID ->	236119	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8414 - 9582		
05		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5145 2	2 9	N	2	2 8	122	
06		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3082 2	10 9	N	9	9 8	122	
07		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3167 2	11 9	N	10	10 8	122	
08		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	176 1	4046 2	N	39	4 8	157	
							43 9						
09		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3050 2	1 9	N	1	1 8	157	
10		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3363 2	7 9	N	6	6 8	157	
BACHTELL OIL & GAS, LTD.		WELL #:	4	RRCID ->	227622	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9229 - 10398		
VICE-SHIVERS			042327										
05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1658 2	11 9	Y	10	14 1	20	
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1556 2	2 9	Y	2		22	
07		2108 N	1558	-0-	-550	-0-	1556 2	2 9	Y	2		24	
08		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1753 2	2 9	Y	2		26	
09		1560 N	1356	-0-	-204	-0-	1350 2	6 9	Y	5		31	
10		1550 N	996	-0-	-554	-0-	995 2	1 9	Y	1		32	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		WELL #:	1	RRCID ->	172233	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8595 - 9885		
HUNT FEE MINERALS			053321										
05		3100 N	1919	-0-	-1181	-0-	1228	1919 2	N	-0-		43	
06		3000 N	1866	-0-	-1134	-0-	94	1866 2	N	-0-		43	
07		2512 N	2418	-0-	-94	-0-	2407 2	11 9	N	10		53	
08		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2436 2	2 9	N	2		55	
09		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2335 2	13 9	N	12		67	
10		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2395 2	2 9	N	2	2 8	67	
BOWLES ENERGY, INC.		WELL #:	1 T	RRCID ->	255920	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	9586 - 9633		
MAY UNIT			084097										
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY				085408										
CARTHAGE GAS UNIT 11				WELL #:	3	RRCID ->	054883	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9481 - 9520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	310 N	249	-0-	-61	-0-	2	1	218	2	Y	26	28	1	6
						29	9							
06	300 N	204	-0-	-96	-0-	11	1	176	2	Y	15	16	1	5
						17	9							
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	9	12	1	2
						10	9							
*08	248 N	182	-0-	-66	-0-	10	1	160	2	Y	11	10	1	3
						12	9							
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	14	14	1	3
						15	9							
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	14	14	1	3
						15	9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A				WELL #:	2	RRCID ->	071268	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	8698 - 9474	
05	930 N	480	-0-	-450	-0-	480	3			Y	-0-			4
06	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-			-0-
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1829	3	14	9	Y	13	8	1	5

CARTHAGE GAS UNIT 6A				WELL #:	2	RRCID ->	072834	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9818 - 9857	
05	1116 N	716	-0-	-400	-0-	714	3	2	9	Y	2	4	1	3
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-			3
07	1116 N	312	-0-	-804	-0-	311	3	1	9	Y	1	3	1	1
08	713 N	61	-0-	-652	-0-	61	3			Y	-0-			1
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12				WELL #:	3	RRCID ->	074219	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8474 - 8661	
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9				WELL #:	4	RRCID ->	076789	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9154 - 9176	
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
07	3100 N	4638	-0-	1538	1538	217	1	4390	2	Y	28	19	1	9
						31	9							
*08	2112 N	574	-0-	-1538	-0-	37	1	535	2	Y	2	10	1	1
						2	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 3		RRCID -> 078603		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	20 1	1843 2	Y	34	39 1	8
						37 9					
06	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	100 1	1497 2	Y	30	27 1	11
						33 9					
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	95 1	1701 2	Y	19	24 1	6
						21 9					
*08	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	105 1	1719 2	Y	27	26 1	7
						30 9					
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	104 1	1775 2	Y	34	33 1	8
						37 9					
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	112 1	2035 2	Y	40	38 1	10
						44 9					

BROWN, H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080256		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 081784		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 081955		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BURNETT BROTHERS		WELL #: 10		RRCID -> 082474		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 083103		COMPL. DATE 05/22/1979		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
BURNETT BROTHERS		WELL #: 12		RRCID -> 085278		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 9492 - 9532		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 085871		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8513 - 9425		
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31 1	712 3	Y	12	12 0	5
							13 9					
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28 1	581 3	Y	12	12 0	5
							13 9					
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	27 1	634 3	Y	6	7 0	4
							7 9					
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28 1	629 3	Y	7	7 0	4
							8 9					
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33 1	616 3	Y	8	8 0	4
							9 9					
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34 1	663 3	Y	7	7 0	4
							8 9					

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 094962		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 8633 - 9341		
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	239	-0-	239	239	12 1	227 3	Y	-0-		-0-
10	501	X	262	-0-	-239	-0-	13 1	249 3	Y	-0-		-0-

REED, W. M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095987		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 9901		PERF. 8689 - 9523		
05	2108	N	1391	-0-	-717	-0-	57 1	1321 3	Y	12	13 0	5
							13 9					
06	2400	N	1163	-0-	-1237	-0-	53 1	1097 3	Y	12	12 0	5
							13 9					
07	1891	N	1262	-0-	-629	-0-	51 1	1201 3	Y	9	8 0	6
							10 9					
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	129 1	2645 3	Y	17	12 0	11
							19 9					
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	102 1	1904 3	Y	15	18 0	8
							17 9					
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	99 1	1888 3	Y	13	13 0	8
							14 9					

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 101380		COMPL. DATE 07/23/1982		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8580 - 9357		
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	91 1	2121 3	Y	31	31 0	13
							34 9					
06	1470	X	1367	-0-	-103	-0-	62 1	1279 3	Y	24	27 0	10
							26 9					
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	149 1	3593 3	Y	48	26 0	32
							53 9					
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	75 1	1731 3	Y	18	39 0	11
							20 9					
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	77 1	1459 3	Y	18	20 0	9
							20 9					
10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	116 1	2202 3	Y	21	17 0	13
							23 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

05	651 N	418	-0-	-233	-0-	1	1	413 2	Y	4	4 1	1
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	229 2	Y	3	3 1	1
07	775 N	624	-0-	-151	-0-	34	1	584 2	Y	5	4 1	2
*08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	106	1	2019 2	Y	26	21 1	7
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	36	1	581 2	Y	8	13 1	2
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	43	1	708 2	Y	12	11 1	3

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	83	1	1932 3	Y	47	42 0	19
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	52	9	1973 3	Y	57	52 0	24
07	3100 N	3329	-0-	229	229	134	1	3139 3	Y	51	40 0	35
08	3100 N	3179	-0-	79	308	134	1	3008 3	Y	34	47 0	22
09	3000 N	3671	-0-	671	979	184	1	3423 3	Y	58	50 0	30
10	2567 X	1588	-0-	-979	-0-	75	1	1490 3	Y	21	38 0	13

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

05	775 N	629	-0-	-146	-0-	26	1	597 3	Y	5	4 0	2
06	660 N	527	-0-	-133	-0-	24	1	499 3	Y	4	4 0	2
07	620 N	596	-0-	-24	-0-	24	1	570 3	Y	2	2 0	2
08	620 N	601	-0-	-19	-0-	25	1	574 3	Y	2	2 0	2
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	555 3	Y	3	3 0	2
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	571 3	Y	2	2 0	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2015 N	1163	-0-	-852	-0-	47	1	1080	3	Y	33	33	14
						36	9						
06	1620 N	1010	-0-	-610	-0-	45	1	925	3	Y	36	35	15
						40	9						
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	74	1	1972	3	Y	36	27	24
						40	9						
08	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	41	1	942	3	Y	19	31	12
						21	9						
09	990 N	931	-0-	-59	-0-	46	1	861	3	Y	22	23	11
						24	9						
10	2015 N	1467	-0-	-548	-0-	75	1	1361	3	Y	28	22	17
						31	9						

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

05	589 N	446	-0-	-143	-0-	3	1	266	2	Y	161	158	38
						177	9						
06	510 N	319	-0-	-191	-0-	13	1	217	2	Y	81	90	29
						89	9						
07	465 N	319	-0-	-146	-0-	12	1	224	2	Y	75	81	23
						83	9						
*08	434 N	341	-0-	-93	-0-	14	1	226	2	Y	92	90	25
						101	9						
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	107	106	26
						118	9						
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	129	124	31
						142	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 130210		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 130628		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824	
05	2573 N	2332	-0-	-241	-0-	96 1	2213 3	Y	21 21 0 9
06	2520 N	1878	-0-	-642	-0-	86 1	1769 3	Y	21 21 0 9
07	2387 N	1964	-0-	-423	-0-	23 9	80 1	Y	13 13 0 9
08	3100 N	3509	-0-	409	409	14 9	147 1	Y	16 15 0 10
09	3000 N	3126	-0-	126	535	18 9	155 1	Y	24 22 0 12
10	3074 N	2539	-0-	-535	-0-	26 9	123 1	Y	15 18 0 9
						17 9			

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 131123		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 131169		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584	
05	1984 N	1318	-0-	-666	-0-	54 1	1247 3	Y	15 15 0 6
06	1800 N	907	-0-	-893	-0-	17 9	41 1	Y	12 13 0 5
07	2263 N	139	-0-	-2124	-0-	41 1	8 1	Y	1 5 0 1
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	13 9	1 9	Y	-0- 1 0 -0-
09	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	8 1	142 1	Y	25 12 0 13
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	28 9	75 1	Y	11 17 0 7
						12 9			

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 3		RRCID -> 132213		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600	
05	1023 N	707	-0-	-316	-0-	703 3	4 9	Y	4 6 1 5
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		Y	-0- 5
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	997 3	4 9	Y	4 4 1 5
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		Y	-0- 5
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2294 3	19 9	Y	17 4 1 18
10	992 N	650	-0-	-342	-0-	646 3	4 9	Y	4 14 1 8

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	4	1	420	2	Y	12	11 1	3
						13	9						
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	8	8 1	3
						9	9						
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	8	8 1	2
						9	9						
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	462	2	Y	9	9 1	2
						10	9						
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	Y	12	11 1	3
						13	9						

 BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

05	775 N	680	-0-	-95	-0-	3	1	570	2	Y	97	82 1	23
						107	9						
06	720 N	180	-0-	-540	-0-	9	1	147	2	Y	22	37 1	8
						24	9						
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	4	1	78	2	Y	10	15 1	3
						11	9						
*08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	76	1	1192	2	Y	106	81 1	28
						117	9						
09	180 N	107	-0-	-73	-0-	5	1	87	2	Y	14	39 1	3
						15	9						
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3 1	-0-

 BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

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

 HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	151	-0-	151	151	151	3			Y	-0-		-0-
*10	359 X	208	-0-	-151	-0-	208	3			Y	-0-		-0-

 BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147 N	822	-0-	-325	-0-	822	3			Y	-0-			35
06	990 N	566	-0-	-424	-0-	566	3			Y	-0-			35
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-			35
08	837 N	717	-0-	-120	-0-	717	3			Y	-0-			35
*09	570 N	322	-0-	-248	-0-	311	3	11	9	Y	10	38	1	7
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	5	1	2

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

05	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	1078	3			Y	-0-			2
06	1230 N	944	-0-	-286	-0-	936	3	8	9	Y	7	6	1	3
07	1178 N	787	-0-	-391	-0-	787	3			Y	-0-			3
08	1054 N	832	-0-	-222	-0-	826	3	6	9	Y	5	6	1	2
*09	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3			Y	-0-			2
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	915	3	6	9	Y	5	5	1	2

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	89	1	2067	3	Y	13	13	0	5
						14	9							
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	82	1	1689	3	Y	14	13	0	6
						15	9							
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	75	1	1762	3	Y	7	8	0	5
						8	9							
08	1829 N	1786	-0-	-43	-0-	76	1	1702	3	Y	7	7	0	5
						8	9							
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	90	1	1687	3	Y	9	9	0	5
						10	9							
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	100	1	1916	3	Y	8	8	0	5
						9	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134419		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1023 N	791	-0-	-232	-0-	32 1	741 3	Y	16	19 0	7
						18 9					
06	990 N	461	-0-	-529	-0-	21 1	427 3	Y	12	14 0	5
						13 9					
07	1023 N	707	-0-	-316	-0-	33 1	664 3	Y	9	8 0	6
						10 9					
08	775 N	733	-0-	-42	-0-	31 1	694 3	Y	7	8 0	5
						8 9					
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	21 1	386 3	Y	5	7 0	3
						6 9					
10	713 N	415	-0-	-298	-0-	18 1	391 3	Y	5	5 0	3
						6 9					
BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134477		COMPL. DATE 03/29/1990		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 134943		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489			
05	2666 X	612	-0-	-2054	-0-	612 3		Y	-0-		32
06	1860 X	434	-0-	-1426	-0-	434 3		Y	-0-		32
07	2604 X	941	-0-	-1663	-0-	941 3		Y	-0-		32
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		Y	-0-		32
*09	3000 N	6687	-0-	3687	3687	6445 3	242 9	Y	220	92 1	160
10	3100 N	4144	-0-	1044	4731	4023 3	121 9	Y	110	122 1	148
DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135122		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557			
05	2015 N	645	-0-	-1370	-0-	26 1	597 3	Y	20	20 0	8
						22 9					
06	1200 N	500	-0-	-700	-0-	22 1	456 3	Y	20	20 0	8
						22 9					
07	682 N	519	-0-	-163	-0-	21 1	486 3	Y	11	12 0	7
						12 9					
08	651 N	515	-0-	-136	-0-	22 1	481 3	Y	11	11 0	7
						12 9					
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	25 1	469 3	Y	13	13 0	7
						14 9					
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29 1	549 3	Y	13	12 0	8
						14 9					
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 135748		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615			
05	1333 N	543	-0-	-790	-0-	22 1	506 3	Y	14	14 0	6
						15 9					
06	870 N	660	-0-	-210	-0-	29 1	610 3	Y	19	17 0	8
						21 9					
07	868 N	664	-0-	-204	-0-	27 1	627 3	Y	9	11 0	6
						10 9					
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	45 1	1006 3	Y	17	12 0	11
						19 9					
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	63 1	1175 3	Y	23	22 0	12
						25 9					
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	62 1	1214 3	Y	21	20 0	13
						23 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1070	-0-	-170	-0-		44	1	1016	3	Y	9	9	0	4
							10	9							
06	1200 N	931	-0-	-269	-0-		43	1	877	3	Y	10	10	0	4
							11	9							
07	1116 N	984	-0-	-132	-0-		40	1	938	3	Y	5	6	0	3
							6	9							
08	1054 N	919	-0-	-135	-0-		39	1	874	3	Y	5	5	0	3
							6	9							
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		51	1	952	3	Y	8	7	0	4
							9	9							
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		57	1	1093	3	Y	6	6	0	4
							7	9							

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		61	1	1404	3	Y	-0-	-0-		-0-
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		56	1	1141	3	Y	-0-	-0-		-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		53	1	1249	3	Y	-0-	-0-		-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		50	1	1116	3	Y	-0-	-0-		-0-
09	3000 N	4579	-0-	1579	1579		226	1	4353	3	Y	-0-	-0-		-0-
10	3100 N	1937	-0-	-1163	416		99	1	1838	3	Y	-0-	-0-		-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

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

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

05	597 N	597	-0-	-0-	-0-		22	1	509	3	Y	60	57	0	25
							66	9							
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-	25	0	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-	-0-		-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		71	1	1349	3	Y	83	29	0	54
							91	9							
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		74	1	1344	3	Y	115	110	0	59
							127	9							
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		70	1	1390	3	Y	97	96	0	60
							107	9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

05	3100 N	3657	-0-	557	971		3657	3			Y	-0-	-0-		6
06	3000 N	4122	-0-	1122	2093		4091	3	31	9	Y	28	22	1	12
07	3915 X	1822	-0-	-2093	-0-		1822	3			Y	-0-	-0-		12
08	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-		3857	3	24	9	Y	22	26	1	8
*09	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-		2272	3			Y	-0-	-0-		8
10	2046 X	1729	-0-	-317	-0-		1719	3	10	9	Y	9	14	1	3

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 137673		COMPL. DATE 08/07/1990		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	685	-0-	-214	-0-	28 1	649 3	Y	7	7 0		3
06	810 N	525	-0-	-285	-0-	8 9	493 3	Y	7	7 0		3
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	24 1	689 3	Y	6	5 0		4
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	8 9	1076 3	Y	7	6 0		5
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	30 1	819 3	Y	8	9 0		4
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	7 9	659 3	Y	5	6 0		3
						48 1						
						8 9						
						44 1						
						9 9						
						34 1						
						6 9						

WEST CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 137818		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609				
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	16 1	365 3	Y	18	18 0		7
06	960 N	338	-0-	-622	-0-	20 9	302 3	Y	19	18 0		8
07	465 N	340	-0-	-125	-0-	15 1	318 3	Y	8	10 0		6
08	403 N	329	-0-	-74	-0-	21 9	305 3	Y	9	9 0		6
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	13 1	320 3	Y	12	12 0		6
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	9 9	341 3	Y	11	10 0		7
						14 1						
						10 9						
						17 1						
						13 9						
						18 1						
						12 9						

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 5		RRCID -> 137981		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514				
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	16 1	1455 2	Y	-0-			-0-
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	112 1	1545 2	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	101 1	1821 2	Y	-0-			-0-
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	89 1	1458 2	Y	-0-			-0-
09	720 N	619	-0-	-101	-0-	34 1	585 2	Y	-0-			-0-
10	744 N	463	-0-	-281	-0-	25 1	438 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 7-L		RRCID -> 139175		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554				
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	4 1	443 2	Y	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			-0-
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	62 1	1288 2	Y	-0-			-0-
*08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	57 1	984 2	Y	-0-			-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	43 1	729 2	Y	-0-			-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	44 1	762 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 4		RRCID -> 139213		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889				
05	806 N	739	-0-	-67	-0-	729 3	10 9	Y	9	9 1		10
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		Y	-0-			10
07	496 N	466	-0-	-30	-0-	462 3	4 9	Y	4	8 1		6
08	713 N	579	-0-	-134	-0-	579 3		Y	-0-			6
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1147 3	11 9	Y	10	5 1		11
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1070 3	13 9	Y	12	8 1		15

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139407		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1829 N	1571	-0-	-258	-0-	65	1	1503	3	Y	3	3 0	1
						3	9						
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-		-0-
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-		-0-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-		-0-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-		-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139454		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602					
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	66	1	1491	3	Y	18	6 0	12
						20	9						
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	66	1	1214	3	Y	21	22 0	11
						23	9						
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	69	1	1299	3	Y	18	18 0	11
						20	9						

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 6-L		RRCID -> 139889		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734					
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	12	1	175	2	Y	-0-		-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-		-0-
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	69	-0-	-148	-0-	3	1	66	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 3-L		RRCID -> 140030		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 7-L		RRCID -> 140217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384					
05	1395 N	55	-0-	-1340	-0-	1	1	53	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-		-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-		-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	57	1	983	2	Y	8	6 1	2
						9	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 7-L		RRCID -> 140698		COMPL. DATE 01/27/1992			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542		
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	10 1	698 2	Y	5	4 1	1
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	50 1	772 2	Y	6	5 1	2
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	46 1	820 2	Y	3	4 1	1
*08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	46 1	752 2	Y	4	4 1	1
09	810 N	370	-0-	-440	-0-	20 1	348 2	Y	2	3 1	-0-
10	868 N	375	-0-	-493	-0-	20 1	352 2	Y	3	2 1	1
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 7-L		RRCID -> 140780		COMPL. DATE 02/15/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522		
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	14 1	1232 2	Y	1	2 1	-0-
06	1530 N	995	-0-	-535	-0-	53 1	941 2	Y	1	1 1	-0-
07	1054 N	549	-0-	-505	-0-	25 1	523 2	Y	1	1 1	-0-
*08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	110 1	1901 2	Y	4	3 1	1
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	64 1	1118 2	Y	2	2 1	1
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	94 1	1644 2	Y	3	3 1	1
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 8 L		RRCID -> 141284		COMPL. DATE 04/23/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524		
05	3100 X	1553	-0-	-1547	-0-	17 1	1523 2	Y	12	12 1	3
06	2910 X	1418	-0-	-1492	-0-	88 1	1319 2	Y	10	9 1	4
07	2077 X	1577	-0-	-500	-0-	83 1	1488 2	Y	5	7 1	2
*08	1705 X	1396	-0-	-309	-0-	80 1	1309 2	Y	6	6 1	2
09	1500 X	1351	-0-	-149	-0-	74 1	1269 2	Y	7	7 1	2
10	1581 X	1163	-0-	-418	-0-	63 1	1092 2	Y	7	7 1	2
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 0007 L		RRCID -> 141457		COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534		
05	806 X	442	-0-	-364	-0-	5 1	434 2	Y	3	3 1	1
06	780 X	378	-0-	-402	-0-	24 1	352 2	Y	2	2 1	1
07	713 X	423	-0-	-290	-0-	22 1	400 2	Y	1	2 1	-0-
*08	434 N	432	-0-	-2	-0-	25 1	404 2	Y	3	2 1	1
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	19 1	331 2	Y	1	2 1	-0-
10	434 N	190	-0-	-244	-0-	10 1	179 2	Y	1	1 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 145022		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 6		RRCID -> 145167		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808					
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-			-0-
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	3	7 9	Y	6	4 1		2
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 145232		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529 3	Y	-0-			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	922 3	Y	2	1 0		1
						2	9						
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 145404		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274					
05	2666 X	1484	-0-	-1182	-0-	61	1	1408 3	Y	14	13 0		6
						15	9						
06	2340 X	857	-0-	-1483	-0-	39	1	808 3	Y	9	11 0		4
						10	9						
07	1767 X	1365	-0-	-402	-0-	53	1	1304 3	Y	7	6 0		5
						8	9						
08	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	125	1	2722 3	Y	16	11 0		10
						18	9						
09	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	127	1	2365 3	Y	19	19 0		10
						21	9						
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	66	1	1319 3	Y	8	13 0		5
						9	9						
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 145558		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154805		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	217 N	27	-0-	-190	-0-	1 3	1 9	23 3	3 0	Y	3	3 0				1
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				1 0	Y	-0-					-0-
07	186 N	59	-0-	-127	-0-	3 1		56 3		Y	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8 1		184 3		Y	-0-					-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1		165 3		Y	2	1 0				1
						2 9										
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1		173 3		Y	2	2 0				1
						2 9										
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 155012		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 155402		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524								
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3				Y	-0-					36
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3				Y	-0-					36
07	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3025 3				Y	-0-					36
08	3100 N	4253	-0-	1153	1153	4253 3				Y	-0-					36
*09	3000 N	3102	-0-	102	1255	3052 3		50 9		Y	45	48 1				33
10	3100 N	2562	-0-	-538	717	2529 3		33 9		Y	30	26 1				37
SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 155583		COMPL. DATE 07/29/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242								
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	14 4		317 3		Y	4	4 0				2
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	13 4		256 3		Y	4	4 0				2
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	13 1		292 3		Y	1	2 0				1
08	341 N	289	-0-	-52	-0-	12 1		275 3		Y	2	2 0				1
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16 3		295 3		Y	3	3 0				1
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19 4		358 3		Y	4	3 0				2
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 7		RRCID -> 157947		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904								
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3				Y	-0-					3
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1495 3		15 9		Y	14	11 1				6
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3				Y	-0-					6
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1719 3		18 9		Y	16	16 1				6
*09	1440 N	1131	-0-	-309	-0-	1131 3				Y	-0-					6
10	1426 N	1094	-0-	-332	-0-	1085 3		9 9		Y	8	11 1				3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	158021	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8640 - 9392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		496 N	278	-0-	-218	-0-	11 1	263 3	Y	4	4 0	2
							4 9					
06		330 N	227	-0-	-103	-0-	10 1	213 3	Y	4	4 0	2
							4 9					
07		279 N	248	-0-	-31	-0-	10 1	235 3	Y	3	3 0	2
							3 9					
08		279 N	238	-0-	-41	-0-	10 1	225 3	Y	3	3 0	2
							3 9					
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	238 3	Y	3	3 0	2
							3 9					
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	263 3	Y	3	3 0	2
							3 9					

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	158468	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8372 - 9492
05		1581 N	718	-0-	-863	-0-	718 3		Y	-0-		74
06		1530 N	1022	-0-	-508	-0-	1022 3		Y	-0-		74
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		Y	-0-		74
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		Y	-0-		74
09		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-	74 1	-0-
10		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	158975	COMPL. DATE	04/23/1996	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8630 - 9412
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	156 1	3313 3	Y	58	34 0	24
							64 9					
07		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	69 1	1579 3	Y	10	27 0	7
							11 9					
08		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	56 1	1248 3	Y	8	10 0	5
							9 9					
09		3480 X	939	-0-	-2541	-0-	48 1	882 3	Y	8	9 0	4
							9 9					
10		3596 X	688	-0-	-2908	-0-	34 1	648 3	Y	5	6 0	3
							6 9					

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		8 L	RRCID ->	158992	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8700 - 9536
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	3 1	257 2	Y	7	6 1	2
							8 9					
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	5	5 1	2
							6 9					
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	197 2	Y	3	4 1	1
							3 9					
*08		279 N	241	-0-	-38	-0-	14 1	223 2	Y	4	4 1	1
							4 9					
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	212 2	Y	4	4 1	1
							4 9					
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	11 1	183 2	Y	4	4 1	1
							4 9					

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #:		8 C	RRCID ->	159174	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	9944	PERF.	8622 - 9751
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		Y	-0-		13
06		1620 N	1553	-0-	-67	-0-	1519 3	34 9	Y	31	31 1	13
07		1674 N	1313	-0-	-361	-0-	1313 3		Y	-0-		13
08		1674 N	1151	-0-	-523	-0-	1125 3	26 9	Y	24	28 1	9
*09		1560 N	1227	-0-	-333	-0-	1227 3		Y	-0-		9
10		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1910 3	31 9	Y	28	27 1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 3A		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
		//CONT.//	085408										
		WELL #:	9	RRCID ->	159209	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8790 -	8882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6136	3	24	9	Y	22 14 1	8

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	159536	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8580 -	9358	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	159566	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8584 -	9357	
05	1488	N	1239	-0-	-249	-0-	50	1	1171	3	Y	16 16 0	7
							18	9					
06	1380	N	771	-0-	-609	-0-	35	1	723	3	Y	12 14 0	5
							13	9					
07	1426	N	729	-0-	-697	-0-	31	1	691	3	Y	6 7 0	4
							7	9					
08	1209	N	856	-0-	-353	-0-	37	1	811	3	Y	7 6 0	5
							8	9					
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	97	1	1836	3	Y	20 15 0	10
							22	9					
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	3	Y	30 22 0	18
							33	9					

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	159723	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8592 -	9370	
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	65	1	1551	3	Y	48 63 0	20
							53	9					
06	600	N	463	-0-	-137	-0-	21	1	423	3	Y	17 30 0	7
							19	9					
07	2325	N	498	-0-	-1827	-0-	20	1	463	3	Y	14 12 0	9
							15	9					
08	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	125	1	2749	3	Y	56 29 0	36
							62	9					
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	77	1	1428	3	Y	47 59 0	24
							52	9					
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	3	Y	34 37 0	21
							37	9					

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	164137	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8392 -	9522	
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-	5
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	3			Y	-0-	5
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-	5
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-	5
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1147	3	12	9	Y	11 8 1	8
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	893	3	8	9	Y	7 6 1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165070		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2023																

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165604		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840								
05	465 N	176	-0-	-289	-0-	7 1	167 3	Y	2	2 0						1
06	1050 N	109	-0-	-941	-0-	2 9	102 3	Y	2	2 0						1
07	248 N	86	-0-	-162	-0-	3 1	83 3	Y	-0-	1 0						-0-
08	186 N	107	-0-	-79	-0-	5 1	100 3	Y	2	1 0						1
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	2 9	1663 3	Y	15	8 0						8
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	85 1	2335 3	Y	20	16 0						12
						17 9										
						99 1										
						22 9										

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 165927		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 167002		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 10 L		RRCID -> 168859		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 10		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9 L		RRCID -> 170133		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8430 - 9510				
05	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	34 19	1 9	3294	2	Y	17	16	1			4
06	2610 X	2511	-0-	-99	-0-	138 9	1 9	2364	2	Y	8	9	1			3
07	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	143 8	1 9	2609	2	Y	7	8	1			2
*08	3348 X	1928	-0-	-1420	-0-	110 7	1 9	1811	2	Y	6	6	1			2
09	3240 X	2053	-0-	-1187	-0-	113 8	1 9	1932	2	Y	7	7	1			2
10	3348 X	2104	-0-	-1244	-0-	112 10	1 9	1982	2	Y	9	9	1			2
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 9 L		RRCID -> 170141		COMPL. DATE 06/06/1998			TOTAL DEPTH 9655			PERF. 8358 - 9514				
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	12 12	1 9	1211	2	Y	11	10	1			3
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	43 6	1 9	731	2	Y	5	6	1			2
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	341	2	Y	3	2	1			1
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 12 L		RRCID -> 170149		COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8446 - 9492				
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	892	2	Y	5	6	1			1
06	1200 N	768	-0-	-432	-0-	48 6	1 9	714	2	Y	5	4	1			2
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	769	2	Y	2	3	1			1
*08	899 N	814	-0-	-85	-0-	47 3	1 9	764	2	Y	3	3	1			1
09	750 N	707	-0-	-43	-0-	39 3	1 9	665	2	Y	3	3	1			1
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	858	2	Y	4	4	1			1
HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 170417		COMPL. DATE 08/02/1998			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 8326 - 9466				
05	899 N	557	-0-	-342	-0-	557	3			Y	-0-					23
06	720 N	384	-0-	-336	-0-	384	3			Y	-0-					23
07	682 N	477	-0-	-205	-0-	477	3			Y	-0-					23
08	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	3			Y	-0-					23
*09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	693	3	20	9	Y	18	28	1			13
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	705	3	15	9	Y	14	10	1			17
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 11 L		RRCID -> 170755		COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 9675			PERF. 8396 - 9512				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

05	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	29	1	2580	2	Y	16	17	1			4
						18	9									
06	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	140	1	2088	2	Y	13	12	1			5
						14	9									
07	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	146	1	2636	2	Y	7	9	1			3
						8	9									
*08	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	128	1	2090	2	Y	7	8	1			2
						8	9									
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	105	1	2128	2	Y	11	8	1			3
						12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

05	868 N	213	-0-	-655	-0-	213	3			Y	-0-					26
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					26
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					26
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					26
*09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	778	3	29	9	Y	26	33	1			19
10	992 N	716	-0-	-276	-0-	696	3	20	9	Y	18	14	1			23

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

05	1736 N	1279	-0-	-457	-0-	1279	3			Y	-0-					19
06	1530 N	833	-0-	-697	-0-	833	3			Y	-0-					19
07	1519 N	1113	-0-	-406	-0-	1113	3			Y	-0-					19
08	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3			Y	-0-					19
*09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1560	3	18	9	Y	16	23	1			12
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1729	3	14	9	Y	13	9	1			16

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	24	1	2186	2	Y	19	22 1	4
						21	9						
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	119	1	1776	2	Y	17	15 1	6
						19	9						
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	112	1	2018	2	Y	12	14 1	4
						13	9						
*08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	124	1	2039	2	Y	15	15 1	4
						17	9						
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	123	1	2105	2	Y	20	19 1	5
						22	9						
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	121	1	2122	2	Y	21	21 1	5
						23	9						

 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

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

 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

05	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	39	1	3699	2	Y	16	16 1	4
						18	9						
06	3450 X	3005	-0-	-445	-0-	187	1	2805	2	Y	12	12 1	4
						13	9						
07	3565 X	3287	-0-	-278	-0-	173	1	3107	2	Y	6	8 1	2
						7	9						
*08	3751 X	3254	-0-	-497	-0-	187	1	3058	2	Y	8	8 1	2
						9	9						
09	3630 X	2990	-0-	-640	-0-	162	1	2818	2	Y	9	9 1	2
						10	9						
10	3751 X	3245	-0-	-506	-0-	176	1	3057	2	Y	11	10 1	3
						12	9						

 CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	64	1	1124	2	Y	13	11 1	3
						14	9						

 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

05	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	52	1	4954	2	Y	13	13 1	3
						14	9						
06	4590 X	4184	-0-	-406	-0-	263	1	3910	2	Y	10	9 1	4
						11	9						
07	4743 X	4528	-0-	-215	-0-	238	1	4286	2	Y	4	6 1	2
						4	9						
*08	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	271	1	4467	2	Y	7	7 1	2
						8	9						
09	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	311	1	5345	2	Y	9	9 1	2
						10	9						
10	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	269	1	4725	2	Y	9	9 1	2
						10	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		10 L	RRCID ->	177380	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	8378 - 9510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		22RL	RRCID ->	178090	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8223 - 9469		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		23RL	RRCID ->	178780	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8244 - 9488		
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
*09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	179821	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8504 - 9710		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	180104	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8480 - 9686		
05	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	47	1	1112	3	Y	4	5	0	2
06	1140 N	2	-0-	-1138	-0-	4	9			Y	-0-	2	0	-0-
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #:		13 L	RRCID ->	183671	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	9854	PERF.	8416 - 9682		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 6		RRCID -> 183806		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1550 N	167	-0-	-1383	-0-	164 3	3 9	Y	3	9 1	4
06	510 N	265	-0-	-245	-0-	265 3		Y	-0-		4
07	217 N	115	-0-	-102	-0-	114 3	1 9	Y	1	3 1	2
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-		2
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	270 3	6 9	Y	5	2 1	5
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	106 3	2 9	Y	2	4 1	3

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 8		RRCID -> 185752		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 5		RRCID -> 186660		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 1		RRCID -> 189719		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 14		RRCID -> 195727		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718			
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		Y	-0-		3
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2130 3	10 9	Y	9	8 1	4
07	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	1957 3		Y	-0-		4
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1895 3	10 9	Y	9	10 1	3
*09	2130 N	1924	-0-	-206	-0-	1924 3		Y	-0-		3
10	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	1894 3	7 9	Y	6	7 1	2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 11		RRCID -> 196731		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864			
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 3		Y	-0-		-0-
06	540 N	468	-0-	-72	-0-	468 3		Y	-0-		-0-
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3		Y	-0-		-0-
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3		Y	-0-		-0-
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	459 3		Y	-0-		-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 9		RRCID -> 197168		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895			
05	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4311 3	54 9	Y	49	55 1	56
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		56
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	46 1	10
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		10
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-	9 1	1
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 13		RRCID -> 197332		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2913 3	9 9	Y	8	5 1
*09	3000 N	3599	-0-	599	599	3599 3		Y	-0-	3
10	3100 N	2725	-0-	-375	224	2717 3	8 9	Y	7	7 1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 12		RRCID -> 197333		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 6		RRCID -> 197634		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510		
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	16 1	1743 2	Y	15	13 1
						17 9				
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	69 1	1180 2	Y	6	8 1
						7 9				
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	69 1	1250 2	Y	6	6 1
						7 9				
*08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	74 1	1224 2	Y	6	6 1
						7 9				
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	73 1	1256 2	Y	8	8 1
						9 9				
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	74 1	1284 2	Y	9	9 1
						10 9				

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 7		RRCID -> 199975		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008		
05	2294 X	180	-0-	-2114	-0-	173 3	7 9	Y	6	11 1
06	270 X	22	-0-	-248	-0-	22 3		Y	-0-	7
07	279 X	229	-0-	-50	-0-	223 3	6 9	Y	5	6 1
08	279 X	270	-0-	-9	-0-	270 3		Y	-0-	6
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	324 3	15 9	Y	14	6 1
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	499 3	18 9	Y	16	11 1

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 11		RRCID -> 200906		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978		
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		Y	-0-	-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-	-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		Y	-0-	-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y	-0-	-0-
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 3		Y	-0-	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
BURNETT BROTHERS		WELL #: 35		RRCID -> 200910		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 33		RRCID -> 200987		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529					
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	11 1	1062 2	Y	5	5 1			1
06	1080 N	883	-0-	-197	-0-	6 9 48 1	832 2	Y	3	3 1			1
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	3 9 53 1	947 2	Y	2	2 1			1
*08	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	2 9 57 1	941 2	Y	3	3 1			1
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	3 9 55 1	935 2	Y	3	3 1			1
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	3 9 59 1	1022 2	Y	4	4 1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 14		RRCID -> 201146		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618					
05	14B2 EXT	361	-0-	361	361	2 1 1 9	358 2	Y	1	1 1			-0-
06	510 X	149	-0-	-361	-0-	9 1	140 2	Y	-0-				-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	39 1	709 2	Y	1	1 1			-0-
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	1 9 39 1	661 2	Y	1	1 1			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1 9 13 1	230 2	Y	1	1 1			-0-
10	279 N	177	-0-	-102	-0-	1 9 9 1	168 2	Y	-0-				-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 38		RRCID -> 203028		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BURNETT BROTHERS		WELL #: 37		RRCID -> 203173		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	10	1 1113 2	Y	24	21 1	6
06	1200 N	836	-0-	-364	-0-	26	9 48 1	Y	13	14 1	5
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	14	9 48 1	Y	12	13 1	4
*08	1147 N	995	-0-	-152	-0-	13	9 56 1	Y	16	16 1	4
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	18	9 107 1	Y	31	28 1	7
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	34	9 73 1	Y	21	23 1	5
						23	9				

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 10		RRCID -> 203978		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022			
05	806 N	683	-0-	-123	-0-	681	3 2 9	Y	2	3 1	3
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	Y	-0-		3
07	775 N	531	-0-	-244	-0-	530	3 1 9	Y	1	2 1	2
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	Y	-0-		2
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1174	3 7 9	Y	6	1 1	7
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1215	3 8 9	Y	7	5 1	9

BURNETT BROTHERS		WELL #: 32		RRCID -> 204221		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538			
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	78	1 1556 2	Y	6	5 1	1
						7	9				

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 205758		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411			
05	2480 N	551	-0-	-1929	-0-	23	1 528 3	Y	-0-		-0-
06	2400 X	391	-0-	-2009	-0-	18	1 373 3	Y	-0-		-0-
07	2480 X	397	-0-	-2083	-0-	16	1 381 3	Y	-0-		-0-
08	2418 X	568	-0-	-1850	-0-	25	1 543 3	Y	-0-		-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	28	1 513 3	Y	-0-		-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	35	1 652 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 11		RRCID -> 205773		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 5		RRCID -> 207061		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
BURNETT BROTHERS		WELL #: 30		RRCID -> 207066		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 16		RRCID -> 207067		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500					
05	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	14 1	1132 2	Y	8	10	1		2
06	1650 N	1103	-0-	-547	-0-	69 1	1025 2	Y	8	7	1		3
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	67 1	1206 2	Y	5	6	1		2
*08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	111 1	1799 2	Y	10	9	1		3
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	74 1	1287 2	Y	8	9	1		2
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	117 1	2058 2	Y	13	12	1		3

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 14		RRCID -> 207068		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549					
05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	24 1	2245 2	Y	37	39	1		9
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	118 1	1811 2	Y	33	30	1		12
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	117 1	2116 2	Y	17	23	1		6
*08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	128 1	2123 2	Y	25	24	1		7
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	124 1	2131 2	Y	28	28	1		7
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	133 1	2310 2	Y	36	34	1		9

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 15		RRCID -> 207329		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 15		RRCID -> 207670		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655					
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3		Y	-0-				3
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2959 3	15 9	Y	14	11	1		6
07	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 3		Y	-0-				6
08	2449 X	1232	-0-	-1217	-0-	1224 3	8 9	Y	7	10	1		3
*09	2370 X	2252	-0-	-118	-0-	2252 3		Y	-0-				3
10	2449 X	1495	-0-	-954	-0-	1489 3	6 9	Y	5	6	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY REED. W.M. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:	14	RRCID ->	213754	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 5974 - 9505	
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	9 1	886 2	Y	7	7 1	2
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	8 9 47 1	696 2	Y	3	4 1	1
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	3 9 46 1	816 2	Y	3	3 1	1
*08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	3 9 60 1	984 2	Y	4	4 1	1
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	4 9 65 1	1113 2	Y	5	5 1	1
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	6 9 52 1	906 2	Y	5	5 1	1

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #:	12	RRCID ->	216074	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8761 - 9938	
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	148 3	7 9	Y	6	7 1	7
06	180 N	79	-0-	-101	-0-	79 3		Y	-0-		7
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	6 1	1
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	424 3	23 9	Y	21		21

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #:	13	RRCID ->	216523	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 8612 - 9914	
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1484 3	46 9	Y	42	13 1	44
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		Y	-0-		44
07	1612 N	244	-0-	-1368	-0-	240 3	4 9	Y	4	36 1	12
08	1519 N	315	-0-	-1204	-0-	315 3		Y	-0-		12
09	1560 N	583	-0-	-977	-0-	570 3	13 9	Y	12	11 1	13
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	446 3	12 9	Y	11	10 1	14

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	218337	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 8542 - 9226	
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	14 1	330 3	Y	37	36 0	15
06	420 N	300	-0-	-120	-0-	41 9 12 1	248 3	Y	36	36 0	15
07	403 N	336	-0-	-67	-0-	40 9 13 1	301 3	Y	20	21 0	14
08	372 N	307	-0-	-65	-0-	22 9 12 1	274 3	Y	19	20 0	13
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21 9 16 1	295 3	Y	27	26 0	14
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	30 9 16 1	309 3	Y	23	23 0	14

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15 1	344 3	Y	2	2 0		1
06	390 N	129	-0-	-261	-0-	2 9						
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	6 1	123 3	Y	-0-	1 0		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28 1	565 3	Y	2	1 0		1
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	2 9						
						21 1	398 3	Y	2	2 0		1
						2 9						

 WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

05	2945 X	1867	-0-	-1078	-0-	77 1	1790 3	Y	-0-			-0-
06	2850 X	2066	-0-	-784	-0-	92 1	1974 3	Y	-0-			-0-
07	2945 X	2251	-0-	-694	-0-	77 1	2174 3	Y	-0-			-0-
08	2945 X	1977	-0-	-968	-0-	90 1	1887 3	Y	-0-			-0-
09	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	126 1	2273 3	Y	-0-			-0-
10	2232 X	852	-0-	-1380	-0-	43 1	809 3	Y	-0-			-0-

 BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	187 1	3217 2	Y	126	92 1		34
						139 9						
09	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	87 1	1498 2	Y	104	114 1		24
						114 9						
10	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	72 1	1256 2	Y	88	91 1		21
						97 9						

 BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	15 1	1478 2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	1167	-0-	-513	-0-	64 1	1103 2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	903	-0-	-182	-0-	45 1	858 2	Y	-0-			-0-
*08	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	76 1	1248 2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	62 1	1036 2	Y	-0-			-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	77 1	1355 2	Y	-0-			-0-

 BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	3 1	240 2	Y	8	7 1		2
						9 9						
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23 1	366 2	Y	8	7 1		3
						9 9						
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	35 1	637 2	Y	10	10 1		3
						11 9						
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	252 2	Y	5	7 1		1
						6 9						
09	330 N	187	-0-	-143	-0-	10 1	173 2	Y	4	4 1		1
						4 9						
10	341 N	179	-0-	-162	-0-	10 1	165 2	Y	4	4 1		1
						4 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BURNETT BROTHERS		WELL #: 44		RRCID -> 225292		COMPL. DATE 11/22/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	18 1	1677 2	Y	8	7 1	2
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	91 1	1362 2	Y	8	7 1	3
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	86 1	1548 2	Y	5	6 1	2
*08	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	95 1	1564 2	Y	6	6 1	2
09	3000 N	3124	-0-	124	124	151 1	2961 2	Y	11	10 1	3
10	1643 N	1041	-0-	-602	-0-	54 1	984 2	Y	3	5 1	1

BURNETT BROTHERS		WELL #: 45		RRCID -> 225922		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542		
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	4 1	377 2	Y	1	1 1	-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28 1	459 2	Y	1	1 1	-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25 1	447 2	Y	1	1 1	-0-
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27 1	446 2	Y	1	1 1	-0-
09	360 N	250	-0-	-110	-0-	14 1	235 2	Y	1	1 1	-0-
10	372 N	185	-0-	-187	-0-	10 1	174 2	Y	1	1 1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 8		RRCID -> 226038		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567		
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	17 1	1546 2	Y	380	340 1	90
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	418 1	1259 2	Y	203	220 1	73
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	223 1	1392 2	Y	164	186 1	51
*08	1984 N	1687	-0-	-297	-0-	180 1	1367 2	Y	215	208 1	58
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	83 1	1420 2	Y	257	254 1	61
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	283 1	1397 2	Y	290	281 1	70

BURNETT BROTHERS		WELL #: 41		RRCID -> 226067		COMPL. DATE 08/20/2006			TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	63	2	24	9	Y	22	26	5
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	5	-0-
07	124 N	7	-0-	-117	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	-0-
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	25	18	7
						28	9						
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	45	41	11
						50	9						
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	40	41	10
						44	9						

 CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

05	279 N	270	-0-	-9	-0-	2	1	266	2	Y	2	2	1
						2	9						
06	420 N	152	-0-	-268	-0-	7	1	131	2	Y	13	9	5
						14	9						
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	Y	2	6	1
						2	9						
*08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	2	2	1
						2	9						
09	1080 N	919	-0-	-161	-0-	50	1	860	2	Y	8	7	2
						9	9						
10	341 N	216	-0-	-125	-0-	12	1	203	2	Y	1	3	-0-
						1	9						

 BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

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

 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	Y	8	6	2
						9	9						
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	746	2	Y	8	8	2
						9	9						
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	96	1	1670	2	Y	20	17	5
						22	9						

 BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	4	1	845	2	Y	79	97	19
						87	9						
06	1140 N	1051	-0-	-89	-0-	60	1	899	2	Y	84	73	30
						92	9						
07	1054 N	851	-0-	-203	-0-	41	1	758	2	Y	47	62	15
						52	9						
*08	930 N	589	-0-	-341	-0-	30	1	516	2	Y	39	43	11
						43	9						
09	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	142	1	2480	2	Y	180	148	43
						198	9						
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	131	1	2262	2	Y	155	161	37
						171	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1054 N	615	-0-	-439	-0-	6	1	592	2	Y	15	16	1	3
						17	9							
06	1200 N	239	-0-	-961	-0-	12	1	220	2	Y	6	7	1	2
						7	9							
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	586	2	Y	9	7	1	2
						10	9							
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	813	2	Y	14	13	1	3
						15	9							

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-	1	1	1
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			1
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	N	1	1	1	1
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			1
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	N	2	1	1	2
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	N	2	2	1	2

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

05	1457 N	1269	-0-	-188	-0-	1256	3	13	9	Y	12	13	1	14
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			Y	-0-			14
07	1395 N	1196	-0-	-199	-0-	1193	3	3	9	Y	3	11	1	6
08	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			Y	-0-			6
09	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2360	3	28	9	Y	25	5	1	26
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1980	3	19	9	Y	17	20	1	23

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	388	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	630 N	453	-0-	-177	-0-	28	1	423	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	496 N	462	-0-	-34	-0-	24	1	436	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	84	1	1399	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	744	2	Y	5	6	1	1
						6	9							

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
BELL, MILES				WELL #: 4	RRCID -> 217767	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 8220	- 9292			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
CORSA RESOURCES, LLC				100584								
BRANNON				WELL #: 2	RRCID -> 155485	COMPL. DATE 11/23/1996	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 8559	- 8572			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			27
08	14B DENY	4276	-0-	4276	4417	4276 2		Y	-0-			27
09	14B DENY	2771	-0-	2771	7188	2767 2	4 9	Y	4			31
10	14B DENY	2235	-0-	2235	9423	2235 2		Y	-0-			31
BRANNON				WELL #: 1	RRCID -> 163212	COMPL. DATE 03/11/1997	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9360	- 9832			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
WILLIAMS, T. S.				WELL #: 1	RRCID -> 194883	COMPL. DATE 12/10/2002	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 9380	- 9558			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROADAWAY				WELL #: 1	RRCID -> 211697	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 8942	- 9360			
05	1271 N	713	-0-	-558	-0-	713 3		Y	-0-			25
06	1140 N	321	-0-	-819	-0-	321 3		Y	-0-			25
07	1178 N	137	-0-	-1041	-0-	137 3		Y	-0-			25
08	713 N	241	-0-	-472	-0-	90 3	151 9	Y	137	157 1		5
09	330 N	71	-0-	-259	-0-	71 3		Y	-0-			5
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	73 3	77 9	Y	70	73 1		2
WALTON, MARY				WELL #: 1	RRCID -> 215279	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 9380	- 9556			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
BOWEN		WELL #: 5		RRCID -> 227771		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 10352		PERF. 9506 - 9560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	588 3	54 9	Y	49	45 1	4 8	42
06	600 N	471	-0-	-129	-0-	445 3	26 9	Y	24	5 8		61
07	589 N	250	-0-	-339	-0-	237 3	13 9	Y	12	39 1	3 8	31
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1025 3	22 9	Y	20			51
09	480 N	134	-0-	-346	-0-	112 3	22 9	Y	20	44 1	2 8	25
*10	248 N	13	-0-	-235	-0-	5 3	8 9	Y	7	2 8		30

BOWEN		WELL #: 7		RRCID -> 229260		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10056 - 10252		
05	2015 X	529	-0-	-1486	-0-	421 3	108 9	Y	98	98 1		93
06	1530 N	903	-0-	-627	-0-	859 3	44 9	Y	40			133
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1641 3	24 9	Y	22	86 1		69
08	3100 N	6171	-0-	3071	3071	6123 3	48 9	Y	44			113
09	3000 N	2917	-0-	-83	2988	2870 3	47 9	Y	43	96 1		60
*10	3100 N	1060	-0-	-2040	948	1043 3	17 9	Y	15			75

METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 231950		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 10301		PERF. 8856 - 9094		
*03	899 N	862	-0-	-37	-0-	862 3		N	-0-			175
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1162 3	39 9	N	35			210
05	1240 N	740	-0-	-500	-0-	619 3	121 9	N	110			320
06	1260 N	495	-0-	-765	-0-	487 3	8 9	N	7	163 1		164
07	1240 N	824	-0-	-416	-0-	823 3	1 9	N	1			165
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	862 3	11 9	N	10			175
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	763 3	2 9	N	2			177
*10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	819 3	79 9	N	72	181 1		68

BROADAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 232230		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9348 - 9212		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	83			116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75 1		41

METCALF		WELL #: 2		RRCID -> 235978		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8969 - 10116		
05	8405 X	3242	-0-	-5163	-0-	3198 3	44 9	Y	40	9 8		259
06	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1394 3	66 9	Y	60	176 1	3 8	140
07	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2414 3	34 9	Y	31	6 8		165
08	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1941 3	1 9	Y	1	1 8		165
09	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2301 3	6 9	Y	5	1 8		169
*10	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2089 3	13 9	Y	12	1 8		180

DAVIS, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 236031		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10102 - 10290		
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1660 3	1 9	N	1	1 8		312
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1258 3	2 9	N	2			314
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	968 3	1 9	N	1	1 8		314
08	3100 N	3542	-0-	442	442	3539 3	3 9	N	3	170 1	1 8	146
09	1050 N	530	-0-	-520	-0-	530 3		N	-0-			146
*10	961 N	600	-0-	-361	-0-	600 3		N	-0-			146

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
RENREW MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242901		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PAIGE, KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 244216		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921								
05	527 N	412	-0-	-115	-0-	406	3	6	9	N	5					182
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	418	3	17	9	N	15					197
07	434 N	333	-0-	-101	-0-	321	3	12	9	N	11					208
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	12					220
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	417	3	9	9	N	8					228
*10	341 N	302	-0-	-39	-0-	293	3	9	9	N	8					236

METCALF		WELL #: 3		RRCID -> 247038		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158								
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	2	8			29
06	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2940	3	1	9	Y	1	1	8			29
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1613	3	2	9	Y	2	2	8			29
08	403 N	121	-0-	-282	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	8			29
09	1200 N	359	-0-	-841	-0-	359	3			Y	-0-					29
*10	1240 N	251	-0-	-989	-0-	251	3			Y	-0-					29

CHEVRON U. S. A. INC. BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 066337		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548								
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	904	-0-	-506	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1364 N	782	-0-	-582	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	900 N	700	-0-	-200	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	1271 N	564	-0-	-707	-0-	564	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 073275		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073668		COMPL. DATE 07/19/1977		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522								
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE			

05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-	-0-			
06		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-	-0-			
07		1271 N	921	-0-	-350	-0-	921	3		N	-0-	-0-			
08		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-	-0-			
09		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-	-0-			
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-			

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797															
05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-	-0-			
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-	-0-			
*07		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-	-0-			
*08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-	-0-			
*09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-	-0-			
10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-	-0-			

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682															
05		837 N	563	-0-	-274	-0-	563	3		N	-0-	-0-			
06		810 N	335	-0-	-475	-0-	335	3		N	-0-	-0-			
07		806 N	313	-0-	-493	-0-	313	3		N	-0-	-0-			
08		558 N	284	-0-	-274	-0-	284	3		N	-0-	-0-			
09		330 N	236	-0-	-94	-0-	236	3		N	-0-	-0-			
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-	-0-			

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337															
05		3100 N	1909	-0-	-1191	1720	1902	3	7	9	N	6	7	1	2
06		3000 N	1886	-0-	-1114	606	1880	3	6	9	N	5	6	1	1
07		2490 N	1884	-0-	-606	-0-	1878	3	6	9	N	5	4	1	2
08		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1829	3	6	9	N	5	6	1	1
09		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1730	3	4	9	N	4	4	1	1
10		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1853	3	8	9	N	7	6	1	2

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700															
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-	-0-			
06		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-	-0-			
*07		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-	-0-			
*08		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-	-0-			
*09		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-	-0-			
10		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-	-0-			

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762															
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-	-0-			
06		150 N	85	-0-	-65	-0-	85	3		N	-0-	-0-			
*07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-	-0-			
*08		186 N	72	-0-	-114	-0-	72	3		N	-0-	-0-			
*09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	-0-			
10		248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3		N	-0-	-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
FROST "B"		WELL #:		2	RRCID ->	085895	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9051 - 9559			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2023															

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	087601	COMPL. DATE	01/31/1980	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8920 - 9799
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-		-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-		-0-
*08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-		-0-
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		N	-0-		-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	088498	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8598 - 9721
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3		N	-0-		-0-
06	480 N	403	-0-	-77	-0-	403	3		N	-0-		-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-		-0-
08	465 N	187	-0-	-278	-0-	187	3		N	-0-		-0-
09	390 N	158	-0-	-232	-0-	158	3		N	-0-		-0-
10	527 N	340	-0-	-187	-0-	340	3		N	-0-		-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	088499	COMPL. DATE	06/22/1980	TOTAL DEPTH	9821	PERF.	8662 - 9498
05	868 N	754	-0-	-114	-0-	696	3	58 9	Y	53	55 0	6
06	840 N	518	-0-	-322	-0-	510	3	8 9	Y	7	12 0	1
07	868 N	499	-0-	-369	-0-	499	3		Y	-0-	1 0	-0-
08	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	3		Y	-0-		-0-
09	510 N	446	-0-	-64	-0-	446	3		Y	-0-		-0-
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3		Y	-0-		-0-

WERNER-POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	090001	COMPL. DATE	09/23/1980	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8748 - 9045
05	1085 N	649	-0-	-436	-0-	629	3	20 9	Y	18	20 0	2
06	1020 N	502	-0-	-518	-0-	485	3	17 9	Y	15	16 0	1
07	620 N	494	-0-	-126	-0-	466	3	28 9	Y	25	24 0	2
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	740	3	422 9	Y	384	339 0	47
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	427	3	726 9	Y	660	630 0	77
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	354	3	894 9	Y	813	806 0	84

WERNER "D"		WELL #:		2	RRCID ->	090577	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8656 - 8721
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.// 148113							
AMERICAN LEGION										WELL #: 3		RRCID -> 091972		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

EDDY, EMMA UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 096332		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644	
05		651 N	634	-0-	-17	-0-		634	3			N	-0-				-0-
06		630 N	597	-0-	-33	-0-		597	3			N	-0-				-0-
07		651 N	631	-0-	-20	-0-		631	3			N	-0-				-0-
08		620 N	613	-0-	-7	-0-		613	3			N	-0-				-0-
09		600 N	591	-0-	-9	-0-		591	3			N	-0-				-0-
10		620 N	618	-0-	-2	-0-		618	3			N	-0-				-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 099225		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560	
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	3			Y	-0-				-0-
06		630 N	599	-0-	-31	-0-		599	3			Y	-0-				-0-
07		651 N	607	-0-	-44	-0-		607	3			Y	-0-				-0-
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-		599	3			Y	-0-				-0-
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-		576	3			Y	-0-				-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-		612	3			Y	-0-				-0-

SEALEY, MAY										WELL #: 4		RRCID -> 099794		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874	
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-		708	3			N	-0-				-0-
06		810 N	636	-0-	-174	-0-		636	3			N	-0-				-0-
*07		837 N	299	-0-	-538	-0-		299	3			N	-0-				-0-
*08		713 N	301	-0-	-412	-0-		301	3			N	-0-				-0-
*09		690 N	690	-0-	-0-	-0-		690	3			N	-0-				-0-
10		310 N	238	-0-	-72	-0-		238	3			N	-0-				-0-

WHITFIELD UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 100230		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694	
05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		1042	3			N	-0-				-0-
06		1020 N	709	-0-	-311	-0-		709	3			N	-0-				-0-
*07		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		1403	3			N	-0-				-0-
*08		1054 N	821	-0-	-233	-0-		821	3			N	-0-				-0-
*09		720 N	661	-0-	-59	-0-		661	3			N	-0-				-0-
10		1271 N	1214	-0-	-57	-0-		1214	3			N	-0-				-0-

HARRISON, VERA UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 102013		COMPL. DATE 08/31/1982		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838	
05		465 N	363	-0-	-102	-0-		363	3			N	-0-				-0-
06		390 N	181	-0-	-209	-0-		181	3			N	-0-				-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-		465	3			N	-0-				-0-
08		372 N	347	-0-	-25	-0-		347	3			N	-0-				-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	3			N	-0-				-0-
10		465 N	337	-0-	-128	-0-		337	3			N	-0-				-0-

SHIVERS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 102194		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676	
05		801 N	801	-0-	-0-	-0-		801	3			N	-0-				-0-
06		720 N	710	-0-	-10	-0-		710	3			N	-0-				-0-
07		744 N	710	-0-	-34	-0-		710	3			N	-0-				-0-
*08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002	3			N	-0-				-0-
*09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		1462	3			N	-0-				-0-
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1297	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102639		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 3		RRCID -> 102843		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 4		RRCID -> 103406		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176								
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	310 N	145	-0-	-165	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 103407		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834								
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131439		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731								
05	961 N	616	-0-	-345	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					-0-
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131934		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572								
05	3100 N	2086	-0-	-1014	-0-	3509	2086	3		Y	-0-					-0-
06	3000 N	1965	-0-	-1035	-0-	2474	1965	3		Y	-0-					-0-
07	3100 N	1956	-0-	-1144	-0-	1330	1956	3		Y	-0-					-0-
08	3100 N	1944	-0-	-1156	-0-	174	1944	3		Y	-0-					-0-
09	2265 N	2091	-0-	-174	-0-	-0-	2091	3		Y	-0-					-0-
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	3		Y	-0-					-0-
BEALL-NORMAN		WELL #: 6		RRCID -> 132526		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604								
05	3100 N	2269	-0-	-831	-0-	545	2269	3		N	-0-					-0-
06	3000 N	2685	-0-	-315	-0-	230	2685	3		N	-0-					-0-
*07	2862 N	2632	-0-	-230	-0-	-0-	2632	3		N	-0-					-0-
*08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	2528	3		N	-0-					-0-
*09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	3		N	-0-					-0-
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	2528	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1764	N	954	-0-	-810	-0-		954	3		N	-0-				-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-		976	3		N	-0-				-0-
07	1302	X	916	-0-	-386	-0-		916	3		N	-0-				-0-
08	1302	X	880	-0-	-422	-0-		880	3		N	-0-				-0-
09	1260	X	917	-0-	-343	-0-		917	3		N	-0-				-0-
10	1023	X	936	-0-	-87	-0-		936	3		N	-0-				-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 5		RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702								
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	3		N	-0-				-0-
06	930	N	632	-0-	-298	-0-		632	3		N	-0-				-0-
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-		1194	3		N	-0-				-0-
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-		1110	3		N	-0-				-0-
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-		1289	3		N	-0-				-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-		1393	3		N	-0-				-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 133074		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133471		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702								
05	1209	N	656	-0-	-553	-0-		656	3		N	-0-				-0-
06	720	N	429	-0-	-291	-0-		429	3		N	-0-				-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-		817	3		N	-0-				-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-		599	3		N	-0-				-0-
09	420	N	351	-0-	-69	-0-		351	3		N	-0-				-0-
10	806	N	289	-0-	-517	-0-		289	3		N	-0-				-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 4		RRCID -> 133472		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587								
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-		1321	3		N	-0-				-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-		1031	3		N	-0-				-0-
*07	899	N	874	-0-	-25	-0-		874	3		N	-0-				-0-
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-		1009	3		N	-0-				-0-
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		1073	3		N	-0-				-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-		1102	3		N	-0-				-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 4		RRCID -> 133909		COMPL. DATE 03/13/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750								
05	930	N	784	-0-	-146	-0-		784	3		N	-0-				-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-		1342	3		N	-0-				-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-		1572	3		N	-0-				-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-		1482	3		N	-0-				-0-
*09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		1612	3		N	-0-				-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-		1485	3		N	-0-				-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134444		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A								
05	4774	X	3987	-0-	-787	-0-		3987	3		N	-0-				-0-
06	4290	X	3722	-0-	-568	-0-		3722	3		N	-0-				-0-
*07	4371	X	3823	-0-	-548	-0-		3823	3		N	-0-				-0-
*08	4309	X	3518	-0-	-791	-0-		3518	3		N	-0-				-0-
*09	3870	X	3854	-0-	-16	-0-		3854	3		N	-0-				-0-
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-		4082	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134445		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	2728	-0-	-372	6052	2728 3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	2086	-0-	-914	5138	2086 3	N	-0-	-0-	
07	3100 N	2883	-0-	-217	4921	2883 3	N	-0-	-0-	
08	3100 N	2729	-0-	-371	4550	2729 3	N	-0-	-0-	
09	3000 N	2733	-0-	-267	4283	2733 3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	2783	-0-	-317	3966	2783 3	N	-0-	-0-	

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 5		RRCID -> 134447		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526		
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3	N	-0-	-0-	
06	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778 3	N	-0-	-0-	
07	1953 N	1652	-0-	-301	-0-	1652 3	N	-0-	-0-	
08	1922 N	1653	-0-	-269	-0-	1653 3	N	-0-	-0-	
09	1770 N	1700	-0-	-70	-0-	1700 3	N	-0-	-0-	
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3	N	-0-	-0-	

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134947		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631		
05	3658 X	3196	-0-	-462	-0-	3196 3	Y	-0-	-0-	
06	3690 X	3363	-0-	-327	-0-	3363 3	Y	-0-	-0-	
07	3813 X	3373	-0-	-440	-0-	3373 3	Y	-0-	-0-	
08	3348 X	3301	-0-	-47	-0-	3301 3	Y	-0-	-0-	
09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 3	Y	-0-	-0-	
10	3348 X	3271	-0-	-77	-0-	3271 3	Y	-0-	-0-	

HICKS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135367		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715		
05	558 N	497	-0-	-61	-0-	497 3	N	-0-	-0-	
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	470 3	N	-0-	-0-	
07	527 N	419	-0-	-108	-0-	419 3	N	-0-	-0-	
08	496 N	364	-0-	-132	-0-	364 3	N	-0-	-0-	
09	480 N	299	-0-	-181	-0-	299 3	N	-0-	-0-	
10	434 N	261	-0-	-173	-0-	261 3	N	-0-	-0-	

BEALL-NORMAN		WELL #: 7		RRCID -> 135526		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691		
05	3100 N	2700	-0-	-400	1495	2700 3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	2446	-0-	-554	941	2446 3	N	-0-	-0-	
*07	3100 N	2548	-0-	-552	389	2548 3	N	-0-	-0-	
*08	2904 N	2515	-0-	-389	-0-	2515 3	N	-0-	-0-	
*09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3	N	-0-	-0-	
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3	N	-0-	-0-	

BEALL, W.F.		WELL #: 6		RRCID -> 135583		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747		
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-	
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3	N	-0-	-0-	
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-	-0-	

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135755		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744		
05	3100 N	1615	-0-	-1485	595	1615 3	N	-0-	-0-	
06	2042 N	1447	-0-	-595	-0-	1447 3	N	-0-	-0-	
07	1705 N	1056	-0-	-649	-0-	1056 3	N	-0-	-0-	
08	1612 N	1050	-0-	-562	-0-	1050 3	N	-0-	-0-	
09	1440 N	890	-0-	-550	-0-	890 3	N	-0-	-0-	
10	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951 3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135767		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8396 - 9534			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-			-0-
06	750 N	539	-0-	-211	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
07	775 N	563	-0-	-212	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-
08	775 N	579	-0-	-196	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136066		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8518 - 9626			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 136382		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9052 - 9648			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2023													

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 5		RRCID -> 136745		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8522 - 9540			
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
*07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
*08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-			-0-
*09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137687		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8390 - 9639			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2023													

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137688		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8306 - 9833			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-

POWERS, E. C.		WELL #: 6		RRCID -> 137690		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8620 - 9769			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137781		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-		-0-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	261 3		N	-0-		-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		N	-0-		-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-		-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138060		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651			
05	3100 N	2467	-0-	-633	-0-	264 2467 3		N	-0-		-0-
06	2340 N	1952	-0-	-388	-0-	1952 3		N	-0-		-0-
*07	2418 N	2400	-0-	-18	-0-	2400 3		N	-0-		-0-
*08	2418 N	2135	-0-	-283	-0-	2135 3		N	-0-		-0-
*09	1950 N	1743	-0-	-207	-0-	1743 3		N	-0-		-0-
10	2387 N	1573	-0-	-814	-0-	1573 3		N	-0-		-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 5		RRCID -> 138290		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170			
05	1271 X	684	-0-	-587	-0-	684 3		N	-0-		-0-
06	1230 X	700	-0-	-530	-0-	700 3		N	-0-		-0-
*07	1271 X	711	-0-	-560	-0-	711 3		N	-0-		-0-
*08	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
*09	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3		N	-0-		-0-
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138514		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730			
05	186 N	36	-0-	-150	-0-	36 3		N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 5		RRCID -> 139027		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804			
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-		-0-
*07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		N	-0-		-0-
08	1085 N	999	-0-	-86	-0-	999 3		N	-0-		-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 6		RRCID -> 139172		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540			
05	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066 3		N	-0-		-0-
06	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	1042 3		N	-0-		-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		N	-0-		-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141378		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560			
05	2305 N	2101	-0-	-204	-0-	2101 3		N	-0-		-0-
06	2100 N	1910	-0-	-190	-0-	1910 3		N	-0-		-0-
07	2170 N	2082	-0-	-88	-0-	2082 3		N	-0-		-0-
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-		-0-
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		N	-0-		-0-
10	2077 N	1948	-0-	-129	-0-	1948 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141479		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8691 - 9811	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	558 N	74	-0-	-484	-0-	74 3	N	-0-			-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-			-0-
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-			-0-
09	570 N	385	-0-	-185	-0-	385 3	N	-0-			-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 141480		COMPL. DATE 04/11/1992		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 9130 - 9766	
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	N	-0-			-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-			-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-			-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-			-0-
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 8		RRCID -> 141592		COMPL. DATE 05/27/1992		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8617 - 9785	
05	868 N	752	-0-	-116	-0-	752 3	N	-0-			-0-
06	810 N	497	-0-	-313	-0-	497 3	N	-0-			-0-
07	868 N	668	-0-	-200	-0-	668 3	N	-0-			-0-
08	744 N	564	-0-	-180	-0-	564 3	N	-0-			-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-			-0-
10	682 N	589	-0-	-93	-0-	589 3	N	-0-			-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 7		RRCID -> 142008		COMPL. DATE 06/13/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8624 - 9910	
05	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3	N	-0-			-0-
06	1680 X	1514	-0-	-166	-0-	1514 3	N	-0-			-0-
*07	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 3	N	-0-			-0-
*08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 3	N	-0-			-0-
*09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3	N	-0-			-0-
10	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3	N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 6		RRCID -> 142011		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8678 - 9794	
05	3100 N	2042	-0-	-1058	1784	2042 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2147	-0-	-853	931	2147 3	N	-0-			-0-
*07	3100 N	2358	-0-	-742	189	2358 3	N	-0-			-0-
*08	2637 N	2448	-0-	-189	-0-	2448 3	N	-0-			-0-
*09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3	N	-0-			-0-
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142079		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8506 - 9872	
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3	N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 6		RRCID -> 142092		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	1594 N	1536	-0-	-58	-0-	1536 3	N	-0-			-0-
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-			-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3	N	-0-			-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3	N	-0-			-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 6B		RRCID -> 142107		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 9959		PERF. 8590 - 9810	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	899 N	174	-0-	-725	-0-	174	3				-0-
06	780 N	261	-0-	-519	-0-	261	3				-0-
*07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3				-0-
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3				-0-
*09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3				-0-
10	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	3				-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142617		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8520 - 9738	
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3				-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3				-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3				-0-
08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3				-0-
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3				-0-
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3				-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142631		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8540 - 9775	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142930		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8610 - 9769	
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3				-0-
06	1560 N	1541	-0-	-19	-0-	1541	3				-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3				-0-
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3				-0-
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3				-0-
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3				-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143786		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8608 - 9857	
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3				-0-
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3				-0-
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3				-0-
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3				-0-
*09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3				-0-
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3				-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143803		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8698 - 9822	
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3				-0-
06	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3				-0-
*07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3				-0-
*08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3				-0-
*09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3				-0-
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3				-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 143805		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8824 - 9936	
05	2269 N	2153	-0-	-116	-0-	2153	3				-0-
06	2130 N	1779	-0-	-351	-0-	1779	3				-0-
*07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3				-0-
*08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3				-0-
*09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3				-0-
10	2201 N	2179	-0-	-22	-0-	2179	3				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
POWERS, E.C.		WELL #: 7		RRCID -> 143824		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	N	-0-		-0-
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3	N	-0-		-0-
07	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1332 3	N	-0-		-0-
08	1519 N	1102	-0-	-417	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
09	1500 N	938	-0-	-562	-0-	938 3	N	-0-		-0-
10	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1328 3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 8		RRCID -> 144406		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828		
05	2871 N	1989	-0-	-882	-0-	1989 3	N	-0-		-0-
06	1890 N	1876	-0-	-14	-0-	1876 3	N	-0-		-0-
*07	2015 N	1728	-0-	-287	-0-	1728 3	N	-0-		-0-
*08	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1861 3	N	-0-		-0-
*09	1890 N	1707	-0-	-183	-0-	1707 3	N	-0-		-0-
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144609		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622		
05	3100 N	2004	-0-	-1096	-0-	3641 2004 3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1932	-0-	-1068	-0-	2573 1932 3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1873	-0-	-1227	-0-	1346 1873 3	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2021	-0-	-1079	-0-	267 2021 3	Y	-0-		-0-
09	2313 N	2046	-0-	-267	-0-	2046 3	Y	-0-		-0-
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 3	Y	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 144823		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644		
05	3100 N	1814	-0-	-1286	-0-	681 1814 3	N	-0-		-0-
06	2422 N	1741	-0-	-681	-0-	1741 3	N	-0-		-0-
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3	N	-0-		-0-
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3	N	-0-		-0-
*09	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1670 3	N	-0-		-0-
10	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1742 3	N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144826		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770		
05	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1565 3	N	-0-		-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
*07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3	N	-0-		-0-
*08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
*09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3	N	-0-		-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3	N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 9		RRCID -> 144828		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764		
05	744 N	667	-0-	-77	-0-	667 3	N	-0-		-0-
06	690 N	628	-0-	-62	-0-	628 3	N	-0-		-0-
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	649 3	N	-0-		-0-
08	682 N	577	-0-	-105	-0-	577 3	N	-0-		-0-
*09	3000 N	3480	-0-	480	-0-	480 3480 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3311	-0-	211	-0-	691 3311 3	N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 144868		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067		
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
07	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1197 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180 3	N	-0-		-0-
09	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 6		RRCID -> 144890		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	3286	-0-	186	1992	3286	3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	3657	-0-	657	2649	3657	3	N	-0-		-0-	
*07	6458 X	3809	-0-	-2649	-0-	3809	3	N	-0-		-0-	
*08	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3	N	-0-		-0-	
*09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3	N	-0-		-0-	
10	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3	N	-0-		-0-	

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 7B		RRCID -> 144911		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633				
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144960		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677				
05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3	N	-0-		-0-	
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3	N	-0-		-0-	
*07	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3	N	-0-		-0-	
*08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3	N	-0-		-0-	
*09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3	N	-0-		-0-	
10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3	N	-0-		-0-	

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144961		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704				
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3	Y	-0-		-0-	
06	2250 N	2178	-0-	-72	-0-	2178	3	Y	-0-		-0-	
07	2325 N	2051	-0-	-274	-0-	2051	3	Y	-0-		-0-	
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3	Y	-0-		-0-	
*09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	Y	-0-		-0-	
10	1922 N	1880	-0-	-42	-0-	1880	3	Y	-0-		-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145037		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656				
05	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	1080	3	N	-0-		-0-	
06	1050 N	978	-0-	-72	-0-	978	3	N	-0-		-0-	
07	1085 N	975	-0-	-110	-0-	975	3	N	-0-		-0-	
08	1085 N	936	-0-	-149	-0-	936	3	N	-0-		-0-	
09	990 N	904	-0-	-86	-0-	904	3	N	-0-		-0-	
10	961 N	909	-0-	-52	-0-	909	3	N	-0-		-0-	

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 7		RRCID -> 145476		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826				
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3	N	-0-		-0-	
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	N	-0-		-0-	
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3	N	-0-		-0-	
08	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3	N	-0-		-0-	
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3	N	-0-		-0-	
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-		-0-	

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145956		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898				
05	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3	N	-0-		-0-	
06	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3	N	-0-		-0-	
*07	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3	N	-0-		-0-	
*08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3	N	-0-		-0-	
*09	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3	N	-0-		-0-	
10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2976 X	2585	-0-	-391	-0-	2585 3		N	-0-			-0-
06	2880 X	2736	-0-	-144	-0-	2736 3		N	-0-			-0-
07	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3		N	-0-			-0-
08	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925 3		N	-0-			-0-
09	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 3		N	-0-			-0-
10	2914 N	2894	-0-	-20	-0-	2894 3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

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

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

05	2188 N	1581	-0-	-607	-0-	1581 3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1437	-0-	-93	-0-	1437 3		N	-0-			-0-
*07	1519 N	1049	-0-	-470	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
*08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
*09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		N	-0-			-0-
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-			-0-
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	701	-0-	-384	-0-	701 3		N	-0-			-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
09	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

05	2449 N	2268	-0-	-181	-0-	2268 3		N	-0-			-0-
06	2220 N	2074	-0-	-146	-0-	2074 3		N	-0-			-0-
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		N	-0-			-0-
08	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	2242 3		N	-0-			-0-
*09	2070 N	2043	-0-	-27	-0-	2043 3		N	-0-			-0-
10	2294 N	2109	-0-	-185	-0-	2109 3		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-			-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151278		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152307		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760								
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-					-0-
06	1080	N	915	-0-	-165	-0-	915	3		N	-0-					-0-
07	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	3		N	-0-					-0-
08	1116	N	738	-0-	-378	-0-	738	3		N	-0-					-0-
09	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	3		N	-0-					-0-
10	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3		N	-0-					-0-
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 152319		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630								
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-					-0-
06	1200	N	828	-0-	-372	-0-	828	3		N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-					-0-
08	1302	N	656	-0-	-646	-0-	656	3		N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-					-0-
10	1302	N	769	-0-	-533	-0-	769	3		N	-0-					-0-
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 154071		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560								
05	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	3		N	-0-					-0-
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	3		N	-0-					-0-
07	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3		N	-0-					-0-
08	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	3		N	-0-					-0-
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3		N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3		N	-0-					-0-
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156205		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 156294		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602								
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		Y	-0-					-0-
06	1020	N	789	-0-	-231	-0-	789	3		Y	-0-					-0-
07	1302	N	909	-0-	-393	-0-	909	3		Y	-0-					-0-
08	1085	N	901	-0-	-184	-0-	901	3		Y	-0-					-0-
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	3		Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		Y	-0-					-0-
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 6-D		RRCID -> 157060		COMPL. DATE 11/26/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910								
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-					-0-
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	3		N	-0-					-0-
07	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	3		N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-					-0-
09	660	N	396	-0-	-264	-0-	396	3		N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	157064	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/11/2023						

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157412	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157511	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WERNER-POPE		WELL #:		3	RRCID ->	158170	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	158175	COMPL. DATE	02/11/1996	TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760	
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3	N	-0-		-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3	N	-0-		-0-
*07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
*08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3	N	-0-		-0-
*09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-		-0-
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		10	RRCID ->	158397	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521	
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3	N	-0-		-0-
06	1800 N	1778	-0-	-22	-0-	1778 3	N	-0-		-0-
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3	N	-0-		-0-
08	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848 3	N	-0-		-0-
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3	N	-0-		-0-
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	158402	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806	
05	465 N	157	-0-	-308	-0-	157 3	N	-0-		-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	4040	-0-	940	-0-	4040 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	4083	-0-	983	1923	4083 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3994	-0-	994	2917	3994 3	N	-0-		-0-
10	6915 X	3998	-0-	-2917	-0-	3998 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	158885	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 8666 - 9822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		992 N	922	-0-	-70	-0-	922 3		N	-0-		-0-
06		900 N	886	-0-	-14	-0-	886 3		N	-0-		-0-
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-		-0-
08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-		-0-
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-		-0-
10		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	159292	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 8446 - 9558	
05		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		Y	-0-		-0-
06		840 N	503	-0-	-337	-0-	503 3		Y	-0-		-0-
07		868 N	807	-0-	-61	-0-	807 3		Y	-0-		-0-
08		930 N	678	-0-	-252	-0-	678 3		Y	-0-		-0-
09		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		Y	-0-		-0-
10		806 N	727	-0-	-79	-0-	727 3		Y	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	159332	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8725 - 9740	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	159340	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8403 - 9635	
05		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3		N	-0-		-0-
06		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3		N	-0-		-0-
*07		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3		N	-0-		-0-
*08		2232 N	2222	-0-	-10	-0-	2222 3		N	-0-		-0-
*09		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		N	-0-		-0-
10		2046 N	2006	-0-	-40	-0-	2006 3		N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		9	RRCID ->	159405	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8392 - 9617	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	159426	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8730 - 9863	
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
06		480 N	157	-0-	-323	-0-	157 3		N	-0-		-0-
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
08		217 N	2	-0-	-215	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-

WERNER "D"		WELL #:		4	RRCID ->	159439	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	10138	PERF. 8630 - 9927	
05		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		Y	-0-		-0-
06		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		Y	-0-		-0-
07		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3		Y	-0-		-0-
08		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		Y	-0-		-0-
09		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		Y	-0-		-0-
10		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SEALEY, MAY		WELL #: 8		RRCID -> 159523		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58 3	N	-0-		-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-		-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159667		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/05/2023						

WHITFIELD UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 159954		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/26/2023						

BEALL, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 160034		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160082		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932		
05	868 N	738	-0-	-130	-0-	738 3	N	-0-		-0-
06	720 N	555	-0-	-165	-0-	555 3	N	-0-		-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		-0-
08	744 N	392	-0-	-352	-0-	392 3	N	-0-		-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-		-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160196		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852		
05	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3	N	-0-		-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-
*07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3	N	-0-		-0-
*08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3	N	-0-		-0-
*09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3	N	-0-		-0-
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3	N	-0-		-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 160386		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799		
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-
08	558 N	532	-0-	-26	-0-	532 3	N	-0-		-0-
09	540 N	280	-0-	-260	-0-	280 3	N	-0-		-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
WERNER-SPRADLEY UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 160420			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 160670			COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	7648	-0-	7648	7648	3777	1	3871	3	N	-0-

WERNER-WHITE UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 160822			COMPL. DATE 10/19/1996			TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710	
05		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1955	3	9	9	Y	2
06		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3176	3	12	9	Y	3
07		3131 X	2923	-0-	-208	-0-	2911	3	12	9	Y	3
08		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2802	3	14	9	Y	2
09		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2567	3	11	9	Y	3
10		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2624	3	17	9	Y	4

HARRIS, J.W.			WELL #: 5		RRCID -> 161022			COMPL. DATE 11/18/1996			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018	
05		1457 N	1348	-0-	-109	-0-	1348	3			N	-0-
06		1290 N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-
07		1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1303	3			N	-0-
*08		1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1288	3			N	-0-
*09		1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			N	-0-
10		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 161267			COMPL. DATE 11/12/1996			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710	
05		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-
06		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-
07		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WERNER-WHITE UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 161537			COMPL. DATE 12/31/1996			TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT			WELL #: 9B		RRCID -> 161726			COMPL. DATE 12/06/1996			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727	
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-
*07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-
*08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-
*09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-
10		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161742		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3		Y	-0-	-0-
06	1830 N	1595	-0-	-235	-0-	1595 3		Y	-0-	-0-
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3		Y	-0-	-0-
08	2480 N	1744	-0-	-736	-0-	1744 3		Y	-0-	-0-
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		Y	-0-	-0-
10	2294 N	1100	-0-	-1194	-0-	1094 3	6 9	Y	5	4 1 1

WERNER-WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 162235		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760		
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3		Y	-0-	-0-
06	2250 X	2133	-0-	-117	-0-	2133 3		Y	-0-	-0-
07	3379 X	1556	-0-	-1823	-0-	1556 3		Y	-0-	-0-
08	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3		Y	-0-	-0-
09	2520 X	1605	-0-	-915	-0-	1605 3		Y	-0-	-0-
10	2604 X	2016	-0-	-588	-0-	2016 3		Y	-0-	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 162248		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890		
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-	-0-
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-	-0-
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		N	-0-	-0-
*08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-	-0-
*09	1710 N	865	-0-	-845	-0-	865 3		N	-0-	-0-
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3		N	-0-	-0-

MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162682		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842		
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-	-0-
06	510 N	376	-0-	-134	-0-	376 3		N	-0-	-0-
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-	-0-
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-	-0-
*09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-	-0-
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 3		N	-0-	-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 9		RRCID -> 162751		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 162783		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961		
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 3		N	-0-	-0-
06	3000 N	3274	-0-	274	-0-	3274 3		N	-0-	-0-
*07	2310 N	2036	-0-	-274	-0-	2036 3		N	-0-	-0-
*08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		N	-0-	-0-
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-	-0-
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-	-0-

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8911 - 9859		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-		-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-		-0-
*07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-		-0-
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-		-0-
*09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-		-0-
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8532 - 9576		
05	1426 N	1179	-0-	-247	-0-	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
06	1410 N	1191	-0-	-219	-0-	-0-	1191 3		N	-0-		-0-
07	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	-0-	1269 3		N	-0-		-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-		-0-
09	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	-0-	1153 3		N	-0-		-0-
10	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	-0-	1152 3		N	-0-		-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 163458		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8930 - 9879		
05	465 N	237	-0-	-228	-0-	-0-	237 3		N	-0-		-0-
06	360 N	193	-0-	-167	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
07	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	-0-	3000 3		N	-0-		-0-
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-		-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-		-0-
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 163462		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9956		PERF. 8932 - 9556		
05	10675 X	1787	-0-	-8888	-0-	-0-	1629 3	158 9	Y	144	146 1	39
06	3690 X	1437	-0-	-2253	-0-	-0-	1413 3	24 9	Y	22	57 1	4
07	3813 X	1331	-0-	-2482	-0-	-0-	1306 3	25 9	Y	23	20 1	7
08	1488 X	1227	-0-	-261	-0-	-0-	1196 3	31 9	Y	28	30 1	5
09	1440 X	1143	-0-	-297	-0-	-0-	1121 3	22 9	Y	20	19 1	6
10	1488 X	1220	-0-	-268	-0-	-0-	1185 3	35 9	Y	32	29 1	9

AMERICAN LEGION		WELL #: 4		RRCID -> 163467		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 8944 - 9180		
05	2170 X	1868	-0-	-302	-0-	-0-	1850 3	18 9	Y	16	19 1	4
06	1980 X	1628	-0-	-352	-0-	-0-	1628 3		Y	-0-	4 1	-0-
07	2046 X	1358	-0-	-688	-0-	-0-	1358 3		Y	-0-		-0-
08	1860 N	1258	-0-	-602	-0-	-0-	1258 3		Y	-0-		-0-
09	1620 N	692	-0-	-928	-0-	-0-	692 3		Y	-0-		-0-
10	1364 N	898	-0-	-466	-0-	-0-	898 3		Y	-0-		-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8954 - 9490		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 163810		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8598 - 9688		
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-		-0-
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-		-0-
*07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471 3		N	-0-		-0-
*08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-		-0-
*09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-		-0-
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 163981		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 8438 - 9558		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		Y	-0-		-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		Y	-0-		-0-
*07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		Y	-0-		-0-
*08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		Y	-0-		-0-
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		Y	-0-		-0-
10	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3		Y	-0-		-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 164192		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 9170 - 9430		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 8		RRCID -> 164620		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8418 - 9616		
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3		N	-0-		-0-
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3		N	-0-		-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-		-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-		-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-		-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-		-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 164948		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 8880 - 9596		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 6		RRCID -> 165499		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 9160 - 9410		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 165623		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8636 - 9766		
05	3100 N	2823	-0-	-277	3931	2823	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	2021	-0-	-979	2952	2021	3		N	-0-		-0-
*07	3100 N	2316	-0-	-784	2168	2316	3		N	-0-		-0-
*08	3100 N	2717	-0-	-383	1785	2717	3		N	-0-		-0-
*09	3000 N	2082	-0-	-918	867	2082	3		N	-0-		-0-
10	3100 N	2377	-0-	-723	144	2377	3		N	-0-		-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165840		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8742 - 9923		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 8		RRCID -> 165918		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-	-0-
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3	N	-0-	-0-
*07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3	N	-0-	-0-
*08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-	-0-
*09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-	-0-
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-	-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166290		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 166419		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166441		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703		
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-	-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-	-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167186		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934		
05	2077 N	1688	-0-	-389	-0-	1688	3	N	-0-	-0-
06	2010 N	1496	-0-	-514	-0-	1496	3	N	-0-	-0-
07	1953 N	1130	-0-	-823	-0-	1130	3	N	-0-	-0-
08	1674 N	1086	-0-	-588	-0-	1086	3	N	-0-	-0-
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3	N	-0-	-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3	N	-0-	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167198		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	1038	-0-	1038	1038	1038	3	Y	-0-	-0-
08	1774 X	736	-0-	-1038	-0-	736	3	Y	-0-	-0-
09	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3	Y	-0-	-0-
10	1023 X	197	-0-	-826	-0-	197	3	Y	-0-	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167199		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	293	-0-	293	293	293	3	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	619	-0-	619	912	619	3	Y	-0-	-0-
08	1613 N	701	-0-	-912	-0-	701	3	Y	-0-	-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	Y	-0-	-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-THOMPSON		WELL #: 8		RRCID -> 167498		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 7		RRCID -> 167504		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167541		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 167764		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570								
05	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	810 N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-					-0-
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 11A		RRCID -> 168519		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744								
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*08	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*09	1590 N	1089	-0-	-501	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	1643 N	1011	-0-	-632	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 10		RRCID -> 168824		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814								
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
BEALL, W.F.		WELL #: 12		RRCID -> 169493		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808								
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 173303		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3	N	-0-		-0-
06	1050 N	993	-0-	-57	-0-	993 3	N	-0-		-0-
07	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
08	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015 3	N	-0-		-0-
09	990 N	775	-0-	-215	-0-	775 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	989	-0-	-65	-0-	989 3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 173439		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532		
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3	N	-0-		-0-
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
07	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
08	1364 N	1116	-0-	-248	-0-	1116 3	N	-0-		-0-
09	1200 N	970	-0-	-230	-0-	970 3	N	-0-		-0-
10	1085 N	835	-0-	-250	-0-	835 3	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173828		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219		
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 3	N	-0-		-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3	N	-0-		-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174152		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502		
05	868 N	832	-0-	-36	-0-	832 3	N	-0-		-0-
06	810 N	795	-0-	-15	-0-	795 3	N	-0-		-0-
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	831 3	N	-0-		-0-
08	837 N	807	-0-	-30	-0-	807 3	N	-0-		-0-
*09	810 N	777	-0-	-33	-0-	777 3	N	-0-		-0-
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	803 3	N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 16		RRCID -> 174551		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460		
05	3100 N	1677	-0-	-1423	1175	1677 3	N	-0-		-0-
06	2721 N	1546	-0-	-1175	-0-	1546 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1595	-0-	-265	-0-	1595 3	N	-0-		-0-
08	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	1428 3	N	-0-		-0-
09	1560 N	1367	-0-	-193	-0-	1367 3	N	-0-		-0-
10	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1515 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 174670		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707		
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3	N	-0-		-0-
06	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	729	-0-	-480	-0-	729 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 175176		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692		
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3	N	-0-		-0-
06	1710 N	913	-0-	-797	-0-	913 3	N	-0-		-0-
07	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1461 3	N	-0-		-0-
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3	N	-0-		-0-
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3	N	-0-		-0-
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175475		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649								
05	3007 N	2151	-0-	-856	-0-	2151	3		N	-0-						-0-
06	2910 N	2763	-0-	-147	-0-	2763	3		N	-0-						-0-
07	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3		N	-0-						-0-
08	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3		N	-0-						-0-
09	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3		N	-0-						-0-
10	3007 N	2745	-0-	-262	-0-	2745	3		N	-0-						-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 15		RRCID -> 176206		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633								
05	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	3		N	-0-						-0-
06	810 N	781	-0-	-29	-0-	781	3		N	-0-						-0-
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	3		N	-0-						-0-
08	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	3		N	-0-						-0-
*09	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	3		N	-0-						-0-
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3		N	-0-						-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 176293		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176342		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770								
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-						-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-						-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-						-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-						-0-
*09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-						-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-						-0-

WERNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176586		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 11		RRCID -> 176937		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176946		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 177066		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681					
05	3658 X	2208	-0-	-1450	-0-	2208	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3540 X	2048	-0-	-1492	-0-	2048	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3286 X	1931	-0-	-1355	-0-	1931	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 7		RRCID -> 177226		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 10		RRCID -> 177336		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646					
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179737		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540					
05	3100 N	1991	-0-	-1109	2177	1991	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	1832	-0-	-1168	1009	1832	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3061 N	2052	-0-	-1009	-0-	2052	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 17 D		RRCID -> 179932		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700					
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1950 N	1100	-0-	-850	-0-	1100	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1736 N	945	-0-	-791	-0-	945	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1674 N	948	-0-	-726	-0-	948	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	762	-0-	-348	-0-	762	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 180067		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8930 - 9500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180639		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8614 - 9782				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8601 - 9468				
05	3100 N	2354	-0-	-746	4179	2354	3			N	-0-			-0-
06	3000 N	2248	-0-	-752	3427	2248	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	1983	-0-	-1117	2310	1983	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	2374	-0-	-726	1584	2374	3			N	-0-			-0-
09	3000 N	2138	-0-	-862	722	2138	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	2429	-0-	-671	51	2429	3			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180793		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8521 - 9670				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180846		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8448 - 9354				
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-			-0-
06	300 N	186	-0-	-114	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
08	620 N	477	-0-	-143	-0-	477	3			Y	-0-			-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 181277		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8552 - 9700				
05	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-			-0-
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-			-0-
07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-			-0-
08	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-			-0-
*09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-			-0-
10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 12		RRCID -> 181455		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8469 - 9578				
05	3100 N	2177	-0-	-923	3627	2177	3			N	-0-			-0-
06	3000 N	1491	-0-	-1509	2118	1491	3			N	-0-			-0-
*07	3100 N	1972	-0-	-1128	990	1972	3			N	-0-			-0-
*08	2738 N	1748	-0-	-990	-0-	1748	3			N	-0-			-0-
*09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 181556		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8673 - 9819	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	1773	-0-	-1327	2307	1773 3		N	-0-		-0-
06	3000 N	1159	-0-	-1841	466	1159 3		N	-0-		-0-
*07	2020 N	1554	-0-	-466	-0-	1554 3		N	-0-		-0-
*08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		N	-0-		-0-
*09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3		N	-0-		-0-
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 182385		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8611 - 9816	
05	2202 N	2075	-0-	-127	-0-	2075 3		N	-0-		-0-
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-		-0-
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3		N	-0-		-0-
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3		N	-0-		-0-
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		N	-0-		-0-
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182389		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8648 - 9806	
05	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	1263 3		N	-0-		-0-
06	1380 N	728	-0-	-652	-0-	728 3		N	-0-		-0-
*07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3		N	-0-		-0-
*08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-		-0-
*09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		N	-0-		-0-
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182550		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8410 - 9540	
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3		N	-0-		-0-
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3		N	-0-		-0-
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-		-0-
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-		-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-		-0-
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 182565		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8420 - 9572	
05	3100 N	1850	-0-	-1250	1078	1850 3		N	-0-		-0-
06	2829 N	1751	-0-	-1078	-0-	1751 3		N	-0-		-0-
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		N	-0-		-0-
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		N	-0-		-0-
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-		-0-
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 182728		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8688 - 9822	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183181		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8848 - 9703	
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-		-0-
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	335 3		N	-0-		-0-
*07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-		-0-
*08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-		-0-
*09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BEALL, W.F.		WELL #: 13		RRCID -> 183326		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183804		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479								
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	901	-0-	-119	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*07	992 N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*08	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	961 N	712	-0-	-249	-0-	712	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 184377		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798								
05	1240 N	162	-0-	-1078	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3453	-0-	353	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3078	-0-	-22	-0-	331	3078	3		N	-0-					-0-
*09	3000 N	2855	-0-	-145	-0-	186	2855	3		N	-0-					-0-
10	2987 X	2801	-0-	-186	-0-	2801	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 14A		RRCID -> 184460		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 184805		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743								
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*07	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*08	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 184908		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610								
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	7	-0-	7	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-
10	T. A.	8	-0-	8	-0-	15	8	3		Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 13		RRCID -> 185259		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185291		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			-0-
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 12B		RRCID -> 185753		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730		
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			-0-
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	3			-0-
*07	744 N	580	-0-	-164	-0-	580	3			-0-
*08	682 N	519	-0-	-163	-0-	519	3			-0-
*09	720 N	559	-0-	-161	-0-	559	3			-0-
10	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	3			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 15		RRCID -> 185757		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 186494		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582		
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 14		RRCID -> 186495		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616		
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 15		RRCID -> 186690		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683		
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			-0-
06	240 N	26	-0-	-214	-0-	26	3			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			-0-
*09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 16A		RRCID -> 186774		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707		
05	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			-0-
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			-0-
*07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			-0-
*08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			-0-
*09	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			-0-
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 16		RRCID -> 187163		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	961 N	691	-0-	-270	-0-	691	3	N	-0-			-0-
06	930 N	605	-0-	-325	-0-	605	3	N	-0-			-0-
*07	682 N	612	-0-	-70	-0-	612	3	N	-0-			-0-
*08	682 N	566	-0-	-116	-0-	566	3	N	-0-			-0-
*09	600 N	534	-0-	-66	-0-	534	3	N	-0-			-0-
10	620 N	484	-0-	-136	-0-	484	3	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187165		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187491		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720				
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			-0-
06	720 N	348	-0-	-372	-0-	348	3	N	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-
08	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3	N	-0-			-0-
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3	N	-0-			-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188182		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758				
05	1705 N	1667	-0-	-38	-0-	1667	3	N	-0-			-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
*07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3	N	-0-			-0-
*08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-			-0-
*09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3	N	-0-			-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188567		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595				
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-			-0-
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-			-0-
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-			-0-
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 188738		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534				
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-			-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
09	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3	N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 17		RRCID -> 188741		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780				
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-			-0-
06	990 N	907	-0-	-83	-0-	907	3	N	-0-			-0-
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-			-0-
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-			-0-
*09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-			-0-
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL, W. F.		WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3	N	-0-			-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3	N	-0-			-0-
*07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3	N	-0-			-0-
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3	N	-0-			-0-
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3	N	-0-			-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3	N	-0-			-0-
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189435		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			-0-
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 189548		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504				
05	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449 3	N	-0-			-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3	N	-0-			-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3	N	-0-			-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1528 3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1532 3	N	-0-			-0-
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 189907		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465				
05	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1444 3	N	-0-			-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3	N	-0-			-0-
07	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1444 3	N	-0-			-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3	N	-0-			-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337 3	N	-0-			-0-
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 189939		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736				
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-			-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-			-0-
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 190222		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853				
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115 3	N	-0-			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-			-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157 3	N	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
09	240	N	134	-0-	-106	-0-	134 3	N	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			-0-
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190478		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570				
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-			-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283 3	N	-0-			-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190508		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HICKS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190998		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 17B		RRCID -> 191451		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706								
05	3100 N	2226	-0-	-874	4201	2226	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	2237	-0-	-763	3438	2237	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	2568	-0-	-532	2906	2568	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	2148	-0-	-952	1954	2148	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	2360	-0-	-640	1314	2360	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	2490	-0-	-610	704	2490	3			N	-0-					-0-
POWERS, E.C.		WELL #: 13		RRCID -> 191483		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768								
05	868 N	492	-0-	-376	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	868 N	580	-0-	-288	-0-	580	3			N	-0-					-0-
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 17		RRCID -> 191984		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628								
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*09	690 N	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192004		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657								
05	1891 N	1083	-0-	-808	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	981	-0-	-189	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*07	1023 N	609	-0-	-414	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 192310		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581								
05	3100 N	1899	-0-	-1201	999	1899	3			N	-0-					-0-
06	2665 N	1666	-0-	-999	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
07	1953 N	1588	-0-	-365	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1555	-0-	-336	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
*09	1680 N	1510	-0-	-170	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192327		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8446 - 9623	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		Y	-0-		-0-
06	900 N	770	-0-	-130	-0-	770 3		Y	-0-		-0-
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3		Y	-0-		-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		Y	-0-		-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		Y	-0-		-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		Y	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 192457		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 8450 - 9611	
05	682 N	435	-0-	-247	-0-	435 3		Y	-0-		-0-
06	480 N	385	-0-	-95	-0-	385 3		Y	-0-		-0-
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	381 3		Y	-0-		-0-
08	434 N	363	-0-	-71	-0-	363 3		Y	-0-		-0-
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	331 3		Y	-0-		-0-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 3		Y	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 192656		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8467 - 9638	
05	1581 X	1390	-0-	-191	-0-	1390 3		Y	-0-		-0-
06	1590 N	1405	-0-	-185	-0-	1405 3		Y	-0-		-0-
07	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	1369 3		Y	-0-		-0-
08	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	1246 3		Y	-0-		-0-
09	1410 N	1203	-0-	-207	-0-	1203 3		Y	-0-		-0-
10	1364 N	1178	-0-	-186	-0-	1178 3		Y	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 11		RRCID -> 192989		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8728 - 9927	
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 3		N	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-		-0-
08	620 N	424	-0-	-196	-0-	424 3		N	-0-		-0-
*09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	660 3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193402		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8632 - 9835	
05	2570 N	2353	-0-	-217	-0-	2353 3		N	-0-		-0-
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3		N	-0-		-0-
*07	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 3		N	-0-		-0-
*08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3		N	-0-		-0-
*09	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3		N	-0-		-0-
10	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 3		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 20		RRCID -> 193406		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8640 - 9803	
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		N	-0-		-0-
06	1980 N	1531	-0-	-449	-0-	1531 3		N	-0-		-0-
07	1891 N	1383	-0-	-508	-0-	1383 3		N	-0-		-0-
08	1612 N	1310	-0-	-302	-0-	1310 3		N	-0-		-0-
09	1530 N	1330	-0-	-200	-0-	1330 3		N	-0-		-0-
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 7		RRCID -> 193819		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8752 - 10030	
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		N	-0-		-0-
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3		N	-0-		-0-
*07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3		N	-0-		-0-
*08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-		-0-
*09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		N	-0-		-0-
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 11		RRCID -> 194010		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8652 - 9814		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3	N	-0-			-0-
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3	N	-0-			-0-
08	341 N	207	-0-	-134	-0-	207	3	N	-0-			-0-
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	3	N	-0-			-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194343		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8774 - 10047		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8626 - 9810		
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-			-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	-0-			-0-

WERNER-POPE		WELL #: 8		RRCID -> 194378		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8858 - 9734		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 194382		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8701 - 9625		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194848		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8670 - 9848		
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3	N	-0-			-0-
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3	N	-0-			-0-
*07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3	N	-0-			-0-
*08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3	N	-0-			-0-
*09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	N	-0-			-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194850		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8594 - 9768		
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3	N	-0-			-0-
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-			-0-
07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3	N	-0-			-0-
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-			-0-
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3	N	-0-			-0-
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MANGHAM, R. S.		WELL #: 9		RRCID -> 195144		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1922 N	1875	-0-	-47	-0-	1875	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1860 N	1703	-0-	-157	-0-	1703	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1922 N	1391	-0-	-531	-0-	1391	3	N	-0-	-0-	-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 195543		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195923		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952			
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1380 N	1326	-0-	-54	-0-	1326	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-	-0-	-0-
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196730		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
POWERS, E.C.		WELL #: 15		RRCID -> 196922		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770			
05	465 N	253	-0-	-212	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	526	-0-	-104	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-	-0-	-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	-0-
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196926		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
MANGHAM, R. S.		WELL #: 10		RRCID -> 197166		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869			
05	961 N	723	-0-	-238	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-
06	720 N	365	-0-	-355	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	456	-0-	-226	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-
08	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	3	N	-0-	-0-	-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-	-0-	-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		837 N	752	-0-	-85	-0-	752	3	N	-0-			-0-
06		810 N	766	-0-	-44	-0-	766	3	N	-0-			-0-
07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-			-0-
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-			-0-
09		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-			-0-
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-			-0-

 HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
06		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
*07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-			-0-
*08		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-			-0-
*09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	N	-0-			-0-

 HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

05		806 N	788	-0-	-18	-0-	788	3	N	-0-			-0-
06		780 N	370	-0-	-410	-0-	370	3	N	-0-			-0-
07		806 N	415	-0-	-391	-0-	415	3	N	-0-			-0-
*08		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	N	-0-			-0-
*09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-			-0-
10		403 N	245	-0-	-158	-0-	245	3	N	-0-			-0-

 POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-			-0-
06		270 N	111	-0-	-159	-0-	111	3	N	-0-			-0-
*07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			-0-
*08		620 N	522	-0-	-98	-0-	522	3	N	-0-			-0-
*09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-			-0-
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			-0-

 SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
06		1080 N	746	-0-	-334	-0-	746	3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
08		1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
10		1054 N	874	-0-	-180	-0-	874	3	N	-0-			-0-

 TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

05		620 N	97	-0-	-523	-0-	97	3	N	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-
*08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
*09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			-0-
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-

 POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

05		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3	N	-0-			-0-
06		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3	N	-0-			-0-
*07		2976 X	2624	-0-	-352	-0-	2624	3	N	-0-			-0-
*08		3255 X	2486	-0-	-769	-0-	2486	3	N	-0-			-0-
*09		3150 X	2230	-0-	-920	-0-	2230	3	N	-0-			-0-
10		3255 X	1651	-0-	-1604	-0-	1651	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 18B		RRCID ->	199493	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	8605 - 9725
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 3	N	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-			-0-
07	589 N	395	-0-	-194	-0-	395 3	N	-0-			-0-
08	589 N	398	-0-	-191	-0-	398 3	N	-0-			-0-
09	570 N	352	-0-	-218	-0-	352 3	N	-0-			-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 13		RRCID ->	200099	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8893 - 9814
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3	N	-0-			-0-
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3	N	-0-			-0-
*07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3	N	-0-			-0-
*08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3	N	-0-			-0-
*09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	N	-0-			-0-
10	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1217 3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 17		RRCID ->	200254	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8866 - 9943
05	3100 N	2163	-0-	-937	2458	2163 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1682	-0-	-1318	1140	1682 3	N	-0-			-0-
*07	3100 N	2088	-0-	-1012	128	2088 3	N	-0-			-0-
*08	2031 N	1903	-0-	-128	-0-	1903 3	N	-0-			-0-
*09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3	N	-0-			-0-
10	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 19		RRCID ->	200452	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9826	PERF.	8436 - 9590
05	3100 N	1382	-0-	-1718	1441	1382 3	N	-0-			-0-
06	2725 N	1284	-0-	-1441	-0-	1284 3	N	-0-			-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3	N	-0-			-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3	N	-0-			-0-
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3	N	-0-			-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	200471	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	8766 - 9964
05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3	N	-0-			-0-
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3	N	-0-			-0-
07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3	N	-0-			-0-
08	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3	N	-0-			-0-
09	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3	N	-0-			-0-
10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 21		RRCID ->	201109	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8575 - 9729
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 3	N	-0-			-0-
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 3	N	-0-			-0-
*07	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 3	N	-0-			-0-
*08	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 3	N	-0-			-0-
*09	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 3	N	-0-			-0-
10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 3	N	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 12		RRCID ->	201213	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8815 - 9873
05	837 N	284	-0-	-553	-0-	284 3	N	-0-			-0-
06	600 N	343	-0-	-257	-0-	343 3	N	-0-			-0-
*07	403 N	202	-0-	-201	-0-	202 3	N	-0-			-0-
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-			-0-
*09	330 N	251	-0-	-79	-0-	251 3	N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 201214		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-		-0-
*09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-		-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 201270		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569			
05	2666 X	2399	-0-	-267	-0-	2399 3		Y	-0-		-0-
06	2580 N	2278	-0-	-302	-0-	2278 3		Y	-0-		-0-
*07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3		Y	-0-		-0-
*08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3		Y	-0-		-0-
*09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3		Y	-0-		-0-
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3		Y	-0-		-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201283		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130			
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-		-0-
06	510 N	102	-0-	-408	-0-	102 3		N	-0-		-0-
07	527 N	22	-0-	-505	-0-	22 3		N	-0-		-0-
08	527 N	43	-0-	-484	-0-	43 3		N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201485		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793			
05	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361 3		N	-0-		-0-
06	1470 N	1408	-0-	-62	-0-	1408 3		N	-0-		-0-
*07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		N	-0-		-0-
*08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		N	-0-		-0-
*09	1410 N	1360	-0-	-50	-0-	1360 3		N	-0-		-0-
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 14		RRCID -> 201629		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828			
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-		-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-		-0-
*07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-		-0-
*08	1488 N	1078	-0-	-410	-0-	1078 3		N	-0-		-0-
*09	900 N	506	-0-	-394	-0-	506 3		N	-0-		-0-
10	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	1075 3		N	-0-		-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201716		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075			
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-		-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-		-0-
08	992 N	480	-0-	-512	-0-	480 3		N	-0-		-0-
09	600 N	284	-0-	-316	-0-	284 3		N	-0-		-0-
10	3100 N	3337	-0-	237	237	1648 1	1689 3	N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201966		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056			
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-		-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-		-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-		-0-
*08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-		-0-
*09	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	1333 3		N	-0-		-0-
10	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 202338		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8392 - 9557				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1866 N	1713	-0-	-153	-0-	1713	3			N	-0-			-0-
06	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619	3			N	-0-			-0-
07	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
08	1674 N	1258	-0-	-416	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
09	1620 N	1159	-0-	-461	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 19		RRCID -> 202339		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9673		PERF. 8430 - 9525				
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-			-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-			-0-
07	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			N	-0-			-0-
08	2077 N	1857	-0-	-220	-0-	1857	3			N	-0-			-0-
09	1890 N	1764	-0-	-126	-0-	1764	3			N	-0-			-0-
10	1984 N	1975	-0-	-9	-0-	1975	3			N	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 14		RRCID -> 202340		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8702 - 9868				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 202343		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8818 - 9430				
05	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-			-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
*07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
*08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
*09	1050 N	910	-0-	-140	-0-	910	3			N	-0-			-0-
10	992 N	764	-0-	-228	-0-	764	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202784		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8666 - 9154				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203619		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8746 - 9958				
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
07	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-			-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
09	630 N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-			-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203819		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8746 - 9217				
05	1901 N	1619	-0-	-282	-0-	1619	3			N	-0-			-0-
06	1710 N	1342	-0-	-368	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
*07	1767 N	1401	-0-	-366	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
*08	1612 N	1219	-0-	-393	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
*09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
10	1395 N	1181	-0-	-214	-0-	1181	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203865		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3		N	-0-	-0-	-0-
*08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		N	-0-	-0-	-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 17		RRCID -> 204489		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754			
05	3100 N	2742	-0-	-358	2214	2742 3		N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2570	-0-	-430	1784	2570 3		N	-0-	-0-	-0-
*07	3100 N	2865	-0-	-235	1549	2865 3		N	-0-	-0-	-0-
*08	3100 N	2764	-0-	-336	1213	2764 3		N	-0-	-0-	-0-
*09	3000 N	2492	-0-	-508	705	2492 3		N	-0-	-0-	-0-
10	2493 N	1788	-0-	-705	-0-	1788 3		N	-0-	-0-	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 11		RRCID -> 204697		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429			
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-	-0-	-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-	-0-	-0-
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3		N	-0-	-0-	-0-
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-	-0-	-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-	-0-	-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-	-0-	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 204927		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 18		RRCID -> 205221		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063			
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-	-0-	-0-
06	1320 N	1113	-0-	-207	-0-	1113 3		N	-0-	-0-	-0-
07	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	1227 3		N	-0-	-0-	-0-
*08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		N	-0-	-0-	-0-
*09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-	-0-	-0-
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		N	-0-	-0-	-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205333		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	901 1 923 3		N	-0-	-0-	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 205780		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 206578		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
06	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	1155 3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186 3	N	-0-		-0-
09	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	1158 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1197 3	N	-0-		-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207729		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207782		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311		
05	744 N	458	-0-	-286	-0-	458 3	N	-0-		-0-
06	720 N	327	-0-	-393	-0-	327 3	N	-0-		-0-
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	388 3	N	-0-		-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207792		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172		
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-		-0-
06	720 N	665	-0-	-55	-0-	665 3	N	-0-		-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-
08	806 N	651	-0-	-155	-0-	651 3	N	-0-		-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-		-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 15 T		RRCID -> 208469		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 7		RRCID -> 208881		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922		
05	1054 N	825	-0-	-229	-0-	825 3	N	-0-		-0-
06	840 N	405	-0-	-435	-0-	405 3	N	-0-		-0-
07	620 N	404	-0-	-216	-0-	404 3	N	-0-		-0-
08	837 N	477	-0-	-360	-0-	477 3	N	-0-		-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 209182		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	209734	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8911 - 9272
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	3		N	-0-		-0-
06	720 N	624	-0-	-96	-0-	624	3		N	-0-		-0-
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	3		N	-0-		-0-
08	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	3		N	-0-		-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-		-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #:		15	RRCID ->	209951	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8672 - 9825
05	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980	3		N	-0-		-0-
06	990 N	567	-0-	-423	-0-	567	3		N	-0-		-0-
*07	1209 N	723	-0-	-486	-0-	723	3		N	-0-		-0-
*08	992 N	830	-0-	-162	-0-	830	3		N	-0-		-0-
*09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-		-0-
10	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3		N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		19	RRCID ->	210338	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8661 - 9828
05	279 N	164	-0-	-115	-0-	164	3		N	-0-		-0-
06	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	3		N	-0-		-0-
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3		N	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-		-0-

WERNER-LEFOY		WELL #:		8 T	RRCID ->	210476	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8680 - 9944
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #:		13	RRCID ->	211007	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	8490 - 9062
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-		-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3		N	-0-		-0-
07	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3		N	-0-		-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-		-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-		-0-
10	558 N	325	-0-	-233	-0-	325	3		N	-0-		-0-

WERNER "D"		WELL #:		8 T	RRCID ->	211851	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	8650 - 9938
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	212131	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8790 - 9286
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-		-0-
*07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
*08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-HULL		WELL #: 5 T		RRCID -> 212171		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	605 3	8 9	Y	7	5 1		2
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	470 3	13 9	Y	12	12 1		2
07	372 N	294	-0-	-78	-0-	280 3	14 9	Y	13	11 1		4
08	620 X	455	-0-	-165	-0-	438 3	17 9	Y	15	16 1		3
09	629 X	629	-0-	-0-	-0-	618 3	11 9	Y	10	10 1		3
10	620 X	402	-0-	-218	-0-	387 3	15 9	Y	14	13 1		4

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212212		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166				
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
06	690 N	401	-0-	-289	-0-	401 3		N	-0-			-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
08	713 N	394	-0-	-319	-0-	394 3		N	-0-			-0-
09	390 N	73	-0-	-317	-0-	73 3		N	-0-			-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	620 1	636 3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 212972		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817				
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-
06	690 N	591	-0-	-99	-0-	591 3		N	-0-			-0-
07	713 N	470	-0-	-243	-0-	470 3		N	-0-			-0-
08	682 N	569	-0-	-113	-0-	569 3		N	-0-			-0-
09	600 N	326	-0-	-274	-0-	326 3		N	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 213456		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671				
05	3100 N	2581	-0-	-519	-0-	695 2581 3		N	-0-			-0-
06	2731 N	2036	-0-	-695	-0-	2036 3		N	-0-			-0-
*07	2604 N	2456	-0-	-148	-0-	2456 3		N	-0-			-0-
*08	2573 N	2294	-0-	-279	-0-	2294 3		N	-0-			-0-
*09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3		N	-0-			-0-
10	2449 N	1685	-0-	-764	-0-	1685 3		N	-0-			-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 T		RRCID -> 213460		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213701		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456				
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	371 1	380 3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 213930		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515				
05	744 N	416	-0-	-328	-0-	416 3		N	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 2		RRCID -> 214255		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8872 - 9760	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
06	390 N	220	-0-	-170	-0-	220	3	N	-0-		-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214713		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 9269		PERF. 8603 - 9096	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 215034		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9322		PERF. 8606 - 9219	
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
06	450 N	175	-0-	-275	-0-	175	3	N	-0-		-0-
07	496 N	173	-0-	-323	-0-	173	3	N	-0-		-0-
08	372 N	154	-0-	-218	-0-	154	3	N	-0-		-0-
09	180 N	76	-0-	-104	-0-	76	3	N	-0-		-0-
10	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3	N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 215129		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 9111 - 9728	
05	744 N	535	-0-	-209	-0-	535	3	N	-0-		-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-		-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-		-0-
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3	N	-0-		-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 20		RRCID -> 215561		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 9924		PERF. 8620 - 9801	
05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3	N	-0-		-0-
06	2550 N	2198	-0-	-352	-0-	2198	3	N	-0-		-0-
07	2635 N	1516	-0-	-1119	-0-	1516	3	N	-0-		-0-
08	2852 N	2735	-0-	-117	-0-	2735	3	N	-0-		-0-
09	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3	N	-0-		-0-
10	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 215618		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8641 - 9160	
05	3100 N	2381	-0-	-719	-0-	2381	3	N	-0-		-0-
06	2236 N	1881	-0-	-355	-0-	1881	3	N	-0-		-0-
*07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3	N	-0-		-0-
*08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-		-0-
*09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3	N	-0-		-0-
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3	N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215821		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 8827 - 9428	
05	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3	N	-0-		-0-
06	1020 N	904	-0-	-116	-0-	904	3	N	-0-		-0-
07	1085 N	983	-0-	-102	-0-	983	3	N	-0-		-0-
08	1023 N	935	-0-	-88	-0-	935	3	N	-0-		-0-
09	900 N	791	-0-	-109	-0-	791	3	N	-0-		-0-
10	992 N	799	-0-	-193	-0-	799	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, J.W.		WELL #: 14		RRCID -> 216020		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-		-0-	
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-		-0-	
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-		-0-	
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-		-0-	
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-		-0-	
10	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	3	N	-0-		-0-	

MANGHAM, R. S.		WELL #: 13		RRCID -> 216117		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257				
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3	N	-0-		-0-	
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-		-0-	
*07	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3	N	-0-		-0-	
*08	496 N	92	-0-	-404	-0-	92	3	N	-0-		-0-	
*09	510 N	24	-0-	-486	-0-	24	3	N	-0-		-0-	
10	434 N	11	-0-	-423	-0-	11	3	N	-0-		-0-	

BEALL, W.F.		WELL #: 21		RRCID -> 216158		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180				
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-		-0-	
06	1110 N	922	-0-	-188	-0-	922	3	N	-0-		-0-	
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3	N	-0-		-0-	
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	N	-0-		-0-	
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-		-0-	
10	1147 N	923	-0-	-224	-0-	923	3	N	-0-		-0-	

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 16		RRCID -> 216513		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107				
05	3100 N	2144	-0-	-956	3101	2144	3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	2057	-0-	-943	2158	2057	3	N	-0-		-0-	
*07	3100 N	2290	-0-	-810	1348	2290	3	N	-0-		-0-	
*08	3100 N	2233	-0-	-867	481	2233	3	N	-0-		-0-	
*09	2606 N	2125	-0-	-481	-0-	2125	3	N	-0-		-0-	
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3	N	-0-		-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 216650		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835				
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-		-0-	
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-		-0-	
07	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	3	N	-0-		-0-	
08	961 N	379	-0-	-582	-0-	379	3	N	-0-		-0-	
09	930 N	407	-0-	-523	-0-	407	3	N	-0-		-0-	
10	837 N	732	-0-	-105	-0-	732	3	N	-0-		-0-	

WERNER-POWELL		WELL #: 3 T		RRCID -> 217573		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BARNETT UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 217782		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524				
05	3100 N	1582	-0-	-1518	146	1582	3	Y	-0-		-0-	
06	1721 N	1575	-0-	-146	-0-	1575	3	Y	-0-		-0-	
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	Y	-0-		-0-	
08	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568	3	Y	-0-		-0-	
09	1530 N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3	Y	-0-		-0-	
10	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1520	3	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SEALEY, MAY		WELL #: 16		RRCID -> 217824		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1488 N	752	-0-	-736	-0-	752 3	N	-0-		-0-
06	1080 N	691	-0-	-389	-0-	691 3	N	-0-		-0-
07	992 N	317	-0-	-675	-0-	317 3	N	-0-		-0-
08	744 N	530	-0-	-214	-0-	530 3	N	-0-		-0-
09	690 N	534	-0-	-156	-0-	534 3	N	-0-		-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 15		RRCID -> 218005		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926		
05	1271 N	607	-0-	-664	-0-	607 3	N	-0-		-0-
06	870 N	620	-0-	-250	-0-	620 3	N	-0-		-0-
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3	N	-0-		-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-		-0-
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	479	-0-	-885	-0-	479 3	N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 19		RRCID -> 218031		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239		
05	1178 N	891	-0-	-287	-0-	891 3	N	-0-		-0-
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-		-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-		-0-
*09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	N	-0-		-0-
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 218358		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810		
05	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1345 3	N	-0-		-0-
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3	N	-0-		-0-
*07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3	N	-0-		-0-
*08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3	N	-0-		-0-
*09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3	N	-0-		-0-
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3	N	-0-		-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218371		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 218374		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908		
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-		-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-		-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3	N	-0-		-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3	N	-0-		-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3	N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 22		RRCID -> 218547		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050		
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-
*09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 20		RRCID -> 218680		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8515 - 9412						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218736		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9146 - 9814						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
AMERICAN LEGION		WELL #: 7 T		RRCID -> 219026		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8906 - 9195						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219669		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8785 - 9420						
05	868 N	422	-0-	-446	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	899 N	578	-0-	-321	-0-	578	3			N	-0-					-0-
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 219807		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8740 - 9925						
05	3100 N	2016	-0-	-1084	-0-	1719	2016	3		N	-0-					-0-
06	3000 N	1938	-0-	-1062	-0-	657	1938	3		N	-0-					-0-
07	2670 N	2013	-0-	-657	-0-	-0-	2013	3		N	-0-					-0-
08	2015 N	1787	-0-	-228	-0-	-0-	1787	3		N	-0-					-0-
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-					-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-					-0-
POWERS, E.C.		WELL #: 18		RRCID -> 221492		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9984		PERF. 8639 - 9764						
05	1395 N	1169	-0-	-226	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
BARNETT UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 221805		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8832 - 9520						
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	862	3	54	9	Y	49	43	1			13
06	810 N	793	-0-	-17	-0-	735	3	58	9	Y	53	57	1			9
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	851	3	61	9	Y	55	47	1			17
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	845	3	72	9	Y	65	70	1			12
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	726	3	51	9	Y	46	44	1			14
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	986	3	75	9	Y	68	64	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 221831		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		N	-0-			-0-
06	1920 N	1632	-0-	-288	-0-	1632 3		N	-0-			-0-
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3		N	-0-			-0-
08	2046 N	1846	-0-	-200	-0-	1846 3		N	-0-			-0-
09	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
10	2170 N	1831	-0-	-339	-0-	1831 3		N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 15		RRCID -> 222114		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725				
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		N	-0-			-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-			-0-
*07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
*08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		N	-0-			-0-
*09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		N	-0-			-0-
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3		N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 24		RRCID -> 222413		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790				
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3		N	-0-			-0-
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-			-0-
*07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-			-0-
*08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
*09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-			-0-
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 21		RRCID -> 222781		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130				
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
09	360 N	215	-0-	-145	-0-	215 3		N	-0-			-0-
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222954		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223549		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006				
05	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3		N	-0-			-0-
06	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N	-0-			-0-
*07	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3		N	-0-			-0-
*08	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223 3		N	-0-			-0-
*09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-			-0-
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-			-0-

FROST "B"		WELL #: 6 L		RRCID -> 224096		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 224388		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 224510		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 224721		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 18		RRCID -> 224859		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806								
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON		WELL #: 8		RRCID -> 224867		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155								
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	961	1	984	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 225398		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588								
05	3100 N	3304	-0-	204	8500	3304	3			N	-0-					-0-
06	11204 X	2704	-0-	-8500	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
07	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
08	2697 X	2482	-0-	-215	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
09	2610 X	2434	-0-	-176	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 225895		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690								
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 226402		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 16		RRCID -> 226925		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 227089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL		WELL #: 8		RRCID -> 227544		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 228453		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116						
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 21		RRCID -> 229013		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416						
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 23		RRCID -> 229014		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102						
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
06	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
07	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	990	3		N	-0-			-0-
09	1050	N	886	-0-	-164	-0-	886	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 229152		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 229513		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982								
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 23		RRCID -> 229618		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220								
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
10	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 24		RRCID -> 229619		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105								
05	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	720 N	580	-0-	-140	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 229662		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230033		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	1379	1	1414	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 230036		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475								
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*09	990 N	946	-0-	-44	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230059		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	1116 N	838	-0-	-278	-0-	838	3			N	-0-			-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-			-0-
07	1178 N	803	-0-	-375	-0-	803	3			N	-0-			-0-
08	837 N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-			-0-
09	900 N	664	-0-	-236	-0-	664	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	3442	-0-	342	342	1700	1	1742	3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 20A		RRCID -> 230881		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075						
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
08	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 22		RRCID -> 231139		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 28		RRCID -> 231170		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENNA-SIKES		WELL #: 4 T		RRCID -> 231613		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODALL UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 231616		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POWELL "A2" UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 231971		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1	2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 21		RRCID -> 233960		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8768 - 8771		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	930 N	900	-0-	-30	-0-		900 3		N	-0-		-0-
06	870 N	856	-0-	-14	-0-		856 3		N	-0-		-0-
07	930 N	876	-0-	-54	-0-		876 3		N	-0-		-0-
08	899 N	868	-0-	-31	-0-		868 3		N	-0-		-0-
09	870 N	837	-0-	-33	-0-		837 3		N	-0-		-0-
10	868 N	842	-0-	-26	-0-		842 3		N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 234059		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 8844 - 8847		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 244463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9665		PERF.10016 - 10304		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-		-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 3H		RRCID -> 252374		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9851 - 12465		
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3305 3	9 9 Y	8	10 0			1
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3205 3	3 9 Y	3	3 0			1
07	2108 X	2017	-0-	-91	-0-	2016 3	1 9 Y	1	2 0			-0-
08	3472 X	2932	-0-	-540	-0-	2929 3	3 9 Y	3	2 0			1
09	3360 X	2946	-0-	-414	-0-	2944 3	2 9 Y	2	2 0			1
10	3317 X	3270	-0-	-47	-0-	3262 3	8 9 Y	7	6 0			2

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 9H		RRCID -> 252518		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 9572		PERF. 9570 - 9574		
05	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 3			N	-0-		-0-
06	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 3			N	-0-		-0-
*07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 3			N	-0-		-0-
*08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 3			N	-0-		-0-
*09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 3			N	-0-		-0-
10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 3			N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20SH		RRCID -> 256661		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8696 - 9854		
05	837 N	357	-0-	-480	-0-	357 3			N	-0-		-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3			N	-0-		-0-
*07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3			N	-0-		-0-
*08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3			N	-0-		-0-
*09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3			N	-0-		-0-
10	837 N	254	-0-	-583	-0-	254 3			N	-0-		-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 4H		RRCID -> 260805		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 9526		PERF.10153 - 12587		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261094		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6354 - 9592					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264317		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9870 - 12300					
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4825	3	4	9	N	4	5	0	1
06	6360	X	6109	-0-	-251	-0-	6109	3			N	-0-	1	0	-0-
07	6572	X	3448	-0-	-3124	-0-	3448	3			N	-0-			-0-
08	6572	X	3257	-0-	-3315	-0-	3257	3			N	-0-			-0-
09	6120	X	5153	-0-	-967	-0-	5153	3			N	-0-			-0-
10	6324	X	5318	-0-	-1006	-0-	5305	3	13	9	N	12	8	0	4

WERNER-MICHER		WELL #: 5H		RRCID -> 264328		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 10175 - 11600					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 6H		RRCID -> 264758		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 10025 - 12350					
05	5735	X	5663	-0-	-72	-0-	5656	3	7	9	Y	6	7	0	1
06	5550	X	5302	-0-	-248	-0-	5301	3	1	9	Y	1	2	0	-0-
07	5642	X	4044	-0-	-1598	-0-	4043	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
08	5673	X	4624	-0-	-1049	-0-	4623	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
09	5490	X	5231	-0-	-259	-0-	5230	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
10	5673	X	5379	-0-	-294	-0-	5376	3	3	9	Y	3	2	0	1

WERNER-MICHER		WELL #: 7H		RRCID -> 264759		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9990 - 12780					
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6562	3	8	9	Y	7	9	0	1
06	6270	X	6081	-0-	-189	-0-	6077	3	4	9	Y	4	4	0	1
07	6479	X	6269	-0-	-210	-0-	6265	3	4	9	Y	4	4	0	1
08	6355	X	5965	-0-	-390	-0-	5962	3	3	9	Y	3	3	0	1
09	6150	X	5922	-0-	-228	-0-	5919	3	3	9	Y	3	3	0	1
10	6355	X	5921	-0-	-434	-0-	5917	3	4	9	Y	4	4	0	1

WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264760		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 10346 - 14000					
05	10044	X	4047	-0-	-5997	-0-	4041	3	6	9	Y	5	6	1	1
06	9720	X	4041	-0-	-5679	-0-	4039	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
07	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11886	3	9	9	Y	8	6	1	2
08	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10941	3	10	9	Y	9	9	1	2
09	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10063	3	7	9	Y	6	6	1	2
10	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11107	3	10	9	Y	9	9	1	2

FROST (B) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264941		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 9870 - 13671					
05	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	3			Y	-0-			-0-
06	14760	X	12909	-0-	-1851	-0-	12909	3			Y	-0-			-0-
07	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	16351	3			Y	-0-			-0-
08	16244	X	14924	-0-	-1320	-0-	14924	3			Y	-0-			-0-
09	15720	X	13604	-0-	-2116	-0-	13604	3			Y	-0-			-0-
10	16244	X	14160	-0-	-2084	-0-	14160	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-MICHER		WELL #: 9		RRCID -> 265170		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 6714 - 9732	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3609 3	8 9 Y	7	8 0		1
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3971 3	6 9 Y	5	5 0		1
07	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4005 3	6 9 Y	5	5 0		1
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4040 3	4 9 Y	4	4 0		1
09	3930 X	3727	-0-	-203	-0-	3721 3	6 9 Y	5	4 0		2
10	4061 X	3749	-0-	-312	-0-	3697 3	52 9 Y	47	34 0		15

WERNER-BURTON		WELL #: 1H		RRCID -> 265975		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 9764 - 9783	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PENNA-SIKES		WELL #: 1H		RRCID -> 266830		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9480		PERF.10365 - 13369	
05	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	10063 3	11 9 Y	10	9 0		2
06	9300 X	9124	-0-	-176	-0-	9109 3	15 9 Y	14	12 0		4
07	9951 X	9196	-0-	-755	-0-	9183 3	13 9 Y	12	14 0		2
08	9672 X	7432	-0-	-2240	-0-	7418 3	14 9 Y	13	11 0		4
09	9360 X	9003	-0-	-357	-0-	8990 3	13 9 Y	12	11 0		5
10	9672 X	8938	-0-	-734	-0-	8924 3	14 9 Y	13	14 0		4

WERNER-MICHER		WELL #: 8H		RRCID -> 266834		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 9527		PERF. 9910 - 12700	
05	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8820 3	13 9 Y	12	14 0		2
06	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7982 3	6 9 Y	5	6 0		1
07	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7901 3	6 9 Y	5	5 0		1
08	8339 X	5370	-0-	-2969	-0-	5367 3	3 9 Y	3	3 0		1
09	8070 X	6741	-0-	-1329	-0-	6735 3	6 9 Y	5	4 0		2
10	8339 X	7639	-0-	-700	-0-	7629 3	10 9 Y	9	8 0		3

FROST "B"		WELL #: 3H		RRCID -> 266915		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 9491		PERF. 9846 - 12661	
05	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	11304 3	9 9 Y	8	10 0		1
06	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	10503 3	9 9 Y	8	7 0		2
07	10726 X	10705	-0-	-21	-0-	10698 3	7 9 Y	6	7 0		1
08	11067 X	9776	-0-	-1291	-0-	9769 3	7 9 Y	6	5 0		2
09	10710 X	9956	-0-	-754	-0-	9948 3	8 9 Y	7	6 0		3
10	11067 X	10172	-0-	-895	-0-	10166 3	6 9 Y	5	6 0		2

WERNER-BURTON		WELL #: 3H		RRCID -> 266988		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 9737		PERF. 9737 - 9763	
05	9238 X	7720	-0-	-1518	-0-	7710 3	10 9 Y	9	9 1		2
06	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	9429 3	9 9 Y	8	9 1		1
07	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9254 3	11 9 Y	10	8 1		3
08	9207 X	8749	-0-	-458	-0-	8738 3	11 9 Y	10	11 1		2
09	9120 X	8014	-0-	-1106	-0-	8006 3	8 9 Y	7	7 1		2
10	9424 X	9068	-0-	-356	-0-	9055 3	13 9 Y	12	11 1		3

LAGRONE, T. S.		WELL #: 1H		RRCID -> 267356		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 9103 - 11119	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894	N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894	N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894	N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894	N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894	N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-POPE		WELL #:		1H	RRCID ->	267378	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	9739	PERF.	9733 - 9739
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
05	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	15482 3	34 9	N	31	32 1		8
06	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	11967 3	30 9	N	27	30 1		5
07	12090 X	5470	-0-	-6620	-0-	5442 3	28 9	N	25	22 1		8
08	12090 X	9249	-0-	-2841	-0-	9213 3	36 9	N	33	35 1		6
09	13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	13111 3	25 9	N	23	22 1		7
10	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	13555 3	53 9	N	48	42 1		13

HOUGH - SHIVERS A		WELL #:		25H	RRCID ->	274215	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	10015 - 15123
05	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7911 3		N	-0-			-0-
06	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081 3		N	-0-			-0-
07	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557 3		N	-0-			-0-
08	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7649 3		N	-0-			-0-
09	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335 3		N	-0-			-0-
10	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448 3		N	-0-			-0-

HOUGH SHIVERS 'A'		WELL #:		24H	RRCID ->	275714	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	9729 - 13205
05	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8653 3		N	-0-			-0-
06	8490 X	8486	-0-	-4	-0-	8486 3		N	-0-			-0-
07	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785 3		N	-0-			-0-
08	8773 X	8674	-0-	-99	-0-	8674 3		N	-0-			-0-
09	8490 X	8359	-0-	-131	-0-	8359 3		N	-0-			-0-
10	8773 X	8603	-0-	-170	-0-	8603 3		N	-0-			-0-

WERNER-BAGLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279950	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	9965 - 15022
05	17267 X	16573	-0-	-694	-0-	16520 3	53 9	Y	48	48 1		-0-
06	16710 X	15104	-0-	-1606	-0-	15078 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
07	17267 X	13782	-0-	-3485	-0-	13754 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
08	16182 X	14337	-0-	-1845	-0-	14309 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
09	15660 X	13520	-0-	-2140	-0-	13496 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
10	16182 X	12899	-0-	-3283	-0-	12867 3	32 9	Y	29	29 1		-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	282987	COMPL. DATE	03/02/2017	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9681 - 16954
05	27900 X	26253	-0-	-1647	-0-	25867 3	386 9	Y	351	351 1		-0-
06	26940 X	23289	-0-	-3651	-0-	23093 3	196 9	Y	178	178 1		-0-
07	28768 X	6294	-0-	-22474	-0-	6239 3	55 9	Y	50	50 1		-0-
*08	27854 X	27854	-0-	-0-	-0-	27582 3	272 9	Y	247	247 1		-0-
09	29528 X	29528	-0-	-0-	-0-	29277 3	251 9	Y	228	228 1		-0-
10	25606 X	23671	-0-	-1935	-0-	23400 3	271 9	Y	246	246 1		-0-

POWELL-WALLACE		WELL #:		4H	RRCID ->	283769	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	10362 - 16494
05	36394 X	33325	-0-	-3069	-0-	33026 3	299 9	N	272	273 1		41
06	35220 X	27188	-0-	-8032	-0-	27049 3	139 9	N	126	148 1		19
07	36177 X	31562	-0-	-4615	-0-	31406 3	156 9	N	142	141 1		20
08	35495 X	32163	-0-	-3332	-0-	32012 3	151 9	N	137	133 1		24
09	32250 X	30001	-0-	-2249	-0-	29823 3	178 9	N	162	132 1		54
10	33325 X	26786	-0-	-6539	-0-	26633 3	153 9	N	139	170 1		23

BAKER-GENEVA		WELL #:		4H	RRCID ->	286624	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	9761 - 17682
05	21142 X	9192	-0-	-11950	-0-	8642 3	550 9	Y	500	494 0		54
06	20460 X	5081	-0-	-15379	-0-	4712 3	369 9	Y	335	358 0		31
07	19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-	-0-		Y	-0-	31 0		-0-
08	16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	12540 X	-0-	-0-	-12540	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
BARNETT-WOODALL			WELL #:		6H	RRCID ->	286626	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	9527	PERF.10141 - 17146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		38870 X	38870	-0-	-0-	-0-	38509 3	361 9	Y	328	317 0	35
06		38646 X	38646	-0-	-0-	-0-	38342 3	304 9	Y	276	286 0	25
07		38263 X	38263	-0-	-0-	-0-	37777 3	486 9	Y	442	433 0	34
08		39153 X	36498	-0-	-2655	-0-	36124 3	374 9	Y	340	332 0	42
09		37890 X	36737	-0-	-1153	-0-	36440 3	297 9	Y	270	281 0	31
10		39153 X	38469	-0-	-684	-0-	38100 3	369 9	Y	335	331 0	35

BATES-CARRINGTON			WELL #:		3H	RRCID ->	286898	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	9404	PERF. 9821 - 17742
05		22881 X	22881	-0-	-0-	-0-	22021 3	860 9	Y	782	818 0	84
06		23811 X	23811	-0-	-0-	-0-	23048 3	763 9	Y	694	714 0	64
07		21242 X	21242	-0-	-0-	-0-	20595 3	647 9	Y	588	605 0	47
08		25334 X	25334	-0-	-0-	-0-	24880 3	454 9	Y	413	409 0	51
09		23820 X	22286	-0-	-1534	-0-	21881 3	405 9	Y	368	376 0	43
10		24614 X	22098	-0-	-2516	-0-	21590 3	508 9	Y	462	457 0	48

DEADWOOD-BARNETT			WELL #:		5H	RRCID ->	286939	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	9477	PERF.10044 - 17829
05		24366 X	22952	-0-	-1414	-0-	22339 3	613 9	Y	557	587 0	60
06		23880 X	19285	-0-	-4595	-0-	18810 3	475 9	Y	432	452 0	40
07		24676 X	22071	-0-	-2605	-0-	21256 3	815 9	Y	741	723 0	58
08		22227 X	21878	-0-	-349	-0-	21252 3	626 9	Y	569	557 0	70
09		22042 X	22042	-0-	-0-	-0-	21543 3	499 9	Y	454	471 0	53
10		23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	22516 3	616 9	Y	560	555 0	58

FURRH-BOUNDS			WELL #:		6H	RRCID ->	287798	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9696 - 17608
05		46035 X	41815	-0-	-4220	-0-	41064 3	751 9	N	683	707 1	104
06		43500 X	20105	-0-	-23395	-0-	19881 3	224 9	N	204	277 1	31
07		42222 X	31457	-0-	-10765	-0-	31112 3	345 9	N	314	302 1	43
08		42222 X	36352	-0-	-5870	-0-	35972 3	380 9	N	345	328 1	60
09		40860 X	36573	-0-	-4287	-0-	36086 3	487 9	N	443	355 1	148
10		41819 X	36021	-0-	-5798	-0-	35563 3	458 9	N	416	495 1	69

FURRH-KATE			WELL #:		7H	RRCID ->	287817	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	9574	PERF. 9680 - 17534
05		33790 X	28340	-0-	-5450	-0-	27768 3	572 9	N	520	538 1	79
06		31620 X	26965	-0-	-4655	-0-	26646 3	319 9	N	290	325 1	44
07		30566 X	26315	-0-	-4251	-0-	26006 3	309 9	N	281	286 1	39
08		28861 X	25359	-0-	-3502	-0-	25071 3	288 9	N	262	255 1	46
09		27420 X	24786	-0-	-2634	-0-	24415 3	371 9	N	337	270 1	113
10		28334 X	24103	-0-	-4231	-0-	23755 3	348 9	N	316	376 1	53

ANDERSON-BSA-LAGRONE			WELL #:		5H	RRCID ->	287922	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL DEPTH	9503	PERF. 9820 - 17522
05		26226 X	9350	-0-	-16876	-0-	9132 3	218 9	N	198	211 1	30
06		25380 X	16552	-0-	-8828	-0-	15780 3	772 9	N	702	625 1	107
07		26102 X	13604	-0-	-12498	-0-	12902 3	702 9	N	638	657 1	88
08		21049 X	17121	-0-	-3928	-0-	16333 3	788 9	N	716	680 1	124
09		16560 X	-0-	-0-	-16560	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124 1	-0-
10		17112 X	14606	-0-	-2506	-0-	13883 3	723 9	N	657	548 1	109

PENNA-J-BAKER			WELL #:		5H	RRCID ->	291881	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	9459	PERF. 9868 - 17096
05		49197 X	42184	-0-	-7013	-0-	41833 3	351 9	Y	319	322 0	54
06		44970 X	42555	-0-	-2415	-0-	42188 3	367 9	Y	334	297 0	91
07		46469 X	42696	-0-	-3773	-0-	42387 3	309 9	Y	281	318 0	54
08		44795 X	36251	-0-	-8544	-0-	35965 3	286 9	Y	260	227 0	87
09		42570 X	37514	-0-	-5056	-0-	37209 3	305 9	Y	277	250 0	114
10		43989 X	40622	-0-	-3367	-0-	40325 3	297 9	Y	270	300 0	84

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WERNER-CARTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	291882	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	9639	PERF.	9186 - 9395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		6634 X	5907	-0-	-727	-0-	5882 3	25 9	N	23	25 0		4
06		5940 X	5402	-0-	-538	-0-	5379 3	23 9	N	21	19 0		6
07		6138 X	5496	-0-	-642	-0-	5477 3	19 9	N	17	20 0		3
08		6138 X	5111	-0-	-1027	-0-	5091 3	20 9	N	18	15 0		6
09		5760 X	4889	-0-	-871	-0-	4870 3	19 9	N	17	16 0		7
10		5921 X	4960	-0-	-961	-0-	4942 3	18 9	N	16	18 0		5

O. W. ALEXANDER		WELL #:		7	RRCID ->	295910	COMPL. DATE	04/26/2023	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8780 - 9413	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*10		6525 X	NO RPT	-0-	-6525	-0-			N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		170038	RRCID ->	060613	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8367 - 9122	
ROBERTS GAS UNIT				1									
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-			-0-
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-			-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-			-0-
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-			-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-			-0-

ELLIS, S.A.		WELL #:		1	RRCID ->	082634	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9503 - 9706	
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	Y	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 3	Y	-0-			-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 3	Y	-0-			-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 3	Y	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 3	Y	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 3	Y	-0-			-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	124018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9989	PERF.	8760 - 9332	
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		Y	-0-			-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		Y	-0-			-0-
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-			-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-			-0-
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		Y	-0-			-0-
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		Y	-0-			-0-

ELLIS, S.A.		WELL #:		3	RRCID ->	129723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8742 - 9745	
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	51 1	365 3	Y	-0-			-0-
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	80 1	466 3	Y	-0-			-0-
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	80 1	451 3	Y	-0-			-0-
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	69 1	374 3	Y	-0-			-0-
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	61 1	328 3	Y	-0-			-0-
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	51 1	386 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 129724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8778	-	9025		
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	90	1	645	3	Y	9	12	1	12
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	115	1	665	3	Y	4			16
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	136	1	762	3	Y	5	13	1	8
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	200	1	1091	3	Y	2			10
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	160	1	860	3	Y	11	12	1	9
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	66	1	497	3	Y	5	10	1	4

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 136117	COMPL. DATE	07/02/1990	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	9000	-	10074		
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-			6
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-			6
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-			6
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			6
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-			6
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-			6

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 136381	COMPL. DATE	03/27/1991	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9122	-	9487		
05	279 N	97	-0-	-182	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-			-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137638	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8350	-	9466		
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			Y	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-			-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 138802	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8962	-	9314		
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			26
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-	24	1	2
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-			2
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	366	3	37	9	Y	34			36
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-			36
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			36

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140347	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8365	-	9515		
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-			-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-			-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-			-0-
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-			-0-
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			Y	-0-			-0-
10	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	1122	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 8330 - 8463				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-		-0-			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

ELLIS, S.A.		WELL #: 5		RRCID -> 167185		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 9882		PERF. 8670 - 9714				
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	63	1	451	3	Y	-0-			
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	70	1	404	3	Y	-0-			
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	78	1	437	3	Y	-0-			
08	527 N	391	-0-	-136	-0-	61	1	330	3	Y	-0-			
09	480 N	266	-0-	-214	-0-	42	1	224	3	Y	-0-			
10	527 N	155	-0-	-372	-0-	18	1	137	3	Y	-0-			

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168304		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8350 - 8529				
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	9	1	4		
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	1	3	1	2		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	1	1	1		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		

ELLIS, S.A.		WELL #: 6		RRCID -> 170055		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8750 - 9720				
05	682 N	506	-0-	-176	-0-	62	1	444	3	Y	-0-			
06	630 N	455	-0-	-175	-0-	67	1	388	3	Y	-0-			
07	589 N	444	-0-	-145	-0-	67	1	377	3	Y	-0-			
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	84	1	456	3	Y	-0-			
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	90	1	485	3	Y	-0-			
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	74	1	560	3	Y	-0-			

ELLIS, S.A.		WELL #: 8		RRCID -> 170521		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8900 - 9424				
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	59	1	418	3	Y	-0-			
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	94	1	545	3	Y	-0-			
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	92	1	517	3	Y	-0-			
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	70	1	382	3	Y	-0-			
09	540 N	433	-0-	-107	-0-	68	1	365	3	Y	-0-			
10	558 N	481	-0-	-77	-0-	56	1	425	3	Y	-0-			

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 170729		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8370 - 9194				
05	713 N	630	-0-	-83	-0-	623	3	7	9	Y	6	18	1	13
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	661	3	7	9	Y	6	11	1	8
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	940	3	8	9	Y	7			15
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	945	3	7	9	Y	6	12	1	9
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	921	3	8	9	Y	7			16
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	998	3	11	9	Y	10	11	1	15

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 170756		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 9617		PERF. 8327 - 8390				
05	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1093	3	12	9	Y	11	9	1	13
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1906	3	23	9	Y	21	19	1	15
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1699	3	14	9	Y	13			28
08	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1090	3	9	9	Y	8	20	1	16
09	1530 N	993	-0-	-537	-0-	985	3	8	9	Y	7			23
10	1581 N	1015	-0-	-566	-0-	1004	3	11	9	Y	10	16	1	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 7		RRCID -> 171114		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 N	188	-0-	-556	-0-	23 1	164 3	Y	1	4 1	2
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	114 1	661 3	Y	4		6
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	179 1	1003 3	Y	7	6 1	7
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	123 1	670 3	Y	3		10
09	780 N	480	-0-	-300	-0-	75 1	402 3	Y	3	7 1	6
10	992 N	640	-0-	-352	-0-	74 1	558 3	Y	7	9 1	4

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176289		COMPL. DATE 09/02/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496		
05	1271 N	724	-0-	-547	-0-	716 3	8 9	Y	7	7 1	9
06	1230 N	681	-0-	-549	-0-	673 3	8 9	Y	7	9 1	7
07	899 N	599	-0-	-300	-0-	595 3	4 9	Y	4		11
08	713 N	607	-0-	-106	-0-	603 3	4 9	Y	4	8 1	7
09	690 N	595	-0-	-95	-0-	591 3	4 9	Y	4		11
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	680 3	8 9	Y	7	8 1	10

ELLIS, S.A.		WELL #: 9		RRCID -> 181019		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081		
05	992 N	758	-0-	-234	-0-	93 1	661 3	Y	4	22 1	9
06	960 N	582	-0-	-378	-0-	85 1	493 3	Y	4		13
07	992 N	511	-0-	-481	-0-	77 1	432 3	Y	2	10 1	5
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	120 1	657 3	Y	8		13
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	107 1	575 3	Y	9	14 1	8
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	79 1	597 3	Y	6	10 1	4

WALDROP GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182309		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952		
05	1116 N	115	-0-	-1001	-0-	109 3	6 9	Y	5		19
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1426 3	10 9	Y	9		28
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1690 3	12 9	Y	11	28 1	11
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1230 3	9 9	Y	8		19
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	778 3	10 9	Y	9		28
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1061 3	9 9	Y	8	28 1	8

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203663		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466		
05	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2863 3	32 9	Y	29	21 1	33
06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2702 3	28 9	Y	25	32 1	26
07	2635 N	2493	-0-	-142	-0-	2474 3	19 9	Y	17		43
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2455 3	18 9	Y	16	33 1	26
09	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2322 3	19 9	Y	17		43
10	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2529 3	28 9	Y	25	30 1	38

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ELLIS, S.A.		WELL #: 13		RRCID -> 209532		COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 8582 - 9698				
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	186	1	1326	3	Y	10	21	1			15
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	274	1	1586	3	Y	13					28
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	256	1	1436	3	Y	9	23	1			14
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	226	1	1234	3	Y	8					22
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	220	1	1180	3	Y	14	22	1			14
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	180	1	1360	3	Y	13	19	1			8

ELLIS, S.A.		WELL #: 14		RRCID -> 209988		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 8580 - 9714				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 210044		COMPL. DATE 03/27/2005			TOTAL DEPTH 10329			PERF. 8902 - 10140				
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					5
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					5
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					5
08	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					5
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					5
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					5

ELLIS, S.A.		WELL #: 11		RRCID -> 211517		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 9842			PERF. 8614 - 9749				
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	165	1	1180	3	Y	16	19	1			20
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	239	1	1383	3	Y	12					32
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	232	1	1298	3	Y	8	25	1			15
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	195	1	1066	3	Y	13					28
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	275	1	1479	3	Y	13	24	1			17
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	246	1	1855	3	Y	17	24	1			10

PORTER		WELL #: 2		RRCID -> 211686		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 10320			PERF. 8937 - 10220				
05	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #: 16		RRCID -> 212367		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8568 - 9701			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	183	1	1307	3	Y	11	22	14
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	267	1	1545	3	Y	14		28
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	242	1	1357	3	Y	7	22	13
08	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	219	1	1193	3	Y	8		21
09	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	210	1	1126	3	Y	13	21	13
10	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	347	1	2615	3	Y	25	26	12
WALDROP GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212597		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10116		PERF. 8786 - 10023			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ELLIS, S.A.		WELL #: 17		RRCID -> 213397		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8613 - 9726			
05	1209 N	786	-0-	-423	-0-	96	1	684	3	Y	5	15	8
06	1350 N	1141	-0-	-209	-0-	167	1	965	3	Y	8		16
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	254	1	1423	3	Y	9	14	11
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	196	1	1068	3	Y	7		18
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	153	1	820	3	Y	10	17	11
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	146	1	1102	3	Y	11	16	6
WALDROP GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 213465		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8958 - 10060			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 213553		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8543 - 9896			
05	1643 N	1469	-0-	-174	-0-	1454	3	15	9	Y	14		35
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1478	3	10	9	Y	9		44
07	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1236	3	11	9	Y	10	43	11
08	1333 N	1088	-0-	-245	-0-	1081	3	7	9	Y	6		17
09	1290 N	1050	-0-	-240	-0-	1036	3	14	9	Y	13		30
10	1240 N	954	-0-	-286	-0-	941	3	13	9	Y	12		42

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213842		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WALDROP GU "A" 1		WELL #: 5		RRCID -> 213936		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982		
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	Y	-0-		26
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3	Y	-0-	24 1	2
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3	Y	-0-		2
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1965 3	Y	34		36
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	Y	-0-		36
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3	Y	-0-		36

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213990		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970		
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	Y	-0-		-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	Y	-0-		-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	Y	-0-		-0-
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 3	Y	-0-		-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	Y	-0-		-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	Y	-0-		-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 214217		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970		
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3	Y	-0-		26
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-	24 1	2
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3	Y	-0-		2
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	350 3	Y	34		36
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-		36
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	Y	-0-		36

WALDROP GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 215295		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956		
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	385 3	Y	14		50
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	690 3	Y	24		74
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	794 3	Y	28	74 1	28
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	414 3	Y	22		50
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	489 3	Y	23		73
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	412 3	Y	22	74 1	21

WALDROP GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 215297		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216496		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216499		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	697	3	7	9	Y	6	6	1	7
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	882	3	9	9	Y	8	8	1	7
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	856	3	7	9	Y	6			13
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	833	3	7	9	Y	6	11	1	8
09	840 N	822	-0-	-18	-0-	815	3	7	9	Y	6			14
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	3	12	9	Y	11	10	1	15

PORTER		WELL #: 3		RRCID -> 216571		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 10085 - 10220						
05	775 N	711	-0-	-64	-0-	704	3	7	9	Y	6	10	1	5
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	821	3	6	9	Y	5			10
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	713	3	4	9	Y	4	9	1	5
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	648	3	7	9	Y	6			11
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	928	3	3	9	Y	3	10	1	4
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	887	3	7	9	Y	6			10

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216577		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516						
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1271	3	14	9	Y	13	13	1	16
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	3	12	9	Y	11	15	1	12
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	3	10	9	Y	9			21
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1114	3	8	9	Y	7	16	1	12
09	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1039	3	9	9	Y	8			20
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1234	3	13	9	Y	12	14	1	18

SIMMONS		WELL #: 3		RRCID -> 218046		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045						
05	1054 N	907	-0-	-147	-0-	907	3			Y	-0-			4
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-			4
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-			4
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-			4
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-			4
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-			4

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 218048		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218445		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968						
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-			-0-
06	1020 N	956	-0-	-64	-0-	956	3			Y	-0-			-0-
07	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	3			Y	-0-			-0-
08	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	3			Y	-0-			-0-
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-			-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-			-0-

PORTER		WELL #: 4		RRCID -> 219408		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127						
05	155 N	51	-0-	-104	-0-	47	3	4	9	Y	4	6	1	3
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	48	3	3	9	Y	3			6
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3	9	Y	3	6	1	3
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	257	3	4	9	Y	4			7
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2	6	1	3
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3	9	Y	3			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219411		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 18		RRCID -> 219417		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511								
05	372 N	181	-0-	-191	-0-	22	1	158	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	49	1	284	3	Y	2					4
						2	9									
07	341 N	276	-0-	-65	-0-	42	1	233	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	190	3	Y	1					3
						1	9									
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	49	1	262	3	Y	4	4	1			3
						4	9									
10	279 N	195	-0-	-84	-0-	23	1	170	3	Y	2	4	1			1
						2	9									

WALDROP GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 219421		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946								
05	372 N	37	-0-	-335	-0-	37	3			Y	-0-					26
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-	24	1			2
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					2
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	219	3	37	9	Y	34					36
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					36
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					36

PORTER		WELL #: 5		RRCID -> 219497		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10113 - 10262								
05	1829 N	1458	-0-	-371	-0-	1456	3	2	9	Y	2	4	1			2
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2362	3	2	9	Y	2					4
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2056	3	2	9	Y	2	4	1			2
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	3	2	9	Y	2					4
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	3	2	9	Y	2	4	1			2
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	3	2	9	Y	2					4

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 222694		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494								
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2654	3	31	9	Y	28	8	1			24
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1894	3	18	9	Y	16	23	1			17
07	1984 N	1791	-0-	-193	-0-	1778	3	13	9	Y	12					29
08	1891 N	1372	-0-	-519	-0-	1361	3	11	9	Y	10	22	1			17
09	1830 N	1460	-0-	-370	-0-	1449	3	11	9	Y	10					27
10	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	1640	3	19	9	Y	17	19	1			25

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222731		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494								
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	449	3	7	9	Y	6	10	1			9
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	460	3	3	9	Y	3	7	1			5
07	465 N	349	-0-	-116	-0-	346	3	3	9	Y	3					8
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	542	3	3	9	Y	3	6	1			5
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	541	3	4	9	Y	4					9
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	418	3	4	9	Y	4	6	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
PORTER		WELL #: 11		RRCID -> 225449		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10333		PERF. 9107 - 10240		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1153 3	4 9	Y	4	6 1	3
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1811 3	3 9	Y	3		6
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1576 3	3 9	Y	3	6 1	3
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1061 3	4 9	Y	4		7
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1131 3	2 9	Y	2	6 1	3
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1113 3	3 9	Y	3		6

PORTER		WELL #: 8		RRCID -> 226459		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 1006 - 10210		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 6		RRCID -> 227601		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 9145 - 10231		
05	992	N	28	-0-	-964	-0-	19 3	9 9	Y	8	14 1	6
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1544 3	10 9	Y	9		15
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350 3	6 9	Y	5	13 1	7
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	732 3	9 9	Y	8		15
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	896 3	6 9	Y	5	14 1	6
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	914 3	8 9	Y	7		13

PORTER		WELL #: 7		RRCID -> 227603		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9119 - 10238		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 15		RRCID -> 227611		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10393		PERF. 9248 - 10353		
05	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	1383 3	18 9	Y	16	27 1	12
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2501 3	17 9	Y	15		27
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2303 3	11 9	Y	10	24 1	13
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2626 3	17 9	Y	15		28
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2863 3	11 9	Y	10	26 1	12
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2557 3	14 9	Y	13		25

PORTER		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 8925 - 10239		
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	202 3	14 9	Y	13	23 1	10
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	435 3	14 9	Y	13		23
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	417 3	10 9	Y	9	21 1	11
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	316 3	14 9	Y	13		24
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	228 3	9 9	Y	8	22 1	10
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	206 3	12 9	Y	11		21

PORTER		WELL #: 12		RRCID -> 227689		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10345		PERF. 9127 - 10223		
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	188 3	9 9	Y	8	14 1	6
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274 3	10 9	Y	9		15
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295 3	6 9	Y	5	13 1	7
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	177 3	9 9	Y	8		15
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414 3	6 9	Y	5	14 1	6
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331 3	8 9	Y	7		13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
PORTER		WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8961 - 10272					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05	1116 N	558	-0-	-558	-0-	549 3	9 9	Y	8		14	1			6
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1334 3	10 9	Y	9						15
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	997 3	6 9	Y	5		13	1			7
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1087 3	9 9	Y	8						15
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	867 3	6 9	Y	5		14	1			6
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1095 3	8 9	Y	7						13

PORTER		WELL #: 13		RRCID -> 227691		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9164 - 10312					
05	23 X	1	-0-	-22	-0-	1 3		Y	-0-						-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-						-0-
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3		Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-						-0-

PORTER		WELL #: 16		RRCID -> 227692		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 9164 - 10351					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

PORTER		WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9131 - 10305					
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	370 3	22 9	Y	20		33	1			15
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	410 3	20 9	Y	18						33
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	362 3	15 9	Y	14		30	1			17
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	304 3	20 9	Y	18						35
09	360 N	276	-0-	-84	-0-	263 3	13 9	Y	12		33	1			14
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	343 3	19 9	Y	17						31

ELLIS, S.A.		WELL #: 19		RRCID -> 230211		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 8592 - 9724					
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	70 1	502 3	Y	5		12	1			7
						6 9									
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	121 1	702 3	Y	6						13
						7 9									
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	138 1	771 3	Y	5		11	1			7
						6 9									
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	144 1	785 3	Y	7						14
						8 9									
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	151 1	812 3	Y	8		13	1			9
						9 9									
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	105 1	790 3	Y	8		12	1			5
						9 9									

PORTER		WELL #: 19		RRCID -> 230378		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 8923 - 10257					
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	442 3	14 9	Y	13		23	1			10
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	333 3	14 9	Y	13						23
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	403 3	10 9	Y	9		21	1			11
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	125 3	14 9	Y	13						24
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	319 3	9 9	Y	8		22	1			10
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	235 3	12 9	Y	11						21

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
PORTER		WELL #: 18		RRCID -> 230577		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230624		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954		
05	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	2985	3	34	9	72
06	2820 N	2384	-0-	-436	-0-	2364	3	20	9	90
07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2754	3	26	9	23
08	2697 N	2446	-0-	-251	-0-	2431	3	15	9	37
09	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2824	3	52	9	84
10	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2721	3	41	9	121

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230630		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502		
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	3	12	9	16
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	845	3	9	9	10
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	845	3	8	9	17
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	834	3	7	9	10
09	780 N	703	-0-	-77	-0-	699	3	4	9	14
10	806 N	605	-0-	-201	-0-	598	3	7	9	10

SIMMONS		WELL #: 4		RRCID -> 230869		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146		
05	1147 N	755	-0-	-392	-0-	755	3			5
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			5
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			5
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			5
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			5
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			5

WALDROP GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 231990		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936		
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	795	3	15	9	50
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1547	3	26	9	74
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1604	3	31	9	28
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1399	3	24	9	50
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1083	3	25	9	73
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	979	3	24	9	21

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231995		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020		
05	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	1574	3	18	9	39
06	1590 N	1443	-0-	-147	-0-	1430	3	13	9	51
07	1643 N	1356	-0-	-287	-0-	1344	3	12	9	13
08	1519 N	816	-0-	-703	-0-	810	3	6	9	18
09	1440 N	499	-0-	-941	-0-	491	3	8	9	25
10	1364 N	565	-0-	-799	-0-	546	3	19	9	42

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 232162		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530		
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	634	3	7	9	10
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	591	3	4	9	6
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	668	3	7	9	12
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1038	3	9	9	9
09	510 N	416	-0-	-94	-0-	412	3	4	9	13
10	527 N	361	-0-	-166	-0-	358	3	3	9	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
BARRYER		WELL #: 1		RRCID -> 232950		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10208		PERF. 8742 - 10071	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162 3	Y	-0-		47
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	152 3	Y	5		52
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201 3	Y	-0-		52
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154 3	Y	1		53
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133 3	Y	-0-		53
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159 3	Y	-0-		53

BARRYER		WELL #: 2		RRCID -> 232951		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8710 - 10046	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 17		RRCID -> 233181		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10573		PERF. 9269 - 10406	
05	496	N	59	-0-	-437	-0-	59 3	Y	-0-		-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	Y	-0-		-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	Y	-0-		-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	Y	-0-		-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	Y	-0-		-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 20		RRCID -> 233588		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 10394		PERF. 8971 - 10267	
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	307 3	Y	6	10 1	5
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446 3	Y	5		10
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	374 3	Y	4	9 1	5
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	161 3	Y	6		11
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	212 3	Y	3	10 1	4
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	527 3	Y	6		10

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234376		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8426 - 9519	
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687 3	Y	7	27 1	18
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	863 3	Y	7	14 1	11
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	901 3	Y	6		17
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	771 3	Y	6	13 1	10
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	709 3	Y	5		15
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832 3	Y	8	10 1	13

BARRYER		WELL #: 3		RRCID -> 235329		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8704 - 9998	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244354		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8680 - 8882	
05	2071	N	1723	-0-	-348	-0-	1723 3	Y	-0-		-0-
06	2040	X	1546	-0-	-494	-0-	1546 3	Y	-0-		-0-
07	2108	X	1448	-0-	-660	-0-	1448 3	Y	-0-		-0-
08	2666	X	1183	-0-	-1483	-0-	1183 3	Y	-0-		-0-
09	2580	X	1930	-0-	-650	-0-	1930 3	Y	-0-		-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CRATON OPERATING LLC			186717								
BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #:	1A	RRCID ->	129709	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8582 - 9140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		16
06		240 N	198	-0-	-42	-0-	198 2	N	-0-		16
07		248 N	7	-0-	-241	-0-	7 2	N	-0-		16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16

PELLHAM G.U. 1		WELL #:	1	RRCID ->	170716	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8776 - 9870
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	Y	-0-		-0-
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	66 2	3 9 Y	3	8	-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-		-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-		-0-
*10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9 Y	1		1

ADAMS G.U. 1		WELL #:	3	RRCID ->	200675	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8769 - 9900
05		3100 N	2218	-0-	-882	1836	2215 2	3 9 Y	3	4 1	2
06		3000 N	1836	-0-	-1164	672	1834 2	2 9 Y	2		4
07		2430 N	1758	-0-	-672	-0-	1756 2	2 9 Y	2	4 1	2
08		2232 N	1734	-0-	-498	-0-	1733 2	1 9 Y	1		3
09		1830 N	1534	-0-	-296	-0-	1533 2	1 9 Y	1		4
10		1767 N	796	-0-	-971	-0-	795 2	1 9 Y	1		5

ADAMS G.U. 1		WELL #:	4	RRCID ->	200857	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	8778 - 9916
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	389 2	37 9 Y	34	54 1	24
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	693 2	28 9 Y	25		49
07		927 N	927	-0-	-0-	-0-	899 2	28 9 Y	25	55 1	19
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	970 2	11 9 Y	10		29
09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1126 2	4 9 Y	4		33
*10		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2065 2	7 9 Y	6		39

PELLHAM G.U. 1		WELL #:	2	RRCID ->	201668	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8885 - 10000
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1541 2	20 9 Y	18		81
06		1170 N	1086	-0-	-84	-0-	1076 2	10 9 Y	9		90
07		1674 N	1065	-0-	-609	-0-	1058 2	7 9 Y	6		96
08		1550 N	937	-0-	-613	-0-	919 2	18 9 Y	16		112
09		1080 N	686	-0-	-394	-0-	680 2	6 9 Y	5		117
10		1054 N	795	-0-	-259	-0-	782 2	13 9 Y	12		129

PELLHAM G.U. 1		WELL #:	3	RRCID ->	208446	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8926 - 9921
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	984 2	4 9 Y	4		18
06		840 N	527	-0-	-313	-0-	525 2	2 9 Y	2		20
07		868 N	497	-0-	-371	-0-	496 2	1 9 Y	1		21
08		744 N	510	-0-	-234	-0-	506 2	4 9 Y	4		25
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	567 2	1 9 Y	1		26
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	502 2	3 9 Y	3		29

ADAMS G.U. 1		WELL #:	5	RRCID ->	210068	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8908 - 9902
05		3100 N	2078	-0-	-1022	3826	2022 2	56 9 Y	51	81 1	36
06		3000 N	1056	-0-	-1944	1882	1014 2	42 9 Y	38		74
07		2745 N	863	-0-	-1882	-0-	821 2	42 9 Y	38	83 1	29
08		1209 N	772	-0-	-437	-0-	755 2	17 9 Y	15		44
09		1050 N	568	-0-	-482	-0-	561 2	7 9 Y	6		50
10		868 N	531	-0-	-337	-0-	521 2	10 9 Y	9		59

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717								
PELLHAM G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 210070		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		6
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1828 2	Y	1	9	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		8
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		8
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	1	9	9

FIELDS, C.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214956		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554		
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	53 2	28
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	16 2	28
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

OSBORNE		WELL #: 2		RRCID -> 224156		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898		
05	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	148 1	Y	-0-	3004 2	-0-
06	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	152 1	Y	-0-	2633 2	-0-
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	120 1	Y	-0-	3545 2	-0-
08	4805 X	3000	-0-	-1805	-0-	193 1	Y	-0-	2807 2	-0-
09	4650 X	3001	-0-	-1649	-0-	212 1	Y	-0-	2789 2	-0-
*10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	235 1	Y	-0-	3475 2	-0-

REEVES GU		WELL #: 2		RRCID -> 226178		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

REEVES GU		WELL #: 1		RRCID -> 228914		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTER, OLA EST.		WELL #: 3		RRCID -> 229460		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 229774		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717													
RICHARDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 230262		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 9961		PERF. 9716 - 9758					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OSBORNE		WELL #: 3		RRCID -> 230278		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8568 - 9886					
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-				-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	2	Y	-0-				-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 235280		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 9374		PERF. 9736 - 12700					
05	5394 X	4987	-0-	-407	-0-	4929	2	58	9	N	53	108	1		92
06	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT				92
07	5239 X	4975	-0-	-264	-0-	4918	2	57	9	N	52				193
08	5239 X	4910	-0-	-329	-0-	4856	2	54	9	N	49	168	1	2	72
09	4860 X	2772	-0-	-2088	-0-	2769	2	3	9	N	3				75
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT				75

CARTER, OLA EST.		WELL #: 4		RRCID -> 236418		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 8551 - 9860					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OSBORNE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239334		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10054		PERF. 8590 - 9910					
05	3100 N	2559	-0-	-541	-0-	8214	114	1	2445	2	Y	-0-			-0-
06	10440 X	2226	-0-	-8214	-0-	125	1	2101	2	Y	-0-				-0-
07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	107	1	3172	2	Y	-0-				-0-
08	3441 X	3391	-0-	-50	-0-	216	1	3175	2	Y	-0-				-0-
09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	238	1	3045	2	Y	-0-				-0-
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT				-0-

RICHARDSON A		WELL #: 2H		RRCID -> 241285		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 9983 - 12205					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 242061		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9358		PERF. 9570 - 11540					
05	3193 X	1189	-0-	-2004	-0-	1148	2	41	9	N	37	178	1		55
06	3090 X	1461	-0-	-1629	-0-	1451	2	10	9	N	9				64
07	2077 X	2047	-0-	-30	-0-	2041	2	6	9	N	5				69
08	1581 X	925	-0-	-656	-0-	922	2	3	9	N	3				72
09	1470 X	80	-0-	-1390	-0-	80	2			N	-0-				72
10	1178 X	4	-0-	-1174	-0-	4	2			N	-0-				72

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717									
RICHARDSON A		WELL #: 1H		RRCID -> 246140		COMPL. DATE 10/25/2008			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2	N	-0-		78
06	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6847	2	N	9		87
07	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2	N	-0-		87
08	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7786	2	N	12	2 8	97
09	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2	N	-0-		97
10	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6427	2	N	1		98

KNIGHT, L. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267447		COMPL. DATE 09/29/2012			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588		
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		64
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		64
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64

FIELDS, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267816		COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432		
05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	360	1	N	87	128 1	64
						96	9				
06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	184	1	N	53		117
						58	9				
07	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	405	1	N	95	177 1	35
						105	9				
08	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	161	1	N	15	3 8	47
						17	9				
09	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	178	1	N	5		52
						6	9				
*10	184 X	184	-0-	-0-	-0-	13	1	N	7		59
						8	9				

FIELDS, C. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274754		COMPL. DATE 07/15/2014			TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636		
05	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	1046	1	N	54	111 1	45
						59	9				
06	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	1006	1	N	33		78
						36	9				
07	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	1145	1	N	54		132
						59	9				
08	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	924	1	N	86	24 8	194
						95	9				
09	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	931	1	N	10		204
						11	9				
*10	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	387	1	N	61	180 1	85
						67	9				

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		ASHTON 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 078480		COMPL. DATE 06/15/1978			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
INGRAM 2 UNIT																	
//CONT.// 16032 174																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 2										RRCID -> 082304		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

PETER 2 UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 082600		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355	
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-		5 1	24 3		Y	-0-					-0-	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-		6 1	26 3		Y	-0-					-0-	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-		7 1	34 3		Y	-0-					-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	

MAUDE 2 UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 085900		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BALL 2 UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 086237		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	7	-0-	7	-0-	7	1 1	6 3		Y	-0-					-0-	
10	T. A.	107	-0-	107	-0-	114	20 1	87 3		Y	-0-					-0-	

ROGERS, PAUL										WELL #: 2		RRCID -> 089731		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236	
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-		70 1	581 3		Y	-0-					-0-	
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-		61 1	560 3		Y	-0-					-0-	
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-		101 1	518 3		Y	-0-					-0-	
08	651 N	624	-0-	-27	-0-		144 1	480 3		Y	-0-					-0-	
09	630 N	587	-0-	-43	-0-		74 1	513 3		Y	-0-					-0-	
10	620 N	560	-0-	-60	-0-		68 1	492 3		Y	-0-					-0-	

ASHTON 2 UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 096349		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-		22 1	103 3		Y	1					10	
							1 9										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5 1				6	
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-		70 1	343 3		Y	-0-					6	
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-		61 1	200 3		Y	-0-					6	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
		WELL #:	3	RRCID ->	096436	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	8945 - 9334
05	3100 N	1957	-0-	-1143	1849	434 1	1515 3	Y	7	7 1	3
06	3000 N	1762	-0-	-1238	611	384 1	1367 3	Y	10		13
07	2012 N	1401	-0-	-611	-0-	231 1	1168 3	Y	2	8 1	7
08	1550 N	1302	-0-	-248	-0-	348 1	946 3	Y	7	5 1	9
09	1500 N	1251	-0-	-249	-0-	182 1	1062 3	Y	6	6 1	9
10	1395 N	1207	-0-	-188	-0-	177 1	1020 3	Y	9	8 1	10
NAOMI 3 UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	096855	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8974 - 9324
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BEASLEY 3 UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	097471	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	9499	PERF.	8924 - 9257
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	36 1	227 3	Y	-0-		-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	39 1	225 3	Y	-0-		-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	33 1	242 3	Y	-0-		-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	59 1	201 3	Y	-0-		-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	34 1	234 3	Y	-0-		-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	34 1	239 3	Y	-0-		-0-
BALL 2 UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	097819	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	9436	PERF.	9066 - 9370
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PANOLA 2 UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	098675	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8026 - 9368
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		41
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	18 1	92 3	Y	4		45
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	28 1	73 3	Y	3		48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	1		49
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	40 1	9
INGRAM 2 UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	100232	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8810 - 9124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100730		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 3		RRCID -> 100845		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7

PITTS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125782		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 129766		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129778		COMPL. DATE 12/11/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130035		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130523		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	52		Y	-0-	-0-
06	52 X	-0-	-0-	-52	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
ROGERS, PAUL		WELL #: 4		RRCID -> 132220		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 132482		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BALL 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132548		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133709		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 6		RRCID -> 145559		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ROGERS, PAUL		WELL #: 7		RRCID -> 145561		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339								
05	2272 N	1202	-0-	-1070	-0-	129	1	1073	3	Y	-0-					80
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	94	1	867	3	Y	-0-					80
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	133	1	683	3	Y	-0-					80
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	329	1	1097	3	Y	1					81
						1	9									
*09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	138	1	953	3	Y	-0-	64	1			17
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	121	1	877	3	Y	-0-					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148257		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 153345		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 154315		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294								
05	3100 N	1967	-0-	-1133	6633	344	1	1621	3	Y	2					12
06	3000 N	1878	-0-	-1122	5511	296	1	1582	3	Y	-0-	6	1			6
07	3100 N	1631	-0-	-1469	4042	276	1	1354	3	Y	1					7
08	3100 N	771	-0-	-2329	1713	181	1	590	3	Y	-0-					7
09	2885 N	1172	-0-	-1713	-0-	129	1	1043	3	Y	-0-					7
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	254	1	1788	3	Y	-0-					7

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154550		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 155219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156933		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//	220903										
PANOLA 2 UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	157183	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8906 - 9320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

INGRAM 2 UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	158521	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8783 - 9116		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2246					Y	-0-			-0-
06	2246 X	-0-	-0-	-2246	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PETER 2 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	159739	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	8874 - 9214		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	159809	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8990 - 9376		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	159890	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9266 - 9381		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	160311	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9242 - 9360		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #: 6-L		RRCID -> 160495	COMPL. DATE 10/10/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9110	-		9220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	186 1	1131 3	Y	-0-			10
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	48 1	797 3	Y	3			13
						3 9						
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		Y	-0-			13
08	1271 N	322	-0-	-949	-0-	32 1	283 3	Y	6			19
						7 9						
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	286 1	1235 3	Y	2	14 1		7
						2 9						
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	374 1	900 3	Y	2			9
						2 9						

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160949	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9054	-		9156		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161333	COMPL. DATE 12/07/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9322	-		9356		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 8		RRCID -> 161949	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH 9698	PERF. 8840	-		9110		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161970	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9346	-		9426		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 161974	COMPL. DATE 07/14/2000	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 8908	-		9330		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MAUDE 2 UNIT			//CONT.// //CONT.//	16032 174 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
			WELL #:	7	RRCID ->	162463	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9249 - 9328
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	259 1 30 9	1537 3	Y	27	19 1	26	
06	1500 X	634	-0-	-866	-0-	84 1 3 9	547 3	Y	3	21 1	8	
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	298 1 3 9	2007 3	Y	3		11	
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	426 1 7 9	1682 3	Y	6	8 1	9	
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	155 1 14 9	1561 3	Y	13		22	
10	2294 N	1719	-0-	-575	-0-	177 1 14 9	1528 3	Y	13	17 1	18	

MAUDE 2 UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	162931	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9290 - 9398
05	3100 N	3048	-0-	-52	6451	435 1 30 9	2583 3	Y	27	19 1	26	
06	3000 N	2492	-0-	-508	5943	330 1 3 9	2159 3	Y	3	21 1	8	
07	3100 N	1643	-0-	-1457	4486	210 1 15 9	1418 3	Y	14		22	
08	3100 N	1393	-0-	-1707	2779	280 1 7 9	1106 3	Y	6	17 1	11	
09	3000 N	1920	-0-	-1080	1699	172 1 15 9	1733 3	Y	14		25	
10	3100 N	2911	-0-	-189	1510	300 1 14 9	2597 3	Y	13	19 1	19	

PANOLA 2 UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	163050	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9292 - 9322
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PANOLA 2 UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	163257	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9260 - 9350
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BALL 2 UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	163728	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9370 - 9390
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184											
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	26 1	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10		19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232																	
05		3100 N	1236	-0-	-1864	4560	169	1	1030	3	Y	34					85
							37	9									
06		8042 X	3482	-0-	-4560	-0-	616	1	2848	3	Y	16					101
							18	9									
07		2232 X	1537	-0-	-695	-0-	50	1	1486	3	Y	1	73	1			29
							1	9									
08		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	643	1	1877	3	Y	8					37
							9	9									
09		2970 X	2825	-0-	-145	-0-	485	1	2331	3	Y	8					45
							9	9									
10		3069 X	2158	-0-	-911	-0-	373	1	1778	3	Y	6					51
							7	9									
PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06		20 X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588																	
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	986	1	209	2	N	-0-	23	1			25
							138	3									
06		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1216	1	222	2	N	-0-					25
							184	3									
07		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	972	1	209	2	N	8					33
							173	3									
08		434 N	170	-0-	-264	-0-	27	1	143	3	N	-0-					33
09		420 N	158	-0-	-262	-0-	158	3			N	-0-					33
10		434 N	180	-0-	-254	-0-	30	1	150	3	N	-0-					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST BAY		//CONT.// //CONT.//	16032 174 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ASHTON 2 UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	218379	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8490 - 9192					
05		248 N	78	-0-	-170	-0-	5 1	73 3	Y	-0-		38 1				27
06		210 N	173	-0-	-37	-0-	16 1	157 3	Y	-0-						27
07		155 N	125	-0-	-30	-0-	10 1	114 3	Y	1						28
08		93 N	7	-0-	-86	-0-	1 1	6 3	Y	-0-						28
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	84 1	429 3	Y	-0-						28
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	95 1	492 3	Y	-0-						28
ASHTON 2 UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	218391	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8620 - 9168					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	328 1	1545 3	Y	2						9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	297 1	1586 3	Y	1		5 1				5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	362 1	1775 3	Y	1						6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	465 1	1512 3	Y	-0-						6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	205 1	1655 3	Y	-0-						6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	225 1	1585 3	Y	-0-						6
ASHTON 2 UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	218392	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8512 - 9198					
05	2201 X	1660	-0-	-541	-0-	-0-	290 1	1367 3	Y	3						23
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	244 1	1303 3	Y	2		12 1				13
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	373 1	1829 3	Y	-0-						13
08	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	562 1	1827 3	Y	-0-						13
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	199 1	1612 3	Y	1						14
10	2201 N	1262	-0-	-939	-0-	-0-	157 1	1105 3	Y	-0-						14
PANOLA 2 UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	221439	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	8934 - 9336					
05	14B2 EXT	75	-0-	75	531	-0-	12 1	63 3	Y	-0-						-0-
06	607 X	76	-0-	-531	-0-	-0-	14 1	62 3	Y	-0-						-0-
07	102 X	102	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	83 3	Y	-0-						-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	72 3	Y	-0-						-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
BALL 2 UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	221454	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8982 - 9391					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	T. A.	163	-0-	163	163	-0-	41 1	122 3	Y	-0-						-0-
07	T. A.	390	-0-	390	553	-0-	46 1	344 3	Y	-0-						-0-
08	730 X	177	-0-	-553	-0-	-0-	31 1	146 3	Y	-0-						-0-
09	129 X	129	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	106 3	Y	-0-						-0-
10	403 N	112	-0-	-291	-0-	-0-	21 1	91 3	Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PITTS A UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA									
WELL #: 6		RRCID -> 221616		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8807 - 9256										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-		456	3	3	9	Y	3					26
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-		388	3	1	9	Y	1	17	1			10
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-		352	3			Y	-0-	1	1			9
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	-0-		5	1	450	3	Y	-0-					9
09	390 N	285	-0-	-105	-0-	-0-		283	3	2	9	Y	2					11
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	404	3	Y	8	15	1			4
								9	9									
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221627		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 8974 - 9259								
05	3100 N	2383	-0-	-717	8266	595	1	1786	3	Y		2	53	1				18
06	3000 N	2306	-0-	-694	7572	584	1	1722	3	Y		-0-						18
07	3100 N	2388	-0-	-712	6860	645	1	1743	3	Y		-0-						18
08	3100 N	2362	-0-	-738	6122	762	1	1577	3	Y		21						39
09	3000 N	2260	-0-	-740	5382	548	1	1712	3	Y		-0-						39
10	3100 N	2401	-0-	-699	4683	564	1	1837	3	Y		-0-						39
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221631		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8913 - 9155								
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	302	1	1139	3	Y		-0-						19
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	189	1	811	3	Y		1						20
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	177	1	737	3	Y		-0-						20
08	1426 N	861	-0-	-565	-0-	266	1	595	3	Y		-0-						20
09	990 N	684	-0-	-306	-0-	135	1	549	3	Y		-0-						20
10	899 N	807	-0-	-92	-0-	222	1	585	3	Y		-0-						20
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221646		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8974 - 9270								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
BECKHAM		WELL #: 4		RRCID -> 221825		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8780 - 9675								
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	281	1	252	3	N		-0-	62	1				65
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	242	1	235	3	N		-0-						65
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	226	1	208	3	N		-0-						65
08	527 N	395	-0-	-132	-0-	76	1	316	3	N		3						68
09	480 N	424	-0-	-56	-0-	3	9	69	1	355	3	N	-0-					68
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	73	1	376	3	N		-0-						68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURK		//CONT.// //CONT.//	16032 174 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
		WELL #:	6	RRCID -> 222578	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8630	-	9504	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	960 3	12 9	N	11		71
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	137 1	1656 3	N	7	43 1	35
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	44 1	939 3	N	5		40
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	258 1	1073 3	N	-0-		40
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	280 1	1437 3	N	-0-		40
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	305 1	1572 3	N	-0-	15 1	25

MAUDE 2 UNIT		WELL #:	10	RRCID -> 222995	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH	9556	PERF. 8634	-	9367	
05	3162 X	3099	-0-	-63	-0-	463 1	2606 3	Y	27	19 1	26
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	30 9	466 1	Y	3	21 1	8
07	3007 X	2985	-0-	-22	-0-	3 9	458 1	Y	14		22
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	15 9	826 1	Y	6	17 1	11
09	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	7 9	504 1	Y	15		26
10	3100 N	3249	-0-	149	149	17 9	547 1	Y	13	20 1	19
						14 9	2688 3	Y			

PETER 2 UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 223005	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 8872	-	9152	
05	3100 N	1925	-0-	-1175	5389	359 1	1563 3	Y	3	1 1	4
06	3000 N	1755	-0-	-1245	4144	3 9	310 1	Y	6	8 1	2
07	3100 N	1673	-0-	-1427	2717	7 9	281 1	Y	3	4 1	1
08	3100 N	1769	-0-	-1331	1386	3 9	507 1	Y	2		3
09	2999 N	1613	-0-	-1386	-0-	2 9	261 1	Y	3	4 1	2
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	3 9	293 1	Y	3		5
						3 9	1396 3	Y			

CALLOW 2 UNIT		WELL #:	11	RRCID -> 225198	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH	9316	PERF. 8986	-	9296	
05	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	916 1	3201 3	Y	24	22 1	10
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	26 9	899 1	Y	30		40
07	4123 X	3721	-0-	-402	-0-	33 9	611 1	Y	16	23 1	33
08	4216 X	3736	-0-	-480	-0-	18 9	1000 1	Y	20	23 1	30
09	4080 X	3641	-0-	-439	-0-	22 9	530 1	Y	19	21 1	28
10	4216 X	3830	-0-	-386	-0-	21 9	561 1	Y	28	24 1	32
						31 9	3238 3	Y			

BEASLEY 3 UNIT		WELL #:	12	RRCID -> 225688	COMPL. DATE 01/14/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8918	-	9197	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553										COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9044 - 9348
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	645 1	1975 3	Y	1		19	
06	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	611 1	1877 3	Y	2		21	
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	381 1	1964 3	Y	3		24	
08	2604 N	2475	-0-	-129	-0-	693 1	1775 3	Y	6		30	
09	2490 N	2275	-0-	-215	-0-	331 1	1929 3	Y	14		44	
10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	363 1	2162 3	Y	4	35 1	13	

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756										COMPL. DATE 11/20/2006	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 8723 - 9310
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703										COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9018 - 9326
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704										COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8936 - 9344
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	439			Y	-0-		-0-	
06	439 X	-0-	-0-	-439	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705										COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 9592	PERF. 8722 - 9299
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1	2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1584	-0-	-1516	9425	207	1	1377	3	Y	-0-			24
06	3000 N	1723	-0-	-1277	8148	425	1	1258	3	Y	36			60
						40	9							
07	3100 N	2120	-0-	-980	7168	248	1	1871	3	Y	1			61
						1	9							
08	3100 N	2122	-0-	-978	6190	376	1	1745	3	Y	1	49	1	13
						1	9							
09	3000 N	2572	-0-	-428	5762	452	1	2106	3	Y	13			26
						14	9							
10	3100 N	2725	-0-	-375	5387	500	1	2207	3	Y	16			42
						18	9							
CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389														
05	6510 X	6308	-0-	-202	-0-	1393	1	4870	3	Y	41	37	1	17
						45	9							
06	6300 X	5870	-0-	-430	-0-	1277	1	4539	3	Y	49			66
						54	9							
07	6510 X	5527	-0-	-983	-0-	907	1	4591	3	Y	26	38	1	54
						29	9							
08	6541 X	5660	-0-	-881	-0-	1513	1	4108	3	Y	35	39	1	50
						39	9							
09	6330 X	5450	-0-	-880	-0-	793	1	4623	3	Y	31	35	1	46
						34	9							
10	6293 X	5187	-0-	-1106	-0-	758	1	4377	3	Y	47	40	1	53
						52	9							
ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195														
05	3100 N	2479	-0-	-621	8011	434	1	2043	3	Y	2			12
						2	9							
06	3000 N	2730	-0-	-270	7741	431	1	2299	3	Y	-0-	6	1	6
07	3100 N	2888	-0-	-212	7529	488	1	2399	3	Y	1			7
						1	9							
08	3100 N	2031	-0-	-1069	6460	478	1	1553	3	Y	-0-			7
09	3000 N	1877	-0-	-1123	5337	207	1	1670	3	Y	-0-			7
10	3100 N	2086	-0-	-1014	4323	259	1	1827	3	Y	-0-			7
PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
NAOMI 3 UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 228623			COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8960 - 9247				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3038 X	2920	-0-	-118	-0-	407	1	2490	3	Y	21					53
06		3090 X	2495	-0-	-595	-0-	442	1	2042	3	Y	10					63
07		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	100	1	2951	3	Y	-0-	45	1			18
08		3038 X	2945	-0-	-93	-0-	750	1	2189	3	Y	5					23
09		2940 X	2866	-0-	-74	-0-	492	1	2368	3	Y	5					28
10		3038 X	2990	-0-	-48	-0-	518	1	2468	3	Y	4					32

PANOLA 2 UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 229271			COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9015 - 9310				
05		3100 N	2738	-0-	-362	4939	652	1	2075	3	Y	10					199
06		3000 N	2447	-0-	-553	4386	370	1	2074	3	Y	3					202
07		3100 N	2008	-0-	-1092	3294	2000	3	8	9	Y	7					209
08		3100 N	1898	-0-	-1202	2092	471	1	1426	3	Y	1					210
09		3000 N	2635	-0-	-365	1727	484	1	2143	3	Y	7					217
*10		3100 N	2635	-0-	-465	1262	495	1	2129	3	Y	10	170	1			57

INGRAM 2 UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 229389			COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8433 - 9125				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 229445			COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8570 - 9216				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 229446			COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8762 - 9157				
05		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	494	1	2147	3	Y	24	8	1			28
06		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	459	1	2131	3	Y	41	57	1			12
07		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	458	1	2263	3	Y	24	29	1			7
08		2635 N	2323	-0-	-312	-0-	661	1	1643	3	Y	17					24
09		2550 N	2307	-0-	-243	-0-	372	1	1916	3	Y	17	30	1			11
10		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	460	1	2193	3	Y	24					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2607	-0-	-493	11531	358	1	2249	3	Y	-0-			42
06	3000 N	2495	-0-	-505	11026	369	1	2125	3	Y	1			43
07	3100 N	2593	-0-	-507	10519	311	1	2282	3	Y	-0-	7	1	36
08	3100 N	2679	-0-	-421	10098	610	1	2068	3	Y	1			37
09	3000 N	2498	-0-	-502	9596	315	1	2181	3	Y	2			39
10	3100 N	2757	-0-	-343	9253	346	1	2407	3	Y	4			43

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460														
05	3100 N	1882	-0-	-1218	2123	267	1	1585	3	Y	27	19	1	26
06	3000 N	1833	-0-	-1167	956	243	1	1587	3	Y	3	21	1	8
07	2771 N	1815	-0-	-956	-0-	233	1	1567	3	Y	14			22
08	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	362	1	1432	3	Y	6	17	1	11
09	1770 N	1731	-0-	-39	-0-	155	1	1559	3	Y	15			26
10	1829 N	1813	-0-	-16	-0-	186	1	1613	3	Y	13	20	1	19

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501														
05	2693 N	1475	-0-	-1218	-0-	204	1	1212	3	Y	54	38	1	52
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	151	1	987	3	Y	6	42	1	16
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	138	1	929	3	Y	29			45
08	1364 N	1071	-0-	-293	-0-	213	1	844	3	Y	13	35	1	23
09	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	94	1	944	3	Y	28			51
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	118	1	1026	3	Y	27	40	1	38

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402														
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-			45
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	Y	-0-			45
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	Y	-0-			45
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	3	Y	-0-			45
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	43	1	198	3	Y	-0-			45
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	46	1	204	3	Y	-0-			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232378		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	249	1	1174	3	Y	1	3
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	82	1	437	3	Y	1	2 1
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	292	1	1432	3	Y	1	3
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	306	1	995	3	Y	-0-	3
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	130	1	1051	3	Y	-0-	3
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	137	1	962	3	Y	-0-	3
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232537		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220			
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	163	1	616	3	Y	-0-	26
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	166	1	714	3	Y	2	28
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	167	1	695	3	Y	-0-	28
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	286	1	639	3	Y	-0-	28
09	870 N	805	-0-	-65	-0-	159	1	646	3	Y	-0-	28
10	868 N	742	-0-	-126	-0-	204	1	538	3	Y	-0-	28
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233234		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226			
05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	1174	1	3183	3	Y	17	75
06	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	793	1	3190	3	Y	18	93
07	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	920	1	3297	3	Y	-0-	20
08	4433 X	3851	-0-	-582	-0-	843	1	3008	3	Y	-0-	20
09	4290 X	3717	-0-	-573	-0-	563	1	3119	3	Y	32	52
10	4371 X	3184	-0-	-1187	-0-	3158	3	26	9	Y	24	76
PETER 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234102		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200			
05	3100 N	2398	-0-	-702	7058	442	1	1925	3	Y	28	10 1
06	3000 N	2341	-0-	-659	6399	406	1	1883	3	Y	47	65 1
07	3100 N	2268	-0-	-832	5567	377	1	1861	3	Y	27	33 1
08	3100 N	1365	-0-	-1735	3832	386	1	958	3	Y	19	27
09	3000 N	1531	-0-	-1469	2363	245	1	1265	3	Y	19	34 1
10	3100 N	2467	-0-	-633	1730	422	1	2014	3	Y	28	40
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234578		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352			
05	3100 N	588	-0-	-2512	2901	84	1	474	3	Y	27	19 1
06	3000 N	526	-0-	-2474	427	82	1	441	3	Y	3	21 1
07	2525 N	2098	-0-	-427	-0-	321	1	1762	3	Y	14	22
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	568	1	1495	3	Y	6	17 1
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	324	1	1653	3	Y	15	26
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	342	1	1680	3	Y	13	20 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BECKHAM		//CONT.// //CONT.//	16032 174 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BECKHAM		//CONT.// //CONT.//	16032 174 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #:	5	RRCID ->	236665	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8725 -	9930				
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	508 1	454 3	N	5						128
06		900 N	590	-0-	-310	-0-	299 1	291 3	N	-0-						128
07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	389 1	358 3	N	-0-						128
08		930 N	11	-0-	-919	-0-	2 1	9 3	N	-0-						128
09		600 N	344	-0-	-256	-0-	56 1	288 3	N	-0-						128
10		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	217 1	1118 3	N	12	140	1				-0-
							13 9									
DAVIS, VERA		WELL #:	12	RRCID ->	236686	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8675 -	9682				
05		899 N	688	-0-	-211	-0-	669 3	19 9	N	17						97
06		870 N	707	-0-	-163	-0-	54 1	653 3	N	-0-						97
07		806 N	619	-0-	-187	-0-	28 1	591 3	N	-0-						97
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	132 1	550 3	N	-0-						97
09		720 N	700	-0-	-20	-0-	114 1	586 3	N	-0-						97
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	118 1	610 3	N	-0-						97
PETER 2 UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	237271	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8749 -	9130				
05		3100 N	2361	-0-	-739	4552	432 1	1878 3	Y	46	16	1				52
06		3000 N	2322	-0-	-678	3874	397 1	1841 3	Y	76	106	1				22
07		3100 N	2294	-0-	-806	3068	378 1	1868 3	Y	44	53	1				13
08		3100 N	2142	-0-	-958	2110	605 1	1503 3	Y	31						44
09		3000 N	1996	-0-	-1004	1106	319 1	1643 3	Y	31	55	1				20
10		3100 N	2281	-0-	-819	287	387 1	1844 3	Y	45						65
							50 9									
INGRAM 2 UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	237977	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	9067 -	9196				
05		3100 N	2227	-0-	-873	7618	530 1	1687 3	Y	9						54
06		3000 N	2153	-0-	-847	6771	530 1	1612 3	Y	10						64
07		3100 N	2119	-0-	-981	5790	476 1	1643 3	Y	-0-	45	1				19
08		3100 N	1395	-0-	-1705	4085	461 1	925 3	Y	8						27
09		3000 N	1756	-0-	-1244	2841	417 1	1330 3	Y	8						35
10		3100 N	1565	-0-	-1535	1306	380 1	1173 3	Y	11						46
							12 9									
BALL 2 UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	241287	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9014 -	9496				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903										
CALLOW 2 UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 242350		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 8890 - 9293		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	282 1	987 3	Y	24	22 1	10		
06	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	26 9	526 1	1872 3	Y	30	40		
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	33 9	233 1	1182 3	Y	13	23 1	30	
08	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	14 9	309 1	839 3	Y	20	21 1	29	
09	1830 N	1410	-0-	-420	-0-	22 9	204 1	1189 3	Y	15	20 1	24	
10	1426 N	1102	-0-	-324	-0-	17 9	160 1	924 3	Y	16	20 1	20	
						18 9							

CALLOW 2 UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 242434		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 8927 - 9344		
05	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	1098 1	3837 3	Y	41	37 1	17		
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	45 9	1064 1	3781 3	Y	49	66		
07	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	54 9	762 1	3859 3	Y	26	38 1	54	
08	5177 X	4883	-0-	-294	-0-	29 9	1304 1	3540 3	Y	35	39 1	50	
09	5010 X	4632	-0-	-378	-0-	39 9	673 1	3925 3	Y	31	35 1	46	
10	5053 X	4829	-0-	-224	-0-	34 9	705 1	4072 3	Y	47	40 1	53	
						52 9							

PITTS A UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 242801		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8855 - 9304		
05	3100 N	1872	-0-	-1228	7122	102 1	1729 3	Y	37		135		
06	3000 N	1864	-0-	-1136	5986	41 9	224 1	1531 3	Y	99	234		
07	3100 N	1715	-0-	-1385	4601	109 9	228 1	1451 3	Y	33	118 1	149	
08	3100 N	1680	-0-	-1420	3181	36 9	415 1	1253 3	Y	11	104 1	56	
09	3000 N	1781	-0-	-1219	1962	12 9	236 1	1545 3	Y	-0-	56		
10	3100 N	1729	-0-	-1371	591	246 1	1483 3	Y	-0-	-0-	56		

ASHTON 2 UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 242930		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8877 - 9182		
05	3100 N	1587	-0-	-1513	3566	277 1	1304 3	Y	5		35		
06	3000 N	783	-0-	-2217	1349	6 9	123 1	658 3	Y	2	18 1	19	
07	3100 N	2238	-0-	-862	487	2 9	379 1	1859 3	Y	-0-	19		
08	1581 N	1010	-0-	-571	-0-	238 1	772 3	Y	-0-	-0-	19		
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	106 1	860 3	Y	2		21		
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2 9	316 1	2228 3	Y	-0-	21		

MAUDE 2 UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 245012		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8966 - 9386		
05	1675 N	1340	-0-	-335	-0-	193 1	1147 3	Y	-0-		-0-		
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	176 1	1155 3	Y	-0-		-0-		
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	145 1	978 3	Y	-0-		-0-		
08	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	240 1	947 3	Y	-0-		-0-		
09	1320 N	1107	-0-	-213	-0-	100 1	1007 3	Y	-0-		-0-		
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	123 1	1064 3	Y	-0-		-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
BALL 2 UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 251975			COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH	9606 PERF. 9096 - 9392			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		3100 N	1110	-0-	-1990	1601	145	1	965	3	Y	-0-			59
06		2968 N	1367	-0-	-1601	-0-	321	1	947	3	Y	90			149
							99	9							
07		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	197	1	1486	3	Y	2			151
							2	9							
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	210	1	975	3	Y	3	122	1	32
							3	9							
09		1380 N	1336	-0-	-44	-0-	230	1	1071	3	Y	32			64
							35	9							
10		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	323	1	1424	3	Y	41			105
							45	9							

BALL 2 UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 252082			COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH	9580 PERF. 9064 - 9359			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 252573			COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH	9560 PERF. 9160 - 9429			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 252625			COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH	9535 PERF. 8848 - 9226			
05		3937 X	3823	-0-	-114	-0-	525	1	3298	3	Y	-0-			42
06		3777 X	3514	-0-	-263	-0-	520	1	2993	3	Y	1			43
							1	9							
07		3751 X	3256	-0-	-495	-0-	390	1	2866	3	Y	-0-	7	1	36
08		3751 X	3518	-0-	-233	-0-	801	1	2716	3	Y	1			37
							1	9							
09		3630 X	3289	-0-	-341	-0-	415	1	2872	3	Y	2			39
							2	9							
10		3751 X	3308	-0-	-443	-0-	416	1	2888	3	Y	4			43
							4	9							

BEASLEY 3 UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 252928			COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH	9500 PERF. 9022 - 9261			
05		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	890	1	2413	3	Y	21			96
							23	9							
06		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	609	1	2447	3	Y	24			120
							26	9							
07		2852 X	2831	-0-	-21	-0-	617	1	2214	3	Y	-0-	94	1	26
08		3317 X	3067	-0-	-250	-0-	671	1	2396	3	Y	-0-			26
09		3210 X	2542	-0-	-668	-0-	382	1	2116	3	Y	40			66
							44	9							
10		3317 X	2497	-0-	-820	-0-	2464	3	33	9	Y	30			96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2383	-0-	-717	8142	595	1	1786	3	Y	2	40	1	14
06	3000 N	2283	-0-	-717	7425	578	1	1705	3	Y	-0-			14
07	3100 N	2364	-0-	-736	6689	638	1	1726	3	Y	-0-			14
08	3100 N	2344	-0-	-756	5933	758	1	1568	3	Y	16			30
09	3000 N	2272	-0-	-728	5205	551	1	1721	3	Y	-0-			30
10	3100 N	2471	-0-	-629	4576	581	1	1890	3	Y	-0-			30

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191														
05	3100 N	2669	-0-	-431	11660	633	1	2017	3	Y	17			108
06	3000 N	2580	-0-	-420	11240	633	1	1925	3	Y	20			128
07	3100 N	2604	-0-	-496	10744	585	1	2019	3	Y	-0-	90	1	38
08	3100 N	2640	-0-	-460	10284	872	1	1750	3	Y	16			54
09	3000 N	2573	-0-	-427	9857	610	1	1945	3	Y	16			70
10	3100 N	2646	-0-	-454	9403	642	1	1979	3	Y	23			93

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352														
05	3100 N	1952	-0-	-1148	9471	108	1	1824	3	Y	18			67
06	3000 N	2070	-0-	-930	8541	257	1	1758	3	Y	50			117
07	3100 N	2285	-0-	-815	7726	308	1	1958	3	Y	17	59	1	75
08	3100 N	2259	-0-	-841	6885	560	1	1692	3	Y	6	52	1	29
09	3000 N	2132	-0-	-868	6017	282	1	1850	3	Y	-0-			29
10	3100 N	1838	-0-	-1262	4755	262	1	1576	3	Y	-0-			29

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355														
05	3130 X	2056	-0-	-1074	-0-	322	1	1713	3	Y	19			42
06	2160 X	1967	-0-	-193	-0-	371	1	1579	3	Y	15			57
07	2232 X	1487	-0-	-745	-0-	271	1	1215	3	Y	1	31	1	27
08	2387 X	2293	-0-	-94	-0-	658	1	1627	3	Y	7	21	1	13
09	2310 X	1961	-0-	-349	-0-	330	1	1618	3	Y	12			25
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	329	1	1730	3	Y	5			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	771	1	2695	3	Y	24	22 1	10
						26	9						
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	844	1	3001	3	Y	30		40
						33	9						
07	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	575	1	2910	3	Y	16	23 1	33
						18	9						
08	3720 X	2525	-0-	-1195	-0-	674	1	1830	3	Y	19	23 1	29
						21	9						
09	3870 X	1899	-0-	-1971	-0-	275	1	1604	3	Y	18	20 1	27
						20	9						
10	3999 X	3274	-0-	-725	-0-	479	1	2765	3	Y	27	24 1	30
						30	9						

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

05	1932 N	1290	-0-	-642	-0-	1283	3	7	9	Y	6		43
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1300	3	1	9	Y	1	28 1	16
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-	1 1	15
08	1302 N	1125	-0-	-177	-0-	13	1	1112	3	Y	-0-		15
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1360	3	3	9	Y	3		18
10	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	20	1	1179	3	Y	18	27 1	9
						20	9						

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	201	1	1012	3	Y	16		42
						18	9						
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	61	1	313	3	Y	46	63 1	25
						51	9						
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	151	1	782	3	Y	22	20 1	27
						24	9						
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	412	1	1087	3	Y	10	18 1	19
						11	9						
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	239	1	1162	3	Y	27	28 1	18
						30	9						
*10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	239	1	1138	3	Y	20	19 1	19
						22	9						

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

05	3100 N	2339	-0-	-761	7412	409	1	1926	3	Y	4		28
						4	9						
06	3000 N	2603	-0-	-397	7015	410	1	2191	3	Y	2	15 1	15
						2	9						
07	3100 N	2742	-0-	-358	6657	464	1	2277	3	Y	1		16
						1	9						
08	3100 N	3121	-0-	21	6678	734	1	2387	3	Y	-0-		16
09	3000 N	2719	-0-	-281	6397	299	1	2419	3	Y	1		17
						1	9						
10	3100 N	1994	-0-	-1106	5291	248	1	1746	3	Y	-0-		17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
05	3100 N	1234	-0-	-1866	629	624	1	558	3	N	47	79	1	115		
06	2068 N	1439	-0-	-629	-0-	52	9	673	1	655	3	N	101	172	1	44
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	111	9	722	1	665	3	N	148			192
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	163	9	311	1	1294	3	N	7	177	1	22
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	8	9	251	1	1287	3	N	-0-			22
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	24	9	249	1	1283	3	N	22			44

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

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

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

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

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	514	1	3416	3	N	38					100
06	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	42	9	1572	1	4646	3	N	-0-			100
07	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	653	1	4931	3	N	7					107
08	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	8	9	946	1	4394	3	N	-0-			107
09	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	934	1	934	1	4348	3	N	-0-			107
10	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	1041	1	4596	3	N	-0-					107

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

05	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	2336	1	11767	3	Y	64					182
06	13470 X	12104	-0-	-1366	-0-	70	9	1937	1	9952	3	Y	195	270	1	107
07	13919 X	12265	-0-	-1654	-0-	215	9	1962	1	10191	3	Y	102	88	1	121
08	15097 X	12074	-0-	-3023	-0-	112	9	3302	1	8726	3	Y	42	81	1	82
09	14610 X	11749	-0-	-2861	-0-	46	9	1985	1	9637	3	Y	115	121	1	76
10	14167 X	11923	-0-	-2244	-0-	127	9	2049	1	9779	3	Y	86	81	1	81

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903								
MAUDE 2 UNIT			WELL #:		16H	RRCID ->	282229	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	9310	PERF.10125 - 13000	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

05		4123 X	3964	-0-	-159	-0-	599	1	3365	3	N	-0-	85
06		3960 X	3756	-0-	-204	-0-	589	1	3167	3	N	-0-	80
07		3968 X	3861	-0-	-107	-0-	595	1	3266	3	N	-0-	80
08		3968 X	3817	-0-	-151	-0-	1050	1	2767	3	N	-0-	80
09		3840 X	3589	-0-	-251	-0-	588	1	3001	3	N	-0-	80
10		3968 X	3459	-0-	-509	-0-	585	1	2874	3	N	-0-	80

PITTS A UNIT			WELL #:		18H	RRCID ->	283061	COMPL. DATE	01/27/2018	TOTAL DEPTH	9301	PERF. 9462 - 16028	
05		12183 X	8207	-0-	-3976	-0-	1324	1	6671	3	Y	193	407
							212	9					
06		14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	2261	1	11621	3	Y	586	321
							645	9					
07		14966 X	14966	-0-	-0-	-0-	2367	1	12293	3	Y	278	357
							306	9					
08		15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	4166	1	11010	3	Y	125	243
							138	9					
09		15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	2514	1	12209	3	Y	344	227
							378	9					
10		15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	2705	1	12912	3	Y	259	243
							285	9					

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC)			WELL #:		1H	RRCID ->	283142	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	9370	PERF.10528 - 15326	
05		17236 X	15307	-0-	-1929	-0-	3633	1	11567	3	N	97	92
							107	9					
06		16320 X	14541	-0-	-1779	-0-	3585	1	10909	3	N	43	135
							47	9					
07		16244 X	15442	-0-	-802	-0-	3449	1	11907	3	N	78	45
							86	9					
08		16244 X	15184	-0-	-1060	-0-	5001	1	10031	3	N	138	183
							152	9					
09		15720 X	14669	-0-	-1051	-0-	3484	1	11122	3	N	57	50
							63	9					
10		15438 X	15152	-0-	-286	-0-	3681	1	11352	3	N	108	158
							119	9					

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON			WELL #:		1H	RRCID ->	284969	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	9166	PERF.10304 - 18969	
05		9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	1359	1	8248	3	N	12	175
							13	9					
06		13230 X	2953	-0-	-10277	-0-	167	1	2778	3	N	7	182
							8	9					
07		13578 X	19	-0-	-13559	-0-	19	3			N	-0-	182
08		12276 X	5357	-0-	-6919	-0-	547	1	4759	3	N	46	228
							51	9					
09		9810 X	3	-0-	-9807	-0-	1	1	2	3	N	-0-	228
10		9610 X	16	-0-	-9594	-0-	5	1	11	3	N	-0-	228

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	39401 X	38134	-0-	-1267	-0-	19919 406 9	1	17809	3	N	369	382	1	202
06	38130 X	37416	-0-	-714	-0-	18772 349 9	1	18295	3	N	317	362	1	157
07	38707 X	38707	-0-	-0-	-0-	19968 342 9	1	18397	3	N	311	378	1	90
08	37915 X	37915	-0-	-0-	-0-	7281 292 9	1	30342	3	N	265	318	1	37
09	37706 X	37706	-0-	-0-	-0-	6106 311 9	1	31289	3	N	283	193	1	127
10	36751 X	36751	-0-	-0-	-0-	5935 227 9	1	30589	3	N	206	220	1	113

VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557														
05	46717 X	44699	-0-	-2018	-0-	3071 656 9	1	40972	3	Y	596	549	1	133
06	45210 X	42269	-0-	-2941	-0-	3826 683 9	1	37760	3	Y	621	507	1	247
07	46128 X	42259	-0-	-3869	-0-	3458 363 9	1	38438	3	Y	330	524	1	53
08	46128 X	41216	-0-	-4912	-0-	7878 506 9	1	32832	3	Y	460	365	1	148
09	44640 X	39138	-0-	-5502	-0-	6308 501 9	1	32329	3	Y	455	559	1	44
10	44702 X	39828	-0-	-4874	-0-	6390 501 9	1	32937	3	Y	455	368	1	131

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261														
05	29419 X	26821	-0-	-2598	-0-	13907 480 9	1	12434	3	N	436	525	1	105
06	28470 X	25241	-0-	-3229	-0-	12660 243 9	1	12338	3	N	221	201	1	125
07	27218 X	25775	-0-	-1443	-0-	13122 564 9	1	12089	3	N	513	549	1	89
08	27218 X	25131	-0-	-2087	-0-	4776 448 9	1	19907	3	N	407	374	1	122
09	26340 X	23245	-0-	-3095	-0-	3735 370 9	1	19140	3	N	336	346	1	112
10	26815 X	23364	-0-	-3451	-0-	3736 374 9	1	19254	3	N	340	359	1	93

MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430														
05	57164 X	51345	-0-	-5819	-0-	3490 1289 9	1	46566	3	Y	1172	1097	1	334
06	55950 X	51207	-0-	-4743	-0-	4574 1481 9	1	45152	3	Y	1346	1331	1	349
07	55614 X	51846	-0-	-3768	-0-	4174 1286 9	1	46386	3	Y	1169	1281	1	237
08	55614 X	50122	-0-	-5492	-0-	9444 1317 9	1	39361	3	Y	1197	1285	1	149
09	53190 X	45714	-0-	-7476	-0-	7254 1286 9	1	37174	3	Y	1169	1126	1	192
10	52917 X	47126	-0-	-5791	-0-	7403 1568 9	1	38155	3	Y	1425	1368	1	249

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903									
BURK-WEST BAY			WELL #:		1H	RRCID ->	291745	COMPL. DATE	04/21/2022	TOTAL DEPTH	9627	PERF. 9849 - 11417
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		15283 X	12906	-0-	-2377	-0-	12906	3				127
06		14790 X	11970	-0-	-2820	-0-	910	1	11016	3	N	167
							44	9				
07		13950 X	11839	-0-	-2111	-0-	527	1	11193	3	N	93
							119	9				
08		13950 X	11481	-0-	-2469	-0-	2220	1	9250	3	N	103
							11	9				
09		12990 X	10620	-0-	-2370	-0-	1734	1	8884	3	N	105
							2	9				
10		12896 X	10774	-0-	-2122	-0-	1751	1	9023	3	N	105

CASTLEBERRY-CHADWICK			WELL #:		1H	RRCID ->	292618	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	9738	PERF. 9990 - 16664

05		100688 X	82753	-0-	-17935	-0-	10232	1	71286	3	N	144
							1235	9				
06		97440 X	79615	-0-	-17825	-0-	10260	1	68179	3	N	157
							1176	9				
07		95666 X	79828	-0-	-15838	-0-	9591	1	69115	3	N	205
							1122	9				
08		85529 X	77596	-0-	-7933	-0-	9382	1	67368	3	N	100
							846	9				
09		80070 X	71311	-0-	-8759	-0-	8280	1	61949	3	N	150
							1082	9				
10		82739 X	55277	-0-	-27462	-0-	6619	1	47823	3	N	144
							835	9				

VERA DAVIS-BURK			WELL #:		1H	RRCID ->	293707	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	9688	PERF. 9875 - 15304

05		96410 X	69328	-0-	-27082	-0-	4764	1	63564	3	N	63
							1000	9				
06		89040 X	63134	-0-	-25906	-0-	5729	1	56550	3	N	175
							855	9				
07		83328 X	61810	-0-	-21518	-0-	5039	1	56002	3	N	152
							769	9				
08		78492 X	58272	-0-	-20220	-0-	11131	1	46389	3	N	79
							752	9				
09		71100 X	52820	-0-	-18280	-0-	8505	1	43583	3	N	195
							732	9				
10		69316 X	51719	-0-	-17597	-0-	8290	1	42726	3	N	77
							703	9				

J BRADY-TATUM A			WELL #:		1H	RRCID ->	293741	COMPL. DATE	07/03/2022	TOTAL DEPTH	10009	PERF.10398 - 16902

05		81530 X	54985	-0-	-26545	-0-	53655	3	1330	9	N	162
06		78900 X	49844	-0-	-29056	-0-	48594	3	1250	9	N	114
07		67053 X	50805	-0-	-16248	-0-	936	1	48554	3	N	92
							1315	9				
08		61287 X	48231	-0-	-13056	-0-	47079	3	1152	9	N	261
09		53220 X	48935	-0-	-4285	-0-	48157	3	778	9	N	42
10		54994 X	35205	-0-	-19789	-0-	3833	1	30422	3	N	195
							950	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
WILLIAMS A-TATUM A		WELL #:		1H	RRCID ->	293841	COMPL. DATE	07/03/2022	TOTAL DEPTH	9932	PERF.10345	- 17342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		112871 X	73484	-0-	-39387	-0-	71326 3	2158 9	N	1962	1993 1	119	
06		94410 X	55299	-0-	-39111	-0-	53750 3	1549 9	N	1408	1393 1	134	
07		97557 X	60543	-0-	-37014	-0-	1115 1	57868 3	N	1418	1373 1	179	
							1560 9						
08		85219 X	55574	-0-	-29645	-0-	54130 3	1444 9	N	1313	1398 1	94	
09		74190 X	56146	-0-	-18044	-0-	54932 3	1214 9	N	1104	1078 1	120	
10		73470 X	46416	-0-	-27054	-0-	5036 1	39965 3	N	1286	1231 1	175	
							1415 9						

WEDGEWORTH ET AL-WILLIAMSON		WELL #:		1H	RRCID ->	294451	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10043	- 16007	
05		229865 X	81795	-0-	-148070	-0-	9990 1	71268 3	N	488	533 1	60	
							537 9						
06		222450 X	105286	-0-	-117164	-0-	12932 1	91321 3	N	939	882 1	117	
							1033 9						
07		229865 X	95493	-0-	-134372	-0-	12070 1	82679 3	N	676	708 1	85	
							744 9						
08		133424 X	82394	-0-	-51030	-0-	10996 1	70806 3	N	538	535 1	88	
							592 9						
09		129120 X	67462	-0-	-61658	-0-	9188 1	57723 3	N	501	496 1	93	
							551 9						
10		108810 X	66575	-0-	-42235	-0-	12690 1	53459 3	N	387	372 1	108	
							426 9						

JORDAN-WILLIAMSON		WELL #:		1H	RRCID ->	294526	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10321	- 14035	
05		137888 X	56640	-0-	-81248	-0-	6894 1	49185 3	N	510	538 1	197	
							561 9						
06		133440 X	66810	-0-	-66630	-0-	8216 1	58020 3	N	522	522 1	197	
							574 9						
07		137888 X	53659	-0-	-84229	-0-	6776 1	46415 3	N	425	525 1	97	
							468 9						
08		94085 X	44753	-0-	-49332	-0-	5971 1	38450 3	N	302	337 1	62	
							332 9						
09		91050 X	31651	-0-	-59399	-0-	4311 1	27087 3	N	230	159 1	133	
							253 9						
10		69037 X	44592	-0-	-24445	-0-	8511 1	35855 3	N	205	175 1	163	
							226 9						

EAGLE OIL & GAS CO.		238634											
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	279284	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10060	- 10110	
05		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	403 1	833 3	N	-0-		67	
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	186 1	1069 3	N	-0-		67	
07		853 N	853	-0-	-0-	-0-	107 1	746 3	N	-0-		67	
08		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		67	
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	295 1	983 3	N	-0-		67	
10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	100 1	822 3	N	-0-		67	

HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	279285	COMPL. DATE	09/06/2015	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10022	- 10090	
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	13 1	66 3	N	-0-		16	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		16	
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		16	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		16	
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	4 1	19 3	N	-0-		16	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634									
DANCE-SAMPLE		WELL #:		1H	RRCID ->	284435	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	10065	PERF.10570	- 15920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05		24254 X	24254	-0-	-0-	2806	1	21448	3	N	-0-		210
06		21397 X	21397	-0-	-0-	2404	1	18956	3	N	34	186 1	58
						37	9						
07		21998 X	21998	-0-	-0-	2872	1	19126	3	N	-0-		58
08		24242 X	7309	-0-	-16933	7309	3			N	-0-		58
09		25363 X	25363	-0-	-0-	3636	1	21631	3	N	87		145
						96	9						
10		24242 X	23349	-0-	-893	5260	1	18089	3	N	-0-		145

GARY PRODUCTION COMPANY				296448									
HUNT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	097193	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	9412	PERF. 8931	- 9273	
05		2725 X	2725	-0-	-0-	2725	2			N	-0-		-0-
06		2563 N	2563	-0-	-0-	2563	2			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUNT UNIT		WELL #:		2B	RRCID ->	129950	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	9704	PERF. 8382	- 9602	
05		327 X	327	-0-	-0-	327	2			N	-0-		-0-
06		299 X	299	-0-	-0-	299	2			N	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515									
BOUNDS, ELLA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	110169	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	9951	PERF. 8505	- 9820	
05		3100 N	1788	-0-	-1312	4495	132	1	1656	2	N	-0-	-0-
06		3000 N	2468	-0-	-532	3963	179	1	2289	2	N	-0-	-0-
07		3100 N	1049	-0-	-2051	1912	64	1	985	2	N	-0-	-0-
08		3100 N	2675	-0-	-425	1487	166	1	2509	2	N	-0-	-0-
09		3000 N	2200	-0-	-800	687	149	1	2051	2	N	-0-	-0-
*10		3100 N	2483	-0-	-617	70	181	1	2302	2	N	-0-	-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	126225	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8530	- 9828	
05		1116 N	968	-0-	-148	72	1	896	2	N	-0-		-0-
06		1320 N	1041	-0-	-279	76	1	965	2	N	-0-		-0-
07		1240 N	1089	-0-	-151	66	1	1023	2	N	-0-		-0-
08		996 N	996	-0-	-0-	62	1	934	2	N	-0-		-0-
09		1117 N	1117	-0-	-0-	76	1	1041	2	N	-0-		-0-
10		1089 N	1089	-0-	-0-	79	1	1010	2	N	-0-		-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129887	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8543	- 9850	
05		3100 N	1260	-0-	-1840	435	93	1	1167	2	N	-0-	-0-
06		2202 N	1767	-0-	-435	128	1	1639	2	N	-0-		-0-
07		1519 N	1356	-0-	-163	83	1	1273	2	N	-0-		-0-
08		1917 N	1917	-0-	-0-	119	1	1798	2	N	-0-		-0-
09		1698 N	1698	-0-	-0-	115	1	1583	2	N	-0-		-0-
*10		1743 N	1743	-0-	-0-	127	1	1616	2	N	-0-		-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
 BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8644 - 9909

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
05		1271 N	867	-0-	-404	-0-	64	1	803	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
06		1380 N	905	-0-	-475	-0-	66	1	839	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
07		1395 N	1171	-0-	-224	-0-	71	1	1100	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	81	1	1228	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	85	1	1168	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
*10		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	115	1	1463	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-

 ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813

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

 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

05		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	175	1	2186	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
06		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	318	1	4058	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
07		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	151	1	2328	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
08		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	138	1	2082	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
09		2040 X	570	-0-	-1470	-0-	39	1	531	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
10		2108 X	1021	-0-	-1087	-0-	74	1	947	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-

 PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

05		3100 N	1823	-0-	-1277	2608	141	1	1682	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
06		3000 N	2506	-0-	-494	2114	195	1	2311	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
07		3100 N	2482	-0-	-618	1496	156	1	2326	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
08		3100 N	2539	-0-	-561	935	159	1	2380	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
09		3000 N	2332	-0-	-668	267	169	1	2163	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
10		2841 N	2574	-0-	-267	-0-	199	1	2375	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-

 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

05		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	174	1	2081	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
06		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	227	1	2693	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
07		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	196	1	2922	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
08		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	194	1	2892	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
09		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	222	1	2841	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
10		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	277	1	3301	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2021

 WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

05		3255 X	2730	-0-	-525	-0-	202	1	2528	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
06		2970 X	2801	-0-	-169	-0-	204	1	2597	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
07		3410 X	3395	-0-	-15	-0-	207	1	3188	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
08		3410 X	3159	-0-	-251	-0-	196	1	2963	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
09		3300 X	3030	-0-	-270	-0-	205	1	2825	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
10		3410 X	3275	-0-	-135	-0-	239	1	3036	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
 BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/31/2018

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	177	1	2106	2	N	-0-				-0-
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	170	1	2027	2	N	-0-				-0-
07	1674 N	1533	-0-	-141	-0-	96	1	1437	2	N	-0-				-0-
08	2046 N	1582	-0-	-464	-0-	100	1	1482	2	N	-0-				-0-
09	1980 N	1459	-0-	-521	-0-	105	1	1354	2	N	-0-				-0-
10	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	115	1	1376	2	N	-0-				-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8580 - 8728

05	3012 N	1296	-0-	-1716	-0-	96	1	1200	2	N	-0-				-0-
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	143	1	1827	2	N	-0-				-0-
07	1953 N	1887	-0-	-66	-0-	115	1	1772	2	N	-0-				-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	119	1	1795	2	N	-0-				-0-
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	150	1	2071	2	N	-0-				-0-
10	1891 N	1739	-0-	-152	-0-	127	1	1612	2	N	-0-				-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

05	3100 N	420	-0-	-2680	5736	420	2			Y	-0-				-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	2736					Y	-0-				-0-
07	3100 N	1680	-0-	-1420	1316	1680	2			Y	-0-				-0-
08	0 N	1650	-0-	1650	1316	1650	2			Y	-0-				-0-
*09	3000 N	1755	-0-	-1245	71	1755	2			Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT				-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
 DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

05	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-				49
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-				49
07	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-				49
08	1519 N	994	-0-	-525	-0-	994	2			N	-0-				49
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-				49
10	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358	2			N	-0-				49

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
GRIGSBY PETROLEUM INC.		//CONT.//		334135											
DAVIS, S. L.		WELL #:		4	RRCID ->	207600	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 8709 - 9549				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1285	2	6	9	N	5				50
06	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	1386	2			N	-0-				50
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-				50
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-				50
09	1380 N	1202	-0-	-178	-0-	1202	2			N	-0-				50
10	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	1231	2			N	-0-				50

DAVIS, S. L.		WELL #:		5	RRCID ->	263996	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8608 - 9562				
05	651 N	639	-0-	-12	-0-	632	2	7	9	N	6				33
06	690 N	580	-0-	-110	-0-	580	2			N	-0-				33
07	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-				33
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-				33
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				33
10	589 N	326	-0-	-263	-0-	326	2			N	-0-				33

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		SEPAUGH	WELL #:	1	RRCID ->	140168	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 5836 - 5850		
05	2181 N	1590	-0-	-591	-0-	1590	3			N	-0-				43
06	1590 N	1472	-0-	-118	-0-	1472	3			N	-0-				43
07	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-				43
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	3	3	9	N	3				46
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1525	3	4	9	N	4				50
10	1612 N	1575	-0-	-37	-0-	1569	3	6	9	N	5				55

DUNAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	193081	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8408 - 9720				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KJ ENERGY, LLC		469901		ALLISON-CASSITY GAS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	228531	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	10459	PERF. 9650 - 10206		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

BOX GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234871	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	10146	PERF. 9638 - 10008				
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-				3
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-				3
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				3
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				3
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				3
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-				3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1085 N	1	-0-	-1084	-0-	1	2			N	-0-			8
06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			8
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			8
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

BRADY, DWAIN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004															
05		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	460	1	3607	2	N	3	3	8	90
							3	9							
06		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4356	2	21	9	N	19	99	1	10
07		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4848	2	2	9	N	2	2	1	10
08		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4075	2	1	9	N	1	1	1	10
09		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3772	2	2	9	N	2	2	1	10
10		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3876	2	2	9	N	2	2	1	10

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SUMMERS															
WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A"															
WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864															
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

NEW HORIZON RESOURCES LLC AKINS															
WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591															
05		310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-			9
06		300 N	267	-0-	-33	-0-	1	1	263	2	Y	3			12
							3	9							
07		310 N	286	-0-	-24	-0-	2	1	281	2	Y	3			15
							3	9							
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	332	2	Y	2			17
							2	9							
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	276	2	Y	-0-			17
*10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	296	2	Y	3			20
							3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
NEW HORIZON RESOURCES LLC		//CONT.// 606606											
AKINS		WELL #: 2		RRCID -> 162268		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 N	499	-0-	-307	-0-	499	2		Y	-0-			24
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	2	1	699	2	Y	8		32
						9	9						
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	7	1	786	2	Y	9		41
						10	9						
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	9	1	845	2	Y	5		46
						6	9						
09	720 N	691	-0-	-29	-0-	14	1	677	2	Y	-0-		46
*10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	9	1	836	2	Y	7		53
						8	9						

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201											
HOWE		WELL #: 2		RRCID -> 099604		COMPL. DATE 04/02/1982			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088				
05	5890 X	4966	-0-	-924	-0-	1336	1	3619	3	Y	10		188
						11	9						
06	5700 X	1240	-0-	-4460	-0-	334	1	893	3	Y	12		200
						13	9						
07	5890 X	3979	-0-	-1911	-0-	1074	1	2905	3	Y	-0-		200
08	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	1377	1	3067	3	Y	13		213
						14	9						
09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	1122	1	2888	3	Y	-0-		213
10	4030 X	3806	-0-	-224	-0-	1031	1	2753	3	Y	20		233
						22	9						

HARRIS		WELL #: 1 D		RRCID -> 171375		COMPL. DATE 11/04/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908				
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	39	1	133	3	N	-0-		79
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	35	1	121	3	N	-0-		79
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	33	1	129	3	N	-0-		79
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	33	1	123	3	N	-0-		79
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	66	1	251	3	N	-0-		79
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	207	1	370	3	N	-0-		79

FURRH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198680		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 211985		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992				
05	1153 X	207	-0-	-946	-0-	43	1	164	3	N	-0-		344
06	157 X	157	-0-	-0-	-0-	33	1	124	3	N	-0-		344
07	155 N	64	-0-	-91	-0-	13	1	51	3	N	-0-		344
08	217 N	65	-0-	-152	-0-	13	1	50	3	N	2		346
						2	9						
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	46	1	190	3	N	-0-		346
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	130	1	343	3	N	-0-		346

THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 221861		COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018				
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	308	1	1159	3	N	-0-		14
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	303	1	1145	3	N	-0-		14
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	285	1	1156	3	N	-0-		14
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	296	1	1195	3	N	-0-		14
09	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	273	1	1113	3	N	-0-		14
10	1426 N	1115	-0-	-311	-0-	305	1	810	3	N	-0-		14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC												//CONT.// 650201									
HARRIS												WELL #: 2		RRCID -> 227537		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 10134		PERF. 8763 - 9910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
05	1922 N	1532	-0-	-390	-0-	342	1	1187	3	N	3					291					
06	1710 N	1387	-0-	-323	-0-	304	1	1082	3	N	1	178	1			114					
07	1829 N	1316	-0-	-513	-0-	275	1	1041	3	N	-0-					114					
08	1519 N	1062	-0-	-457	-0-	223	1	839	3	N	-0-					114					
09	1380 N	767	-0-	-613	-0-	159	1	608	3	N	-0-					114					
10	1302 N	946	-0-	-356	-0-	339	1	607	3	N	-0-					114					
BRANNON GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 227540		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 8791 - 9711	
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	27	1	83	3	N	-0-					273					
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	41	1	123	3	N	-0-					273					
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	21	1	64	3	N	-0-					273					
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	26	1	77	3	N	-0-					273					
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	22	1	66	3	N	7	179	1			101					
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	13	1	39	3	N	-0-					101					
HARRIS												WELL #: 3		RRCID -> 227853		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8809 - 9729	
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	70	1	243	3	N	-0-					180					
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	72	1	256	3	N	-0-					180					
07	403 N	196	-0-	-207	-0-	41	1	155	3	N	-0-					180					
08	310 N	223	-0-	-87	-0-	47	1	176	3	N	-0-					180					
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	166	1	630	3	N	-0-					180					
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	169	1	303	3	N	-0-					180					
BRANNON GAS UNIT												WELL #: 5 L		RRCID -> 227955		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8798 - 9737	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
BRANNON GAS UNIT												WELL #: 6		RRCID -> 236146		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8733 - 9710	
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	23	1	71	3	N	2					245					
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	3	N	-0-					245					
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	16	1	49	3	N	-0-					245					
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	3	N	-0-					245					
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	14	1	42	3	N	-0-					245					
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	13	1	38	3	N	5					250					
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.												660818									
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 159301		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9927		PERF. 9150 - 9170	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED									
WERNER "E"										//CONT.// 660818		WELL #: 4		RRCID -> 160587		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8674 - 8743	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

WERNER-LAGRONE										WELL #: 7 T		RRCID -> 217577		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 8700 - 8764			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

LAGRONE-JETER UNIT										WELL #: 5-T		RRCID -> 222017		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 6394 - 6836			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

LAGRONE, CLAYTON										WELL #: 1 T		RRCID -> 227725		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 8279 - 9211			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

FURRH-MCMILLAN UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 235198		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8813 - 9102			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

CARROLL, A. E.										WELL #: 3H		RRCID -> 267672		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 9475		PERF.10245 - 13246			
05		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	-0-	8832	3	23	9	N	21	21	1			-0-			
06		8250 X	8103	-0-	-147	-0-	-0-	8099	3	4	9	N	4	4	1			-0-			
07		8618 X	8360	-0-	-258	-0-	-0-	8337	3	23	9	N	21	21	1			-0-			
08		8866 X	6613	-0-	-2253	-0-	-0-	6599	3	14	9	N	13	13	1			-0-			
09		8580 X	8369	-0-	-211	-0-	-0-	8350	3	19	9	N	17	17	1			-0-			
10		8866 X	8759	-0-	-107	-0-	-0-	8740	3	19	9	N	17	17	1			-0-			

CARROLL, A. E.										WELL #: 1H		RRCID -> 270548		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 9533		PERF. 9871 - 14103			
05		13299 X	8407	-0-	-4892	-0-	-0-	8366	3	41	9	N	37	37	1			-0-			
06		12870 X	867	-0-	-12003	-0-	-0-	845	3	22	9	N	20	20	1			-0-			
07		13299 X	7609	-0-	-5690	-0-	-0-	7572	3	37	9	N	34	34	1			-0-			
08		16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	-0-	16193	3	79	9	N	72	72	1			-0-			
09		15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	-0-	15067	3	75	9	N	68	68	1			-0-			
*10		15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	-0-	14961	3	74	9	N	67	67	1			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818													
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05		26960 X	26960	-0-	-0-	-0-	386 1	10953 2	Y	59	58 1		17
							15556 5	65 9					
06		19560 X	9604	-0-	-9956	-0-	141 1	3326 2	Y	19	21 1		15
							6116 5	21 9					
07		19809 X	13655	-0-	-6154	-0-	233 1	2671 2	Y	10	11 1		14
							10740 5	11 9					
08		20239 X	20239	-0-	-0-	-0-	550 1	6072 2	Y	23	20 1		17
							13592 5	25 9					
09		17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	398 1	4052 2	Y	16	16 1		17
							12544 5	18 9					
10		13981 X	13737	-0-	-244	-0-	65 1	1017 2	Y	2	3 1		16
							12653 5	2 9					

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072													
05		12059 X	2985	-0-	-9074	-0-	95 1	2695 2	Y	7	7 1		48
							187 5	8 9					
06		12540 X	10926	-0-	-1614	-0-	298 1	6965 2	Y	20	22 1		46
							3641 5	22 9					
07		26827 X	26827	-0-	-0-	-0-	1379 1	15798 2	Y	132	147 1		31
							9505 5	145 9					
08		25080 X	25080	-0-	-0-	-0-	1292 1	14248 2	Y	122	106 1		47
							9406 5	134 9					
09		25601 X	25601	-0-	-0-	-0-	1371 1	13947 2	Y	122	126 1		43
							10149 5	134 9					
10		27901 X	27901	-0-	-0-	-0-	970 1	15291 2	Y	120	118 1		45
							11508 5	132 9					

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932													
05		26564 X	26564	-0-	-0-	-0-	710 1	20112 2	Y	-0-			-0-
							5742 5						
06		24694 X	24694	-0-	-0-	-0-	881 1	20593 2	Y	-0-			-0-
							3220 5						
07		26288 X	26288	-0-	-0-	-0-	1689 1	19346 2	Y	-0-			-0-
							5253 5						
08		25613 X	25613	-0-	-0-	-0-	1695 1	18694 2	Y	-0-			-0-
							5224 5						
09		24672 X	24672	-0-	-0-	-0-	1755 1	17855 2	Y	-0-			-0-
							5062 5						
*10		26415 X	26415	-0-	-0-	-0-	1144 1	18034 2	Y	-0-			-0-
							7237 5						

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502													
05		32100 X	32100	-0-	-0-	-0-	719 1	20367 2	Y	77	75 1		20
							10929 5	85 9					
06		23347 X	23347	-0-	-0-	-0-	669 1	15629 2	Y	70	77 1		13
							6972 5	77 9					
07		26228 X	26228	-0-	-0-	-0-	1210 1	13857 2	Y	18	20 1		11
							11141 5	20 9					
08		25808 X	25808	-0-	-0-	-0-	1231 1	13584 2	Y	18	16 1		13
							10973 5	20 9					
09		25260 X	25260	-0-	-0-	-0-	1232 1	12541 2	Y	18	18 1		13
							11467 5	20 9					
10		26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	825 1	13008 2	Y	15	15 1		13
							12504 5	17 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.			//CONT.//		660818								
REEVES-CURTIS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	278098	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	9834	PERF.10100 - 15132	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	253 1	15339 2	Y	64	62 1		6
							3207 5	70 9					
06		19305 X	19305	-0-	-0-	-0-	480 1	17037 2	Y	59	50 1		15
							1723 5	65 9					
07		18848 X	14479	-0-	-4369	-0-	404 1	11537 2	Y	34	34 1		15
							2501 5	37 9					
08		18941 X	1339	-0-	-17602	-0-	4 1	573 2	Y	1	1 1		15
							761 5	1 9					
09		19320 X	10654	-0-	-8666	-0-	7762 2	2885 5	Y	6	6 1		15
							7 9						
10		19964 X	14052	-0-	-5912	-0-	743 1	11819 2	Y	21	23 1		13
							1467 5	23 9					

REEVES-CURTIS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	278104	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	9858	PERF.10161 - 13422	
05		12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	87 1	5292 2	Y	20	20 1		39
							7358 5	22 9					
06		11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	157 1	5571 2	Y	20	24 1		35
							5296 5	22 9					
07		7037 X	4834	-0-	-2203	-0-	4 1	116 2	Y	-0-			35
							4714 5						
08		15686 X	2506	-0-	-13180	-0-	1 1	127 2	Y	-0-			35
							2378 5						
09		15180 X	6400	-0-	-8780	-0-	1225 2	5174 5	Y	1	1 1		35
							1 9						
10		12772 X	11911	-0-	-861	-0-	200 1	3180 2	Y	9	10 1		34
							8521 5	10 9					

SABINE ROYALTY UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	278225	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	9856	PERF.10435 - 15132	
05		26846 X	17414	-0-	-9432	-0-	183 1	5173 2	Y	3	3 1		3
							12055 5	3 9					
06		25980 X	12350	-0-	-13630	-0-	262 1	6120 2	Y	4	4 1		3
							5964 5	4 9					
07		26412 X	16958	-0-	-9454	-0-	970 1	11105 2	Y	4	4 1		3
							4879 5	4 9					
08		16913 X	16913	-0-	-0-	-0-	988 1	10893 2	Y	-0-			3
							5032 5						
09		18021 X	18021	-0-	-0-	-0-	1017 1	10352 2	Y	-0-			3
							6652 5						
*10		20700 X	20700	-0-	-0-	-0-	559 1	8812 2	Y	-0-			3
							11329 5						

MEDLIN-YOUNGBLOOD			WELL #:		3H	RRCID ->	279937	COMPL. DATE	12/25/2015	TOTAL DEPTH	9692	PERF.10200 - 14852	
05		16182 X	15713	-0-	-469	-0-	234 1	14182 2	Y	148	145 1		11
							1134 5	163 9					
06		15660 X	12178	-0-	-3482	-0-	181 1	6428 2	Y	56	52 1		15
							5507 5	62 9					
07		16368 X	16254	-0-	-114	-0-	518 1	14794 2	Y	44	44 1		15
							894 5	48 9					
08		17121 X	17121	-0-	-0-	-0-	92 1	13348 2	Y	31	29 1		17
							3647 5	34 9					
09		19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	11305 2	8250 5	Y	21	19 1		19
							23 9						
10		14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	448 1	7113 2	Y	21	24 1		16
							6731 5	23 9					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818									
MEDLIN-YOUNGBLOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	280065	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	9737	PERF.10127 - 14662
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	23070 X	23070	-0-	-0-	-0-	205 1	12399 2	Y	95	93 1	5
						10361 5	105 9				
06	19077 X	19077	-0-	-0-	-0-	311 1	11026 2	Y	72	58 1	19
						7661 5	79 9				
07	13299 X	9045	-0-	-4254	-0-	35 1	1002 2	Y	4	4 1	19
						8004 5	4 9				
08	24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	94 1	13577 2	Y	62	57 1	24
						10333 5	68 9				
09	19685 X	19685	-0-	-0-	-0-	12320 2	7317 5	Y	44	41 1	27
						48 9					
*10	23191 X	23191	-0-	-0-	-0-	666 1	10593 2	Y	70	79 1	18
						11855 5	77 9				

MEDLIN-YOUNGBLOOD		WELL #:		2H	RRCID ->	282710	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	9671	PERF.12175 - 15012
05	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	48 1	2929 2	Y	29	29 1	14
						8457 5	32 9				
06	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	86 1	3052 2	Y	29	35 1	8
						7563 5	32 9				
07	14894 X	14894	-0-	-0-	-0-	126 1	3599 2	Y	6	6 1	8
						11162 5	7 9				
08	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	16 1	2344 2	Y	3	3 1	8
						7136 5	3 9				
09	15959 X	15959	-0-	-0-	-0-	2545 2	13412 5	Y	2	2 1	8
						2 9					
*10	15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	253 1	4022 2	Y	7	8 1	7
						11644 5	8 9				

REEVES-CURTIS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283043	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL DEPTH	9692	PERF.10233 - 14682
05	8587 X	7677	-0-	-910	-0-	80 1	2260 2	Y	13	13 1	8
						5323 5	14 9				
06	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	62 1	1450 2	Y	10	10 1	8
						7715 5	11 9				
07	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	24 1	274 2	Y	1	1 1	8
						17138 5	1 9				
08	18432 X	18432	-0-	-0-	-0-	95 1	1046 2	Y	4	3 1	9
						17287 5	4 9				
09	16020 X	16020	-0-	-0-	-0-	139 1	1411 2	Y	5	6 1	8
						14464 5	6 9				
*10	16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	144 1	2273 2	Y	8	8 1	8
						13835 5	9 9				

REEVES-CURTIS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283471	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL DEPTH	9890	PERF.10814 - 15492
05	23622 X	20473	-0-	-3149	-0-	671 1	19025 2	Y	88	86 1	22
						680 5	97 9				
06	22860 X	20494	-0-	-2366	-0-	764 1	17866 2	Y	99	109 1	12
						1755 5	109 9				
07	29300 X	29300	-0-	-0-	-0-	1870 1	21421 2	Y	101	112 1	1
						5898 5	111 9				
08	28646 X	28646	-0-	-0-	-0-	1934 1	21339 2	Y	104	90 1	15
						5259 5	114 9				
09	27786 X	27786	-0-	-0-	-0-	1909 1	19432 2	Y	97	100 1	12
						6338 5	107 9				
10	34389 X	34389	-0-	-0-	-0-	1618 1	25510 2	Y	114	112 1	14
						7136 5	125 9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818												
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		24248 X	24248	-0-	-0-	-0-	605	1 17150	2	Y	90	88 1 27
							6394	5 99				
06		22842 X	22842	-0-	-0-	-0-	684	1 16008	2	Y	102	111 1 18
							6038	5 112				
07		22078 X	22078	-0-	-0-	-0-	1465	1 16779	2	Y	43	48 1 13
							3787	5 47				
08		20510 X	20510	-0-	-0-	-0-	1602	1 17666	2	Y	47	40 1 20
							1190	5 52				
09		21714 X	21714	-0-	-0-	-0-	1562	1 15892	2	Y	42	44 1 18
							4214	5 46				
*10		22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	1057	1 16678	2	Y	40	40 1 18
							4392	5 44				

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607												
05		T. A.	16858	-0-	16858	18324	16858	5		Y	-0-	105
06		T. A.	15222	-0-	15222	33546	6	1 261	2	Y	1	1 1 105
							14954	5 1				
07		49648 X	16102	-0-	-33546	-0-	1	1 22	2	Y	-0-	79 1 26
							16079	5				
08		16423 X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	5		Y	-0-	26
09		16116 X	16116	-0-	-0-	-0-	9	2 16107	5	Y	-0-	26
10		27862 X	27862	-0-	-0-	-0-	89	1 3500	2	Y	-0-	26 1 -0-
							24273	5				

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652												
05		40610 X	38447	-0-	-2163	-0-	776	1 35202	2	Y	497	506 1 107
							1922	5 547				
06		46129 X	46129	-0-	-0-	-0-	905	1 39053	2	Y	576	533 1 150
							5537	5 634				
07		45899 X	45899	-0-	-0-	-0-	1264	1 41442	2	Y	338	403 1 85
							2821	5 372				
08		45212 X	45212	-0-	-0-	-0-	1015	1 40044	2	Y	330	304 1 111
							3790	5 363				
09		45253 X	45253	-0-	-0-	-0-	1212	1 40968	2	Y	297	277 1 131
							2746	5 327				
*10		46537 X	46537	-0-	-0-	-0-	873	1 34399	2	Y	413	409 1 135
							10811	5 454				

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723												
05		44702 X	44002	-0-	-700	-0-	43855	3 147	9	N	134	134 1 -0-
06		43260 X	39451	-0-	-3809	-0-	39315	3 136	9	N	124	124 1 -0-
07		45043 X	41425	-0-	-3618	-0-	41282	3 143	9	N	130	130 1 -0-
08		45043 X	39538	-0-	-5505	-0-	39406	3 132	9	N	120	120 1 -0-
09		43590 X	38561	-0-	-5029	-0-	38431	3 130	9	N	118	118 1 -0-
10		43989 X	40016	-0-	-3973	-0-	39883	3 133	9	N	121	121 1 -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.			//CONT.//		660818								
WIENER-OWEN PSA 3			WELL #:		3H	RRCID ->	283972	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	9758	PERF.10802 - 17052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		28168 X	28168	-0-	-0-	-0-	314 1	18979 2	Y	141	137 1		185
							8720 5	155 9					
06		34643 X	34643	-0-	-0-	-0-	869 1	30811 2	Y	402	497 1		90
							2521 5	442 9					
07		32947 X	32947	-0-	-0-	-0-	1100 1	31449 2	Y	362	366 1		86
							398 9						
08		32783 X	32783	-0-	-0-	-0-	222 1	32211 2	Y	300	279 1		107
							20 5	330 9					
09		32575 X	32575	-0-	-0-	-0-	32310 3	265 9	Y	241	219 1		129
10		29171 X	6498	-0-	-22673	-0-	251 1	3990 2	Y	62	70 1		121
							2189 5	68 9					

WIENER CV			WELL #:		1H	RRCID ->	284174	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10510 - 15892	
05		22464 X	22464	-0-	-0-	-0-	167 1	10120 2	Y	38	37 1		16
							12135 5	42 9					
06		24475 X	24475	-0-	-0-	-0-	287 1	10192 2	Y	32	40 1		8
							13961 5	35 9					
07		25208 X	25208	-0-	-0-	-0-	406 1	11613 2	Y	16	16 1		8
							13171 5	18 9					
08		24724 X	24724	-0-	-0-	-0-	88 1	12832 2	Y	14	13 1		9
							11789 5	15 9					
09		25134 X	25134	-0-	-0-	-0-	12116 2	13006 5	Y	11	10 1		10
							12 9						
10		25279 X	25279	-0-	-0-	-0-	621 1	9870 2	Y	15	17 1		8
							14771 5	17 9					

WIENER CV PSA			WELL #:		2H	RRCID ->	286900	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10124 - 15527	
05		28799 X	25273	-0-	-3526	-0-	294 1	17767 2	Y	81	79 1		7
							7123 5	89 9					
06		21282 X	20273	-0-	-1009	-0-	429 1	15229 2	Y	58	49 1		16
							4551 5	64 9					
07		21838 X	21838	-0-	-0-	-0-	543 1	15535 2	Y	52	53 1		15
							5703 5	57 9					
08		28551 X	21176	-0-	-7375	-0-	88 1	12706 2	Y	34	32 1		17
							8345 5	37 9					
09		27630 X	20322	-0-	-7308	-0-	11740 2	8554 5	Y	25	22 1		20
							28 9						
10		25265 X	25141	-0-	-124	-0-	1000 1	15894 2	Y	8	9 1		19
							8238 5	9 9					

WIENER CV 4			WELL #:		4H	RRCID ->	288019	COMPL. DATE	10/07/2020	TOTAL DEPTH	9811	PERF.10196 - 15492	
05		37146 X	37146	-0-	-0-	-0-	568 1	34373 2	Y	489	405 1		683
							1667 5	538 9					
06		34440 X	29838	-0-	-4602	-0-	801 1	28400 2	Y	339	580 1		442
							264 5	373 9					
07		39742 X	29359	-0-	-10383	-0-	976 1	27886 2	Y	7	7 1		442
							489 5	8 9					
08		32743 X	32743	-0-	-0-	-0-	224 1	32442 2	Y	6	5 1		443
							70 5	7 9					
09		32220 X	32220	-0-	-0-	-0-	31401 2	815 5	Y	4	4 1		443
							4 9						
*10		33714 X	33714	-0-	-0-	-0-	1937 1	30797 2	Y	31	53 1		421
							946 5	34 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.			//CONT.// 660818									
WIENER CV 3			WELL #: 3H		RRCID -> 288021		COMPL. DATE 10/07/2020			TOTAL DEPTH 9844 PERF.10194 - 15522		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	32612 X	703	-0-	-31909	-0-	703 5		-0-		237		
06	30660 X	11194	-0-	-19466	-0-	180 1 4557 5	6401 2 56 9	51	269 1	19		
07	14973 X	11434	-0-	-3539	-0-	259 1 3754 5	7406 2 15 9	14	14 1	19		
08	13640 X	3570	-0-	-10070	-0-	16 1 1180 5	2371 2 3 9	3	3 1	19		
09	11190 X	7472	-0-	-3718	-0-	5124 2 6 9	2342 5	5	4 1	20		
*10	18744 X	18744	-0-	-0-	-0-	793 1 5281 5	12604 2 66 9	60	68 1	12		

WIENER-OWEN PSA			WELL #: 1H		RRCID -> 288022		COMPL. DATE 05/23/2019			TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202		
05	38657 X	35442	-0-	-3215	-0-	428 1 8693 5	25903 2 418 9	380	371 1	62		
06	35670 X	28275	-0-	-7395	-0-	582 1 6837 5	20651 2 205 9	186	196 1	52		
07	36518 X	27751	-0-	-8767	-0-	731 1 5941 5	20896 2 183 9	166	168 1	50		
08	30194 X	18091	-0-	-12103	-0-	79 1 6525 5	11409 2 78 9	71	66 1	55		
09	31239 X	31239	-0-	-0-	-0-	17125 2 96 9	14018 5	87	79 1	63		
10	30194 X	21297	-0-	-8897	-0-	510 1 12614 5	8105 2 68 9	62	70 1	55		

WIENER-OWEN PSA 2			WELL #: 2H		RRCID -> 288023		COMPL. DATE 05/23/2019			TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642		
05	38440 X	23550	-0-	-14890	-0-	363 1 1068 5	21934 2 185 9	168	164 1	38		
06	37200 X	30884	-0-	-6316	-0-	832 1 532 9	29520 2	484	418 1	104		
07	32953 X	32689	-0-	-264	-0-	1088 1 494 9	31107 2	449	444 1	109		
08	32036 X	32036	-0-	-0-	-0-	216 1 403 9	31417 2	366	303 1	172		
09	30997 X	30997	-0-	-0-	-0-	30678 3	319 9	290	243 1	219		
10	31576 X	31576	-0-	-0-	-0-	1837 1 534 9	29205 2	485	548 1	156		

WERNER-WHITE			WELL #: 1H		RRCID -> 292911		COMPL. DATE 11/26/2021			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9725 - 14895		
05	52979 X	38675	-0-	-14304	-0-	1304 1 408 9	36963 2	371	362 1	74		
06	47820 X	32889	-0-	-14931	-0-	1337 1 284 9	31268 2	258	283 1	49		
07	43400 X	26483	-0-	-16917	-0-	2106 1 255 9	24122 2	232	258 1	23		
08	34782 X	26493	-0-	-8289	-0-	2178 1 296 9	24019 2	269	233 1	59		
09	33660 X	25994	-0-	-7666	-0-	2298 1 305 9	23391 2	277	286 1	50		
10	34782 X	26539	-0-	-8243	-0-	1566 1 283 9	24690 2	257	255 1	52		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.													
SABINE ROYALTY ALO													
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
//CONT.// 660818													
WELL #: 5H RRCID -> 293016 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10128 - 15011													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	63736 X	39871	-0-	-23865	-0-	1351	1	38301	2	Y	199	194	64
						219	9						
06	50880 X	37077	-0-	-13803	-0-	1513	1	35385	2	Y	163	179	48
						179	9						
07	48329 X	36864	-0-	-11465	-0-	2945	1	33733	2	Y	169	188	29
						186	9						
08	39091 X	34326	-0-	-4765	-0-	2836	1	31289	2	Y	183	158	54
						201	9						
09	37830 X	31580	-0-	-6250	-0-	2808	1	28574	2	Y	180	186	48
						198	9						
10	39091 X	29145	-0-	-9946	-0-	1728	1	27259	2	Y	144	145	47
						158	9						

SABINE ROYALTY ALO 4													
WELL #: 4H RRCID -> 293075 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9751 - 16189													
05	47368 X	34878	-0-	-12490	-0-	1172	1	33229	2	Y	434	423	133
						477	9						
06	45840 X	34853	-0-	-10987	-0-	1409	1	32959	2	Y	441	483	91
						485	9						
07	43059 X	39803	-0-	-3256	-0-	3156	1	36143	2	Y	458	509	40
						504	9						
08	39076 X	39076	-0-	-0-	-0-	3200	1	35303	2	Y	521	451	110
						573	9						
09	36600 X	36507	-0-	-93	-0-	3216	1	32724	2	Y	515	533	92
						567	9						
10	37820 X	36577	-0-	-1243	-0-	2151	1	33917	2	Y	463	461	94
						509	9						

PACE CV UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 294618 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9730 - 15877													
05	43989 X	30880	-0-	-13109	-0-	7	1	328	2	Y	12	12	86
						30532	5	13	9				
06	42570 X	17761	-0-	-24809	-0-	17761	5			Y	-0-		86
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
08	30876 X	-0-	-0-	-30876	-0-					Y	-0-		86
09	29880 X	-0-	-0-	-29880	-0-					Y	-0-		86
10	30876 X	-0-	-0-	-30876	-0-					Y	-0-		86

PACE CV UNIT													
WELL #: 2H RRCID -> 294776 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9474 PERF.10087 - 16175													
05	351695 X	176184	-0-	-175511	-0-	3776	1	171220	2	Y	1080	1099	101
						1188	9						
06	340350 X	168305	-0-	-172045	-0-	3787	1	163445	2	Y	975	902	174
						1073	9						
07	351695 X	168814	-0-	-182881	-0-	4964	1	162763	2	Y	988	1101	61
						1087	9						
08	351695 X	162856	-0-	-188839	-0-	3997	1	157727	2	Y	1029	947	143
						1132	9						
09	170490 X	157329	-0-	-13161	-0-	4493	1	151899	2	Y	852	805	190
						937	9						
10	176173 X	137175	-0-	-38998	-0-	3360	1	132450	2	Y	1241	1202	229
						1365	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) PHILLIPS, JACK L. CO. BOX GAS UNIT		//CONT.//	16032 174 663109	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559																
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					59
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816																
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	770	2	36	9	N	33	7	8			106
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	728	2	25	9	N	23					129
*07	744 N	667	-0-	-77	-0-	638	2	29	9	N	26	14	8			141
*08	806 N	617	-0-	-189	-0-	599	2	18	9	N	16					157
*09	750 N	693	-0-	-57	-0-	664	2	29	9	N	26	4	8			179
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	677	2	22	9	N	20	7	8			192

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816																
05	3100 N	2266	-0-	-834	5959	2247	2	19	9	N	17	4	8			207
06	3000 N	2242	-0-	-758	5201	2232	2	10	9	N	9					216
*07	3100 N	2115	-0-	-985	4216	2104	2	11	9	N	10	66	1			160
*08	3100 N	1473	-0-	-1627	2589	1469	2	4	9	N	4					164
*09	3000 N	2157	-0-	-843	1746	2151	2	6	9	N	5	2	8			167
10	3100 N	2129	-0-	-971	775	2111	2	18	9	N	16	145	1	1	8	37

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266																
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749																
05	2527 N	1380	-0-	-1147	-0-	64	1	1282	2	Y	31	33	1			2
						34	9									
06	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	60	1	1164	2	Y	26	25	1			3
						29	9									
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1241	2	Y	36	33	1			6
						40	9									
08	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	60	1	1167	2	Y	28	30	1			4
						31	9									
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	64	1	1232	2	Y	32	34	1			2
						35	9									
10	1333 N	838	-0-	-495	-0-	40	1	776	2	Y	20	20	1			2
						22	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608																
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
PARKER UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 073083		COMPL. DATE 05/22/1977		TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	9	9 1	1
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	9	72	2	Y	5	5 1	1
07	124 N	46	-0-	-78	-0-	4	1	42	2	Y	2	3 1	-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	2	2 1	-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	1	1 1	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	9	88	2	Y	1	1 1	-0-
						4	1						
						1	9						
PARKER UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 073084		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851					
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	682 N	614	-0-	-68	-0-	30	1	584	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	660 N	520	-0-	-140	-0-	26	1	494	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	744 N	661	-0-	-83	-0-	32	1	629	2	Y	-0-	-0-	-0-
ROQUEMORE		WELL #: 2		RRCID -> 073085		COMPL. DATE 02/03/1977		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785					
05	3379 X	2256	-0-	-1123	-0-	140	1	2116	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	206	1	3178	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3007 X	2286	-0-	-721	-0-	143	1	2143	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	205	1	3047	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3270 X	3136	-0-	-134	-0-	201	1	2935	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3379 X	2863	-0-	-516	-0-	191	1	2672	2	Y	-0-	-0-	-0-
CAMERON UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 073439		COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507					
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	2	Y	64	67 1	4
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	70	9	629	2	Y	32	33 1	3
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	645	2	Y	28	26 1	5
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	35	9	456	2	Y	8	12 1	1
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	Y	12	12 1	1
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	31	9	528	2	Y	10	10 1	1
						24	1						
						9	9						
						30	1						
						13	9						
						27	1						
						11	9						
BURNETT UNIT 7		WELL #: 15		RRCID -> 074298		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494					
05	14B2 EXT	146	-0-	146	485	6	1	133	2	Y	6	7 1	-0-
06	539 X	54	-0-	-485	-0-	7	9	50	2	Y	2	2 1	-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	6	5 1	1
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	8	1	130	2	Y	4	4 1	1
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	9	75	2	Y	2	3 1	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	6	5 1	1
						4	9						
						2	9						
						9	1						
						7	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
CAMERON UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 074299		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	2	Y	-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	41	1	810	2	Y	-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	895	2	Y	-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	Y	-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	Y	-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	2	Y	-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 074300		COMPL. DATE 02/04/1977		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657			
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	51	2	Y	-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	21	2	Y	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-

TURNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076945		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578			
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	920	2	Y	3
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	4
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	Y	6
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	4
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	837	2	Y	2
10	1054 N	900	-0-	-154	-0-	42	1	830	2	Y	3

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 076946		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #: 4		RRCID -> 077543		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 3		RRCID -> 077600		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756			
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	2	Y	-0-					-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	54	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	53	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1135	2	Y	61	52	1			9
						67	9									
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1088	2	Y	63	68	1			4
						69	9									
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	57	1	1110	2	Y	64	60	1			8
						70	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	-0-					-0-
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	75	1	1452	2	Y	-0-					-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	814	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

05	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	54	1	1072	2	Y	26	27	1			2
						29	9									
06	1170 N	1010	-0-	-160	-0-	49	1	939	2	Y	20	20	1			2
						22	9									
07	1178 N	922	-0-	-256	-0-	42	1	862	2	Y	16	15	1			3
						18	9									
08	1147 N	959	-0-	-188	-0-	47	1	898	2	Y	13	14	1			2
						14	9									
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	51	1	966	2	Y	16	17	1			1
						18	9									
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	974	2	Y	16	15	1			2
						18	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

05	620 N	590	-0-	-30	-0-	29	1	561	2	Y	-0-					-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	28	1	553	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

05	434 N	404	-0-	-30	-0-	19	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	19	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 132435		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8715 - 9963			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-			-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-			-0-
07		186 N	107	-0-	-79	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-			-0-
09		210 N	170	-0-	-40	-0-	10	1	160	2	Y	-0-			-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-			-0-

METCALF UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 133066		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8437 - 9621			
05		3100 N	1808	-0-	-1292	145	85	1	1701	2	Y	20	21	1	1
							22	9							
06		1852 N	1707	-0-	-145	-0-	82	1	1605	2	Y	18	17	1	2
							20	9							
07		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	84	1	1709	2	Y	16	15	1	3
							18	9							
08		1519 N	1456	-0-	-63	-0-	71	1	1365	2	Y	18	18	1	3
							20	9							
09		1470 N	1447	-0-	-23	-0-	71	1	1356	2	Y	18	20	1	1
							20	9							
10		1767 N	1706	-0-	-61	-0-	81	1	1600	2	Y	23	21	1	3
							25	9							

BURNETT UNIT 7			WELL #:		17	RRCID -> 133474		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8253 - 9590			
05		1511 N	1372	-0-	-139	-0-	66	1	1306	2	Y	-0-			-0-
06		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1343	2	Y	-0-			-0-
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	68	1	1368	2	Y	-0-			-0-
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	56	1	1076	2	Y	31	26	1	5
							34	9							
09		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	56	1	1083	2	Y	32	35	1	2
							35	9							
10		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1015	2	Y	31	29	1	4
							34	9							

CAMERON UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 133475		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 8256 - 8882			
05		651 N	584	-0-	-67	-0-	25	1	505	2	Y	49	51	1	3
							54	9							
06		600 N	595	-0-	-5	-0-	27	1	517	2	Y	46	44	1	5
							51	9							
07		589 N	544	-0-	-45	-0-	23	1	481	2	Y	36	35	1	6
							40	9							
08		589 N	478	-0-	-111	-0-	24	1	454	2	Y	-0-	6	1	-0-
09		570 N	464	-0-	-106	-0-	23	1	441	2	Y	-0-			-0-
10		558 N	470	-0-	-88	-0-	23	1	447	2	Y	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 133854		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8343 - 9497			
05		3100 N	1881	-0-	-1219	2359	91	1	1790	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1920	-0-	-1080	1279	94	1	1826	2	Y	-0-			-0-
07		3068 N	1789	-0-	-1279	-0-	84	1	1705	2	Y	-0-			-0-
08		1891 N	1703	-0-	-188	-0-	84	1	1619	2	Y	-0-			-0-
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	84	1	1609	2	Y	-0-			-0-
10		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	90	1	1767	2	Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2432 N	1266	-0-	-1166	-0-	60	1	1206	2	Y	-0-
06	1260 N	1184	-0-	-76	-0-	58	1	1126	2	Y	-0-
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	91	1	1839	2	Y	-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	73	1	1423	2	Y	8
						61	9				
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	75	1	1448	2	Y	4
						67	9				
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	77	1	1521	2	Y	8
						70	9				

 METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

05	1207 N	1204	-0-	-3	-0-	57	1	1135	2	Y	1
						12	9				
06	1020 N	983	-0-	-37	-0-	48	1	925	2	Y	1
						10	9				
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	2	Y	2
						11	9				
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	61	1	1177	2	Y	6
						42	9				
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1069	2	Y	3
						43	9				
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	Y	5
						47	9				

 BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	50	1	993	2	Y	2
						26	9				
06	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	48	1	938	2	Y	2
						21	9				
07	992 N	639	-0-	-353	-0-	30	1	597	2	Y	2
						12	9				
08	1054 N	893	-0-	-161	-0-	43	1	816	2	Y	5
						34	9				
09	1020 N	948	-0-	-72	-0-	45	1	864	2	Y	2
						39	9				
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	56	1	1109	2	Y	6
						51	9				

 ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

05	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	72	1	1090	2	Y	12
						57	9				
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	74	1	1149	2	Y	71
						65	9				
07	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	69	1	1019	2	Y	32
						32	9				
08	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	67	1	999	2	Y	16
						30	9				
09	1290 N	1019	-0-	-271	-0-	63	1	923	2	Y	46
						33	9				
10	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	70	1	979	2	Y	38
						35	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 138002			COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8514 - 9581			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	2	Y	24	25	1	2
							26	9							
06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	15	15	1	2
							17	9							
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	825	2	Y	15	14	1	3
							17	9							
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	Y	35	33	1	5
							39	9							
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	2	Y	45	47	1	3
							50	9							
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	Y	48	45	1	6
							53	9							

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139603			COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8555 - 9772			
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-			-0-
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-			-0-
07		248 N	202	-0-	-46	-0-	10	1	192	2	Y	-0-			-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-			-0-
09		270 N	219	-0-	-51	-0-	11	1	208	2	Y	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139887			COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8496 - 9779			
05		1178 N	1020	-0-	-158	-0-	48	1	944	2	Y	25	25	1	2
							28	9							
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	43	1	842	2	Y	19	19	1	2
							21	9							
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	38	1	776	2	Y	16	15	1	3
							18	9							
08		1023 N	758	-0-	-265	-0-	37	1	704	2	Y	15	16	1	2
							17	9							
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	16	17	1	1
							18	9							
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	7	7	1	1
							8	9							

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 140720			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8544 - 9199			
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	37	1	729	2	Y	-0-			-0-
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	755	2	Y	-0-			-0-
07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	35	1	700	2	Y	-0-			-0-
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-			-0-
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	Y	-0-			-0-
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	2	Y	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT			WELL #: 7 T		RRCID -> 141445			COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 9784		PERF. 9170 - 9514			
05		1302 N	1152	-0-	-150	-0-	54	1	1076	2	Y	20	21	1	1
							22	9							
06		1170 N	1018	-0-	-152	-0-	49	1	950	2	Y	17	16	1	2
							19	9							
07		1147 N	1078	-0-	-69	-0-	50	1	1011	2	Y	15	14	1	3
							17	9							
08		1147 N	1086	-0-	-61	-0-	53	1	1016	2	Y	15	16	1	2
							17	9							
09		1020 N	799	-0-	-221	-0-	39	1	746	2	Y	13	14	1	1
							14	9							
10		1085 N	1019	-0-	-66	-0-	49	1	952	2	Y	16	15	1	2
							18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
PARKER UNIT #1		WELL #:		9	RRCID ->	145975	COMPL. DATE	06/07/1993	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8465 - 9785
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		2721 N	1486	-0-	-1235	-0-	82 1	1400 2	Y	4	2 1	3
							4 9					
06		1440 N	1406	-0-	-34	-0-	78 1	1324 2	Y	4	5 1	2
							4 9					
07		1488 N	1482	-0-	-6	-0-	82 1	1400 2	Y	-0-	2 1	-0-
08		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	85 1	1378 2	Y	-0-		-0-
09		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	85 1	1335 2	Y	-0-		-0-
10		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	82 1	1259 2	Y	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		8-T	RRCID ->	147068	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8814 - 9567
05		3100 N	2323	-0-	-777	4786	110 1	2192 2	Y	19	20 1	1
							21 9					
06		3000 N	1995	-0-	-1005	3781	97 1	1880 2	Y	16	15 1	2
							18 9					
07		3100 N	2099	-0-	-1001	2780	99 1	1986 2	Y	13	13 1	2
							14 9					
08		3100 N	2112	-0-	-988	1792	103 1	1972 2	Y	34	31 1	5
							37 9					
09		3000 N	1979	-0-	-1021	771	96 1	1844 2	Y	35	38 1	2
							39 9					
10		2785 N	2014	-0-	-771	-0-	96 1	1879 2	Y	35	33 1	4
							39 9					

BURNETT UNIT 2		WELL #:		5-T	RRCID ->	149075	COMPL. DATE	02/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8557 - 9568
05		806 N	702	-0-	-104	-0-	33 1	669 2	Y	-0-		-0-
06		840 N	734	-0-	-106	-0-	36 1	698 2	Y	-0-		-0-
07		806 N	760	-0-	-46	-0-	36 1	724 2	Y	-0-		-0-
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	38 1	724 2	Y	-0-		-0-
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	36 1	700 2	Y	-0-		-0-
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	36 1	711 2	Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #:		5-T	RRCID ->	149433	COMPL. DATE	03/14/1994	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	8387 - 9558
05		1798 X	1481	-0-	-317	-0-	83 1	1372 2	Y	24	26 1	9
							26 9					
06		1830 X	1215	-0-	-615	-0-	67 1	1127 2	Y	19	24 1	4
							21 9					
07		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	119 1	1955 2	Y	26	20 1	10
							29 9					
08		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	87 1	1747 2	Y	-0-	10 1	-0-
09		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	81 1	1767 2	Y	-0-		-0-
10		2108 N	1665	-0-	-443	-0-	71 1	1594 2	Y	-0-		-0-

PARKER UNIT #1		WELL #:		10	RRCID ->	151169	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8523 - 9909
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	73 1	1218 2	Y	-0-		-0-
06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	82 1	1385 2	Y	-0-		-0-
07		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	71 1	1210 2	Y	-0-		-0-
08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	84 1	1359 2	Y	-0-		-0-
09		1470 N	1129	-0-	-341	-0-	68 1	1061 2	Y	-0-		-0-
10		1271 N	899	-0-	-372	-0-	55 1	844 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
TURNER UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 152356		COMPL. DATE 11/01/1994			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1912	-0-	-1188	2650	47	1	1793	2	N	65			234
06	3000 N	1634	-0-	-1366	1284	72	9	1592	2	N	-0-			234
07	3100 N	1915	-0-	-1185	99	42	1	1836	2	N	28	183	1	79
08	1924 N	1825	-0-	-99	-0-	31	9	1769	2	N	6			85
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	49	1	1736	2	N	74			159
10	1922 N	1810	-0-	-112	-0-	7	9	1762	2	N	-0-			159
						48	1							
						81	9							
						48	1							
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152473		COMPL. DATE 11/17/1994			TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548					
05	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	168	1	3329	2	Y	-0-			-0-
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	160	1	3100	2	Y	-0-			-0-
07	3317 X	3206	-0-	-111	-0-	151	1	3055	2	Y	-0-			-0-
08	3317 X	3149	-0-	-168	-0-	155	1	2994	2	Y	-0-			-0-
09	2760 X	2337	-0-	-423	-0-	116	1	2221	2	Y	-0-			-0-
10	2852 X	1502	-0-	-1350	-0-	73	1	1429	2	Y	-0-			-0-
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 152692		COMPL. DATE 12/16/1994			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791					
05	3813 X	3775	-0-	-38	-0-	235	1	3540	2	Y	-0-			-0-
06	3690 X	3605	-0-	-85	-0-	219	1	3386	2	Y	-0-			-0-
07	4061 X	3712	-0-	-349	-0-	232	1	3480	2	Y	-0-			-0-
08	4061 X	3708	-0-	-353	-0-	233	1	3475	2	Y	-0-			-0-
09	3930 X	3315	-0-	-615	-0-	212	1	3103	2	Y	-0-			-0-
10	3782 X	2752	-0-	-1030	-0-	184	1	2568	2	Y	-0-			-0-
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 153483		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869					
05	3100 N	1837	-0-	-1263	1254	113	1	1710	2	Y	13	15	1	3
06	3000 N	2138	-0-	-862	392	14	9	1991	2	Y	16			19
07	2376 N	1984	-0-	-392	-0-	129	1	1844	2	Y	15	18	1	16
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	18	9	2031	2	Y	17	23	1	10
09	2010 N	1965	-0-	-45	-0-	123	1	1822	2	Y	16			26
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	17	9	1865	2	Y	17	23	1	20
						134	1							
						19	9							
METCALF UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 156091		COMPL. DATE 09/11/1995			TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725					
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-			-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
PARKER UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 156237		COMPL. DATE 12/12/1995			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	48 1	961 2	Y	39	40 1	3
						43 9					
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	45 1	879 2	Y	31	31 1	3
						34 9					
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	37 1	741 2	Y	7	9 1	1
						8 9					
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	39 1	739 2	Y	6	6 1	1
						7 9					
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	37 1	706 2	Y	6	7 1	-0-
						7 9					
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	40 1	792 2	Y	7	6 1	1
						8 9					

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 159265		COMPL. DATE 06/22/1996			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 160802		COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780		
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	Y	-0-		-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	4 1	85 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	4 1	85 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	4 1	75 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 2	Y	-0-		-0-

BELL, MATTIE		WELL #: 2		RRCID -> 164193		COMPL. DATE 06/20/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164455		COMPL. DATE 07/23/1997			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836		
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	46 1	920 2	Y	-0-		-0-
06	840 N	735	-0-	-105	-0-	36 1	699 2	Y	-0-		-0-
07	899 N	771	-0-	-128	-0-	36 1	735 2	Y	-0-		-0-
08	961 N	814	-0-	-147	-0-	40 1	774 2	Y	-0-		-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	39 1	738 2	Y	-0-		-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	37 1	725 2	Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 165131		COMPL. DATE 12/17/2013			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585		
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	56 1	1126 2	Y	-0-		-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	54 1	1038 2	Y	-0-		-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	58 1	1166 2	Y	-0-		-0-
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	62 1	1185 2	Y	-0-		-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	58 1	1120 2	Y	-0-		-0-
10	1023 N	741	-0-	-282	-0-	36 1	705 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3224 X	3072	-0-	-152	-0-	-0-	200	1	2872	2	Y	-0-					-0-
06		3120 X	2828	-0-	-292	-0-	-0-	182	1	2646	2	Y	-0-					-0-
07		3193 X	2704	-0-	-489	-0-	-0-	185	1	2519	2	Y	-0-					-0-
08		3193 X	2632	-0-	-561	-0-	-0-	182	1	2450	2	Y	-0-					-0-
09		2820 X	2634	-0-	-186	-0-	-0-	178	1	2456	2	Y	-0-					-0-
10		2914 X	2688	-0-	-226	-0-	-0-	200	1	2488	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

05		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	3904	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
06		3960 X	3831	-0-	-129	-0-	-0-	187	1	3635	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
07		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	3758	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
08		4123 X	3999	-0-	-124	-0-	-0-	197	1	3795	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
09		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	3645	2	Y	6	7	1			-0-
								7	9									
10		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	3774	2	Y	7	6	1			1
								8	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

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

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2023

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

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

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
PARKER UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 171116		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8586 - 9790	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-
08	279 N	204	-0-	-75	-0-	12	1	192	2	Y	-0-
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	11	1	181	2	Y	-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	12	1	175	2	Y	-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 171341		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 10308		PERF. 8832 - 10098	
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	16	1	238	2	Y	2
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	9
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	15	1	229	2	Y	-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	-0-

BURNETT UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 171387		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8364 - 9281	
05	3100 N	1773	-0-	-1327	942	78	1	1554	2	Y	8
06	2587 N	1645	-0-	-942	-0-	141	9	1451	2	Y	11
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	74	1	1433	2	Y	11
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	120	9	1540	2	Y	9
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	71	1	1571	2	Y	5
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	76	9	1709	2	Y	9

METCALF UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 171440		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8498 - 9697	
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	2	Y	-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171634		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 8485 - 9748	
05	3100 N	2641	-0-	-459	7349	124	1	2451	2	Y	4
06	3000 N	2667	-0-	-333	7016	66	9	2477	2	Y	6
07	3100 N	2737	-0-	-363	6653	128	1	2557	2	Y	8
08	3100 N	2457	-0-	-643	6010	62	9	2335	2	Y	-0-
09	3000 N	2406	-0-	-594	5416	126	1	2286	2	Y	-0-
10	3100 N	1334	-0-	-1766	3650	54	9	1270	2	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 171809		COMPL. DATE 12/26/1998		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8550 - 9844		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

05	3100 N	2658	-0-	-442	3255	126 1	2501 2	Y	28	28 1		2	
06	3000 N	1951	-0-	-1049	2206	31 9	1836 2	Y	18	18 1		2	
07	3100 N	1843	-0-	-1257	949	95 1	1740 2	Y	15	14 1		3	
08	2492 N	1543	-0-	-949	-0-	20 9	1446 2	Y	20	20 1		3	
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	86 1	1293 2	Y	19	21 1		1	
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	17 9	1362 2	Y	21	19 1		3	
						75 1							
						22 9							
						67 1							
						21 9							
						70 1							
						23 9							

BRIGGS UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 173704		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 8598 - 9906		
05	1269 N	1174	-0-	-95	-0-	54 1	1076 2	Y	40	42 1		3	
06	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	44 9	1240 2	Y	40	39 1		4	
07	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	64 1	1207 2	Y	35	33 1		6	
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	44 9	1239 2	Y	22	25 1		3	
09	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	60 1	1215 2	Y	24	25 1		2	
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	39 9	1531 2	Y	29	27 1		4	
						64 1							
						24 9							
						64 1							
						26 9							
						79 1							
						32 9							

BURNETT UNIT 9			WELL #: 9		RRCID -> 174408		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 8336 - 9585		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

PARKER UNIT #1			WELL #: 13		RRCID -> 174652		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8592 - 9905		
05	3100 N	1759	-0-	-1341	304	98 1	1642 2	Y	17	9 1		11	
06	2321 N	2017	-0-	-304	-0-	19 9	1882 2	Y	22	21 1		12	
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	111 1	1931 2	Y	13	22 1		3	
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	24 9	1876 2	Y	-0-	3 1		-0-	
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	114 1	1666 2	Y	-0-			-0-	
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	14 9	1578 2	Y	-0-			-0-	
						116 1							
						106 1							
						103 1							

CAMERON UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 175339		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8332 - 9522		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
METCALF UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 175768		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8466 - 9646			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	64 1	1270 2	Y	55	57 1			4
							61 9							
06		1440 N	1169	-0-	-271	-0-	55 1	1069 2	Y	41	41 1			4
							45 9							
07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	65 1	1321 2	Y	44	41 1			7
							48 9							
08		1395 N	1385	-0-	-10	-0-	67 1	1297 2	Y	19	23 1			3
							21 9							
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	70 1	1344 2	Y	21	23 1			1
							23 9							
10		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	64 1	1269 2	Y	20	19 1			2
							22 9							

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 176177		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8441 - 9635			

05		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	131 1	2598 2	Y	32	34 1			2
							35 9							
06		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	122 1	2372 2	Y	27	26 1			3
							30 9							
07		2635 N	2511	-0-	-124	-0-	118 1	2368 2	Y	23	22 1			4
							25 9							
08		2635 N	2568	-0-	-67	-0-	126 1	2420 2	Y	20	21 1			3
							22 9							
09		2520 N	2498	-0-	-22	-0-	122 1	2354 2	Y	20	22 1			1
							22 9							
10		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	121 1	2370 2	Y	21	19 1			3
							23 9							

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 176624		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8565 - 9855			

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			11/06/2023											

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 177708		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8531 - 9735			

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			10/19/2023											

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 178307		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8358 - 9560			

05	3100	N	2886	-0-	-214	7792	164 1	2722 2	Y	-0-				-0-
06	3000	N	2625	-0-	-375	7417	148 1	2477 2	Y	-0-				-0-
07	3100	N	2690	-0-	-410	7007	155 1	2535 2	Y	-0-				-0-
08	3100	N	2343	-0-	-757	6250	110 1	2233 2	Y	-0-				-0-
09	3000	N	1511	-0-	-1489	4761	66 1	1445 2	Y	-0-				-0-
10	3100	N	1408	-0-	-1692	3069	61 1	1347 2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. CAMERON UNIT 2		//CONT.// //CONT.//	16032 174 687208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 178308	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 8389 - 9570					
05	3100 N	1565	-0-	-1535	2565	73 1 32 9	1460 2	Y	29	30 1		2
06	3000 N	1997	-0-	-1003	1562	96 1 37 9	1864 2	Y	34	32 1		4
07	3100 N	1795	-0-	-1305	257	81 1 81 9	1633 2	Y	74	66 1		12
08	2247 N	1990	-0-	-257	-0-	95 1 76 9	1819 2	Y	69	71 1		10
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	90 1 79 9	1740 2	Y	72	77 1		5
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	101 1 88 9	1980 2	Y	80	75 1		10
CAMERON UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 178466	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8334 - 9635					
05	1023 N	869	-0-	-154	-0-	49 1	820 2	Y	-0-			-0-
06	840 N	804	-0-	-36	-0-	45 1	759 2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	870	-0-	-153	-0-	50 1	820 2	Y	-0-			-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	43 1	864 2	Y	-0-			-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	41 1	885 2	Y	-0-			-0-
10	868 N	806	-0-	-62	-0-	35 1	771 2	Y	-0-			-0-
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 179227	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 8719 - 9894					
05	3100 N	2124	-0-	-976	1900	131 1 26 9	1967 2	Y	24	29 1		6
06	3000 N	1808	-0-	-1192	708	108 1 24 9	1676 2	Y	22			28
07	2788 N	2080	-0-	-708	-0-	128 1 39 9	1913 2	Y	35	24 1		39
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	119 1 35 9	1778 2	Y	32	52 1		19
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	130 1 44 9	1912 2	Y	40			59
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	131 1 43 9	1837 2	Y	39	52 1		46
PARKER UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 179710	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 8582 - 9802					
05	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	162 1 20 9	2728 2	Y	18	10 1		12
06	2760 N	2680	-0-	-80	-0-	148 1 21 9	2511 2	Y	19	21 1		10
07	2759 N	2149	-0-	-610	-0-	118 1 29 9	2002 2	Y	26	30 1		6
08	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	165 1 65 9	2657 2	Y	59	33 1		32
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	139 1 55 9	2184 2	Y	50	40 1		42
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	119 1 47 9	1839 2	Y	43	70 1		15

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 180135		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8337 - 9532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	153 1	3027 2	Y	13	14 1		1
							14 9						
06		3300 X	2717	-0-	-583	-0-	132 1	2574 2	Y	10	10 1		1
							11 9						
07		3410 X	2695	-0-	-715	-0-	127 1	2559 2	Y	8	8 1		1
							9 9						
08		3330 X	3242	-0-	-88	-0-	159 1	3076 2	Y	6	6 1		1
							7 9						
09		3150 X	2720	-0-	-430	-0-	135 1	2581 2	Y	4	5 1		-0-
							4 9						
10		3193 X	3132	-0-	-61	-0-	152 1	2973 2	Y	6	5 1		1
							7 9						

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 181890		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 9708		PERF. 8257 - 9539		
05		589 N	319	-0-	-270	-0-	15 1	304 2	Y	-0-			-0-
06		480 N	159	-0-	-321	-0-	8 1	151 2	Y	-0-			-0-
07		403 N	239	-0-	-164	-0-	11 1	228 2	Y	-0-			-0-
08		310 N	132	-0-	-178	-0-	6 1	126 2	Y	-0-			-0-
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	7 1	134 2	Y	-0-			-0-
10		248 N	195	-0-	-53	-0-	9 1	186 2	Y	-0-			-0-

METCALF UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 182422		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8549 - 9804		
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	41 1	809 2	Y	-0-			-0-
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	44 1	853 2	Y	-0-			-0-
07		744 N	570	-0-	-174	-0-	27 1	543 2	Y	-0-			-0-
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	39 1	761 2	Y	-0-			-0-
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	47 1	887 2	Y	-0-			-0-
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	43 1	839 2	Y	-0-			-0-

TURNER UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 182784		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8523 - 9696		
05		186 N	164	-0-	-22	-0-	8 1	156 2	Y	-0-			-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	Y	-0-			-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 2	Y	-0-			-0-
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	Y	-0-			-0-
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	9 1	170 2	Y	-0-			-0-
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	203 2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3			WELL #: 9		RRCID -> 183173		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8520 - 9781		
05		3100 N	1715	-0-	-1385	1589	79 1	1571 2	Y	59	61 1		4
							65 9						
06		2919 N	1330	-0-	-1589	-0-	63 1	1222 2	Y	41	41 1		4
							45 9						
07		1643 N	1426	-0-	-217	-0-	65 1	1318 2	Y	39	37 1		6
							43 9						
08		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	90 1	1733 2	Y	42	42 1		6
							46 9						
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	90 1	1720 2	Y	45	48 1		3
							50 9						
10		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	83 1	1625 2	Y	42	40 1		5
							46 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
CAMERON UNIT 3			WELL #: 10		RRCID -> 183774			COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		682 N	609	-0-	-73	-0-	29	1	566	2	Y	13	13	1	1
							14	9							
06		690 N	581	-0-	-109	-0-	28	1	541	2	Y	11	11	1	1
							12	9							
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	Y	10	9	1	2
							11	9							
08		620 N	551	-0-	-69	-0-	28	1	523	2	Y	-0-	2	1	-0-
09		540 N	508	-0-	-32	-0-	25	1	483	2	Y	-0-			-0-
10		558 N	497	-0-	-61	-0-	24	1	473	2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9			WELL #: 10		RRCID -> 184471			COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517				
05		217 N	154	-0-	-63	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
							7	1	106	2	Y	-0-			-0-
06		150 N	113	-0-	-37	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			-0-
							15	1	247	2	Y	-0-			-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-			-0-
							8	1	184	2	Y	-0-			-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-			-0-
							12	1	272	2	Y	-0-			-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	Y	-0-			-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 184971			COMPL. DATE 09/23/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539				
05		2443 N	1630	-0-	-813	-0-	92	1	1526	2	Y	11	10	1	4
							12	9							
06		1530 N	1518	-0-	-12	-0-	85	1	1422	2	Y	10	12	1	2
							11	9							
07		1457 N	1119	-0-	-338	-0-	64	1	1048	2	Y	6	6	1	2
							7	9							
08		1643 N	1477	-0-	-166	-0-	69	1	1399	2	Y	8	7	1	3
							9	9							
09		1530 N	1146	-0-	-384	-0-	50	1	1088	2	Y	7	7	1	3
							8	9							
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	48	1	1080	2	Y	7	7	1	3
							8	9							

CAMERON UNIT 2			WELL #: 8		RRCID -> 185658			COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711				
05		3410 X	3284	-0-	-126	-0-	155	1	3068	2	Y	55	57	1	4
							61	9							
06		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	159	1	3077	2	Y	50	49	1	5
							55	9							
07		3317 X	3130	-0-	-187	-0-	145	1	2940	2	Y	41	39	1	7
							45	9							
08		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	163	1	3145	2	Y	5	11	1	1
							6	9							
09		3300 X	3113	-0-	-187	-0-	154	1	2955	2	Y	4	5	1	-0-
							4	9							
10		3410 X	3192	-0-	-218	-0-	154	1	3032	2	Y	5	4	1	1
							6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	186496	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8496 -	9791
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	101	1	2000	2	Y	-0-		
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	89	1	1720	2	Y	-0-		
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	80	1	1605	2	Y	-0-		
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	84	1	1614	2	Y	22	19	1
						24	9						
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	79	1	1528	2	Y	23	24	1
						25	9						2
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	77	1	1525	2	Y	22	21	1
						24	9						3

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	186823	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8674 -	9832
05	2989 N	1597	-0-	-1392	-0-	100	1	1497	2	Y	-0-		
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	93	1	1439	2	Y	-0-		
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	97	1	1447	2	Y	-0-		
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	92	1	1373	2	Y	-0-		
09	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	88	1	1277	2	Y	-0-		
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	100	1	1389	2	Y	-0-		

BURNETT UNIT 7		WELL #:		22R	RRCID ->	187405	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8575 -	9754
05	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	60	1	1206	2	Y	69	71	1
						76	9						5
06	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	60	1	1174	2	Y	60	59	1
						66	9						6
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	61	1	1243	2	Y	55	52	1
						61	9						9
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	65	1	1249	2	Y	29	34	1
						32	9						4
09	1290 N	1234	-0-	-56	-0-	60	1	1141	2	Y	30	32	1
						33	9						2
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	Y	32	30	1
						35	9						4

BRIGGS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	187610	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8605 -	9820
05	3100 N	1894	-0-	-1206	896	91	1	1803	2	Y	-0-		
06	2479 N	1583	-0-	-896	-0-	78	1	1505	2	Y	-0-		
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	67	1	1350	2	Y	-0-		
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	88	1	1712	2	Y	56	48	1
						62	9						8
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	75	1	1429	2	Y	52	56	1
						57	9						4
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	75	1	1460	2	Y	50	48	1
						55	9						6

DODD, RUBY UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	188186	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8496 -	9760
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208											
RICHARDSON UNIT 1			WELL #:		11	RRCID -> 188443			COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9770 PERF. 8402 - 9602				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

05		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	177	1	2935	2	Y	-0-				-0-
06		2970 X	2402	-0-	-568	-0-	135	1	2267	2	Y	-0-				-0-
07		2852 X	2377	-0-	-475	-0-	136	1	2241	2	Y	-0-				-0-
08		3100 X	2312	-0-	-788	-0-	108	1	2198	2	Y	5	3	1		2
							6	9								
09		3000 X	2468	-0-	-532	-0-	108	1	2354	2	Y	5	4	1		3
							6	9								
10		3100 X	2688	-0-	-412	-0-	115	1	2566	2	Y	6	7	1		2
							7	9								

METCALF UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 189167			COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	9820 PERF. 8460 - 9631				
05		3100 N	1979	-0-	-1121	4118	94	1	1867	2	Y	16	17	1		1
							18	9								
06		3000 N	1833	-0-	-1167	2951	89	1	1730	2	Y	13	13	1		1
							14	9								
07		3100 N	1832	-0-	-1268	1683	86	1	1733	2	Y	12	11	1		2
							13	9								
08		3100 N	1877	-0-	-1223	460	92	1	1771	2	Y	13	13	1		2
							14	9								
09		2305 N	1845	-0-	-460	-0-	90	1	1738	2	Y	15	15	1	1 8	1
							17	9								
10		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	92	1	1791	2	Y	16	14	1	1 8	2
							18	9								

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 189520			COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8384 - 9565				
05		3100 N	2175	-0-	-925	6200	104	1	2059	2	Y	11	11	1		1
							12	9								
06		3000 N	2274	-0-	-726	5474	111	1	2152	2	Y	10	10	1		1
							11	9								
07		3100 N	2094	-0-	-1006	4468	99	1	1986	2	Y	8	8	1		1
							9	9								
08		3100 N	2403	-0-	-697	3771	118	1	2272	2	Y	12	11	1		2
							13	9								
09		3000 N	2299	-0-	-701	3070	113	1	2173	2	Y	12	13	1		1
							13	9								
10		3100 N	2314	-0-	-786	2284	111	1	2190	2	Y	12	11	1		2
							13	9								

BURNETT UNIT 7			WELL #:		23	RRCID -> 189697			COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8515 - 9540				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		8 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			8	2	Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208							
BURNETT UNIT 9			WELL #:		11	RRCID -> 190460			COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8330 - 9519
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	65	1	1064	2	Y	-0-
06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	61	1	1027	2	Y	-0-
07		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	59	1	966	2	Y	-0-
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	965	2	Y	15
							17	9				10
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	45	1	989	2	Y	16
							18	9				13
10		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	54	1	1204	2	Y	19
							21	9				19

TURNER UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 191332			COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	9875 PERF. 8520 - 9702

05		3100 N	1539	-0-	-1561	1123	73	1	1452	2	Y	13
							14	9				14
06		2815 N	1692	-0-	-1123	-0-	82	1	1597	2	Y	12
							13	9				12
07		1891 N	1506	-0-	-385	-0-	71	1	1424	2	Y	10
							11	9				9
08		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	97	1	1859	2	Y	7
							8	9				8
09		1680 N	1606	-0-	-74	-0-	79	1	1519	2	Y	7
							8	9				7
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	81	1	1582	2	Y	7
							8	9				7

PARKER UNIT #1			WELL #:		14	RRCID -> 191770			COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	9995 PERF. 8621 - 9833

05		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	62	1	1050	2	Y	-0-
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	-0-
07		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	73	1	1250	2	Y	-0-
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	2	Y	-0-
09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	2	Y	-0-
10		793 N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	Y	-0-

PARKER UNIT 2			WELL #:		9	RRCID -> 192235			COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	9990 PERF. 8596 - 9916

05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	68	1	1305	2	Y	38
							42	9				41
06		1380 N	1085	-0-	-295	-0-	53	1	1000	2	Y	29
							32	9				47
07		1178 N	937	-0-	-241	-0-	43	1	841	2	Y	48
							53	9				3
08		1426 N	1230	-0-	-196	-0-	60	1	1170	2	Y	-0-
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	2	Y	-0-
10		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	2	Y	-0-

TURNER UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 192985			COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	9906 PERF. 8534 - 9732

05		1801 N	1610	-0-	-191	-0-	77	1	1533	2	Y	-0-
06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	2	Y	-0-
07		1116 N	939	-0-	-177	-0-	44	1	895	2	Y	-0-
08		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	75	1	1456	2	Y	40
							44	9				34
09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	2	Y	31
							34	9				35
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	60	1	1176	2	Y	34
							37	9				32

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
DODD, RUBY UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 193409			COMPL. DATE 05/29/2018			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 194346			COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933			
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	197	-0-	-51	-0-	12	1	185	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	12	1	164	2	Y	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3			WELL #: 11		RRCID -> 194488			COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 195509			COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886			
05	3503 X	3189	-0-	-314	-0-	199	1	2990	2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	2961	-0-	-339	-0-	180	1	2781	2	Y	-0-			-0-
07	3410 X	3234	-0-	-176	-0-	202	1	3032	2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	3146	-0-	-140	-0-	198	1	2948	2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	3134	-0-	-46	-0-	201	1	2933	2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	2961	-0-	-263	-0-	198	1	2763	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 198841			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 199197			COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534			
05	1565 N	1311	-0-	-254	-0-	74	1	1215	2	Y	20	19	1	8
						22	9							
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	72	1	1207	2	Y	19	23	1	4
						21	9							
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	77	1	1263	2	Y	16	14	1	6
						18	9							
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1253	2	Y	11	14	1	3
						12	9							
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	55	1	1199	2	Y	11	9	1	5
						12	9							
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	48	1	1057	2	Y	9	10	1	4
						10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
BURNETT UNIT 10		WELL #:		10	RRCID ->	202332	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8252 - 9602	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	3100 N	2605	-0-	-495	4288	124	1	2481	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	1971	-0-	-1029	3259	97	1	1874	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	1724	-0-	-1376	1883	82	1	1642	2	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	2119	-0-	-981	902	103	1	1999	2	Y	15	13 1 2	
						17	9						
09	2786 X	1884	-0-	-902	-0-	92	1	1775	2	Y	15	16 1 1	
						17	9						
10	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	79	1	1554	2	Y	13	12 1 2	
						14	9						

PARKER UNIT #1		WELL #:		15	RRCID ->	203017	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	8663 - 9951	
05	3100 N	2170	-0-	-930	5295	121	1	2049	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	2074	-0-	-926	4369	116	1	1958	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	2170	-0-	-930	3439	120	1	2035	2	Y	14	11 1 3	
						15	9						
08	3100 N	2190	-0-	-910	2529	126	1	2035	2	Y	26	15 1 14	
						29	9						
09	3000 N	2109	-0-	-891	1638	124	1	1957	2	Y	25	18 1 21	
						28	9						
10	3100 N	2186	-0-	-914	724	131	1	2024	2	Y	28	39 1 10	
						31	9						

CAMERON UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	204284	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8358 - 9531	
05	3100 N	2328	-0-	-772	3593	112	1	2216	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	1962	-0-	-1038	2555	96	1	1866	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	2023	-0-	-1077	1478	96	1	1927	2	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	1981	-0-	-1119	359	97	1	1856	2	Y	25	21 1 4	
						28	9						
09	2458 N	2099	-0-	-359	-0-	103	1	1965	2	Y	28	30 1 2	
						31	9						
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	113	1	2229	2	Y	31	29 1 4	
						34	9						

BURNETT UNIT 7		WELL #:		24	RRCID ->	204285	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	10186	PERF.	8809 - 9997	
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	53	1	1051	2	Y	10	10 1 1	
						11	9						
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	Y	9	9 1 1	
						10	9						
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1029	2	Y	7	7 1 1	
						8	9						
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	2	Y	25	22 1 4	
						28	9						
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	1082	2	Y	24	26 1 2	
						26	9						
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1	1003	2	Y	22	21 1 3	
						24	9						

CAMERON UNIT 2		WELL #:		10	RRCID ->	204844	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8448 - 9630	
05	3162 X	2752	-0-	-410	-0-	132	1	2620	2	Y	-0-	-0-	
06	3060 X	2479	-0-	-581	-0-	121	1	2358	2	Y	-0-	-0-	
07	3162 X	2939	-0-	-223	-0-	139	1	2800	2	Y	-0-	-0-	
08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	142	1	2721	2	Y	-0-	-0-	
09	2670 X	2499	-0-	-171	-0-	124	1	2375	2	Y	-0-	-0-	
10	2883 X	2807	-0-	-76	-0-	136	1	2671	2	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
HOLT UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 205291			COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	10030 PERF. 8654 - 9110		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

05	3100 N	2311	-0-	-789	6381	129	1	2175	2	Y	6	4 1	4	
06	3000 N	2211	-0-	-789	5592	123	1	2080	2	Y	7	7 1	4	
07	3100 N	2302	-0-	-798	4794	128	1	2170	2	Y	4	7 1	1	
08	3100 N	2338	-0-	-762	4032	136	1	2202	2	Y	-0-	1 1	-0-	
09	3000 N	2177	-0-	-823	3209	130	1	2047	2	Y	-0-		-0-	
10	3100 N	2164	-0-	-936	2273	132	1	2032	2	Y	-0-		-0-	

PARKER UNIT 2			WELL #:		10	RRCID -> 207069			COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	10025 PERF. 8792 - 9963		

05	3100 N	2362	-0-	-738	6608	116	1	2217	2	Y	26	32 1	25	
06	3000 N	2074	-0-	-926	5682	103	1	1946	2	Y	23	33 1	15	
07	3100 N	1916	-0-	-1184	4498	91	1	1780	2	Y	41	2 1	54	
08	3100 N	2095	-0-	-1005	3493	103	1	1984	2	Y	7	60 1	1	
09	3000 N	2241	-0-	-759	2734	109	1	2096	2	Y	33	32 1	2	
10	3100 N	2334	-0-	-766	1968	111	1	2184	2	Y	35	32 1	1 8	4

BURNETT UNIT 2			WELL #:		6	RRCID -> 207755			COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	9725 PERF. 8352 - 9558		

05	3100 N	1566	-0-	-1534	3769	89	1	1477	2	Y	-0-		-0-	
06	3000 N	1493	-0-	-1507	2262	84	1	1409	2	Y	-0-		-0-	
07	3100 N	1605	-0-	-1495	767	92	1	1513	2	Y	-0-		-0-	
08	2273 N	1506	-0-	-767	-0-	69	1	1407	2	Y	27	19 1	8	
09	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	63	1	1381	2	Y	28	22 1	14	
10	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	65	1	1442	2	Y	30	31 1	1 8	12

BURNETT UNIT 9			WELL #:		12	RRCID -> 208040			COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	9720 PERF. 8537 - 9527		

05	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	144	1	2396	2	Y	31	28 1	12	
06	2190 X	2022	-0-	-168	-0-	112	1	1885	2	Y	23	31 1	4	
07	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	138	1	2267	2	Y	22	18 1	8	
08	2573 N	2296	-0-	-277	-0-	107	1	2172	2	Y	15	18 1	5	
09	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	89	1	1931	2	Y	12	11 1	6	
10	2418 X	2349	-0-	-69	-0-	101	1	2231	2	Y	15	14 1	1 8	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2887	-0-	-213	7284	179	1	2685	2	Y	21	25 1	5
						23	9						
06	3000 N	2694	-0-	-306	6978	162	1	2509	2	Y	21		26
						23	9						
07	3100 N	2903	-0-	-197	6781	180	1	2708	2	Y	14	25 1	15
						15	9						
08	3100 N	2841	-0-	-259	6522	177	1	2649	2	Y	14	21 1	8
						15	9						
09	3000 N	2960	-0-	-40	6482	188	1	2754	2	Y	16		24
						18	9						
10	3100 N	2571	-0-	-529	5953	171	1	2385	2	Y	14	21 1	17
						15	9						

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

05	3100 N	1617	-0-	-1483	147	77	1	1540	2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	964	-0-	-176	-0-	47	1	917	2	Y	-0-		-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	63	1	1257	2	Y	-0-		-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	66	1	1275	2	Y	26	22 1	4
						29	9						
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	77	1	1486	2	Y	32	34 1	2
						35	9						
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	90	1	1777	2	Y	38	35 1	5
						42	9						

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

05	3100 N	2047	-0-	-1053	3636	97	1	1937	2	Y	12	12 1	1
						13	9						
06	3000 N	1841	-0-	-1159	2477	90	1	1741	2	Y	9	9 1	1
						10	9						
07	3100 N	2384	-0-	-716	1761	112	1	2260	2	Y	11	10 1	2
						12	9						
08	3100 N	1886	-0-	-1214	547	92	1	1761	2	Y	30	27 1	5
						33	9						
09	2751 N	2204	-0-	-547	-0-	107	1	2055	2	Y	38	40 1	3
						42	9						
10	2387 N	2386	-0-	-1	-0-	113	1	2229	2	Y	40	38 1	5
						44	9						

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	225	1	3734	2	Y	91	72 1	35
						100	9						
06	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	268	1	4503	2	Y	105	120 1	20
						116	9						
07	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	230	1	3777	2	Y	70	64 1	26
						77	9						
08	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	197	1	3992	2	Y	87	86 1	27
						96	9						
09	2310 X	2158	-0-	-152	-0-	93	1	2014	2	Y	46	50 1	23
						51	9						
10	4340 X	2532	-0-	-1808	-0-	106	1	2367	2	Y	54	54 1	23
						59	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 214390			COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	3100 N	2250	-0-	-850	5229	105 1	2078 2	Y	61	63 1	4	
06	3000 N	2166	-0-	-834	4395	67 9	103 1	2005 2	Y	53	51 1	6
07	3100 N	2177	-0-	-923	3472	58 9	101 1	2025 2	Y	46	44 1	8
08	3100 N	2188	-0-	-912	2560	51 9	106 1	2040 2	Y	38	40 1	6
09	3000 N	2074	-0-	-926	1634	42 9	102 1	1952 2	Y	18	23 1	1
10	3100 N	2156	-0-	-944	690	20 9	103 1	2032 2	Y	19	18 1	2
						21 9						

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 215169			COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532	
05	1822 N	1414	-0-	-408	-0-	68 1	1336 2	Y	9	9 1	1	
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	10 9	65 1	1260 2	Y	7	7 1	1
07	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	8 9	67 1	1338 2	Y	6	6 1	1
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	7 9	72 1	1384 2	Y	11	10 1	2
09	1290 N	1289	-0-	-1	-0-	12 9	64 1	1214 2	Y	10	11 1	1
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	11 9	68 1	1332 2	Y	10	10 1	1
						11 9						

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 215666			COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518	
05	3689 X	3546	-0-	-143	-0-	168 1	3348 2	Y	27	28 1	2	
06	3570 X	3271	-0-	-299	-0-	30 9	159 1	3088 2	Y	22	22 1	2
07	3441 X	2991	-0-	-450	-0-	24 9	141 1	2830 2	Y	18	17 1	3
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	20 9	161 1	3109 2	Y	9	11 1	1
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	10 9	187 1	3587 2	Y	12	12 1	1
10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	13 9	180 1	3524 2	Y	10	10 1	1
						11 9						

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 216484			COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759	
05	3100 N	1552	-0-	-1548	2570	74 1	1478 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	1378	-0-	-1622	948	68 1	1310 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2754 N	1806	-0-	-948	-0-	86 1	1720 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1550 N	1350	-0-	-200	-0-	67 1	1283 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	105 1	2002 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	94 1	1833 2	Y	20	17 1	1 8	2
						22 9						

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 216990			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623	
05	3100 N	3261	-0-	161	548	156 1	3105 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	3706 X	3158	-0-	-548	-0-	155 1	3003 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	153 1	3085 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	161 1	3105 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	156 1	2999 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	147 1	2879 2	Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 217963		COMPL. DATE 02/06/2018			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21 1	406 2	Y	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20 1	384 2	Y	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19 1	397 2	Y	-0-			-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21 1	403 2	Y	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	346 2	Y	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21 1	400 2	Y	-0-			-0-

NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 218681		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860			
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	8 1	148 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	9 1	171 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	8 1	162 2	Y	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	9 1	164 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	87	-0-	-68	-0-	4 1	83 2	Y	-0-			-0-

BRIGGS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 219848		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930			
05	2604 X	2566	-0-	-38	-0-	120 1	2393 2	Y	48	50 1		3
						53 9						
06	2520 X	2343	-0-	-177	-0-	113 1	2186 2	Y	40	39 1		4
						44 9						
07	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	118 1	2376 2	Y	38	36 1		6
						42 9						
08	2573 N	2468	-0-	-105	-0-	120 1	2311 2	Y	34	35 1		5
						37 9						
09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	119 1	2282 2	Y	37	39 1		3
						41 9						
10	2542 X	2221	-0-	-321	-0-	106 1	2080 2	Y	32	31 1		4
						35 9						

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 221015		COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671			
05	3100 N	1657	-0-	-1443	2191	76 1	1505 2	Y	69	72 1		5
						76 9						
06	3000 N	1589	-0-	-1411	780	74 1	1450 2	Y	59	58 1		6
						65 9						
07	2266 N	1486	-0-	-780	-0-	68 1	1365 2	Y	48	46 1		8
						53 9						
08	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	77 1	1486 2	Y	48	49 1		7
						53 9						
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	75 1	1456 2	Y	53	56 1		4
						58 9						
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	79 1	1541 2	Y	54	51 1		7
						59 9						

COOKE, J.W. UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 221981		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802			
05	3968 X	3701	-0-	-267	-0-	178 1	3523 2	Y	-0-			-0-
06	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	191 1	3712 2	Y	-0-			-0-
07	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	185 1	3714 2	Y	-0-			-0-
08	3751 X	3746	-0-	-5	-0-	185 1	3561 2	Y	-0-			-0-
09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	205 1	3930 2	Y	-0-			-0-
10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	197 1	3856 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 10		WELL #: 12		RRCID -> 222250		COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3100 N	2084	-0-	-1016	4833	99 1	1966 2	Y	17	18 1	1
06	3000 N	1952	-0-	-1048	3785	95 1	1839 2	Y	16	15 1	2
07	3100 N	1961	-0-	-1139	2646	92 1	1856 2	Y	12	12 1	2
08	3100 N	2018	-0-	-1082	1564	98 1	1884 2	Y	33	30 1	5
09	3000 N	2023	-0-	-977	587	98 1	1886 2	Y	35	38 1	2
10	2781 N	2194	-0-	-587	-0-	105 1	2046 2	Y	39	36 1	5

BURNETT UNIT 7		WELL #: 25		RRCID -> 222526		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500		
05	3100 N	1973	-0-	-1127	4055	95 1	1878 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1609	-0-	-1391	2664	79 1	1530 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1961	-0-	-1139	1525	93 1	1868 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2031	-0-	-1069	456	99 1	1920 2	Y	11	9 1	2
09	2397 N	1941	-0-	-456	-0-	96 1	1833 2	Y	11	12 1	1
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	96 1	1871 2	Y	10	10 1	1

BURNETT UNIT 7		WELL #: 26		RRCID -> 222764		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506		
05	2389 N	1860	-0-	-529	-0-	106 1	1754 2	Y	-0-		-0-
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	90 1	1510 2	Y	-0-		-0-
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	91 1	1491 2	Y	-0-		-0-
08	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	51 1	1039 2	Y	-0-		-0-
09	1080 N	885	-0-	-195	-0-	39 1	846 2	Y	-0-		-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	53 1	1181 2	Y	-0-		-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 223201		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700		
05	3100 N	2073	-0-	-1027	7588	99 1	1974 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1660	-0-	-1340	6248	81 1	1579 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	682	-0-	-2418	3830	32 1	650 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2389	-0-	-711	3119	114 1	2208 2	Y	61	52 1	9
09	3000 N	1471	-0-	-1529	1590	71 1	1355 2	Y	41	47 1	3
10	3100 N	2408	-0-	-692	898	113 1	2222 2	Y	66	61 1	8

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 223590		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1449	-0-	-1651	1874	70	1	1379	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1431	-0-	-1569	305	70	1	1361	2	Y	-0-		-0-
07	2047 N	1742	-0-	-305	-0-	82	1	1660	2	Y	-0-		-0-
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	79	1	1526	2	Y	-0-		-0-
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	88	1	1691	2	Y	-0-		-0-
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	92	1	1823	2	Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

05	3100 N	2565	-0-	-535	2145	120	1	2381	2	Y	58	58	1	4
06	3000 N	2688	-0-	-312	1833	128	1	2499	2	Y	55	53	1	6
07	3100 N	2747	-0-	-353	1480	128	1	2566	2	Y	48	46	1	8
08	3100 N	2234	-0-	-866	614	109	1	2089	2	Y	33	36	1	5
09	2855 N	2241	-0-	-614	-0-	109	1	2093	2	Y	35	38	1	2
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	86	1	1690	2	Y	29	27	1	4

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

05	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	218	1	3284	2	Y	14	17	1	3
06	3540 X	2505	-0-	-1035	-0-	152	1	2341	2	Y	11			14
07	3658 X	3245	-0-	-413	-0-	202	1	3028	2	Y	14	13	1	15
08	3627 X	2685	-0-	-942	-0-	168	1	2504	2	Y	12	20	1	7
09	3510 X	2776	-0-	-734	-0-	177	1	2585	2	Y	13			20
10	3503 X	3296	-0-	-207	-0-	219	1	3059	2	Y	16	17	1	19

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

05	3100 N	1808	-0-	-1292	968	100	1	1647	2	Y	55	48	1	21
06	2518 N	1550	-0-	-968	-0-	84	1	1415	2	Y	46	58	1	8
07	1333 N	887	-0-	-446	-0-	49	1	815	2	Y	21	21	1	8
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	94	1	1908	2	Y	17	20	1	5
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	81	1	1763	2	Y	16	13	1	8
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	Y	18	18	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
CAMERON UNIT 2			WELL #:		11	RRCID -> 228456			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	207	1	4105	2	Y	56	58	1	4
							62	9							
06		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	198	1	3853	2	Y	48	47	1	5
							53	9							
07		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	194	1	3903	2	Y	23	24	1	4
							25	9							
08		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	204	1	3930	2	Y	19	20	1	3
							21	9							
09		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	199	1	3797	2	Y	20	22	1	1
							22	9							
10		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	193	1	3789	2	Y	20	19	1	2
							22	9							

METCALF UNIT 1					WELL #:		10	RRCID -> 229052			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692	

05		2976 X	2431	-0-	-545	-0-	115	1	2288	2	Y	25	26	1	2
							28	9							
06		2880 X	2467	-0-	-413	-0-	120	1	2323	2	Y	22	22	1	2
							24	9							
07		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	137	1	2758	2	Y	41	36	1	7
							45	9							
08		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	150	1	2876	2	Y	34	36	1	5
							37	9							
09		2670 X	2534	-0-	-136	-0-	124	1	2376	2	Y	31	34	1	2
							34	9							
10		2945 N	2830	-0-	-115	-0-	135	1	2658	2	Y	34	32	1	4
							37	9							

TURNER UNIT 1					WELL #:		11	RRCID -> 229480			COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695	

05		3100 N	1716	-0-	-1384	2505	82	1	1634	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1337	-0-	-1663	842	66	1	1271	2	Y	-0-			-0-
07		2065 N	1223	-0-	-842	-0-	58	1	1165	2	Y	-0-			-0-
08		1705 N	1279	-0-	-426	-0-	63	1	1216	2	Y	-0-			-0-
09		1350 X	1143	-0-	-207	-0-	56	1	1087	2	Y	-0-			-0-
10		1705 X	1352	-0-	-353	-0-	66	1	1286	2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2					WELL #:		7	RRCID -> 230590			COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570	

05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	76	1	1506	2	Y	70	68	1	5
							77	9							
06		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	70	1	1345	2	Y	56	55	1	6
							62	9							
07		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	73	1	1468	2	Y	53	50	1	9
							58	9							
08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	86	1	1654	2	Y	54	55	1	8
							59	9							
09		1470 N	1392	-0-	-78	-0-	66	1	1275	2	Y	46	51	1	3
							51	9							
10		1612 N	1076	-0-	-536	-0-	51	1	986	2	Y	35	34	1	4
							39	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
BURNETT UNIT 10		WELL #: 13		RRCID -> 231386		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231642		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647								
05	3100 N	2519	-0-	-581	8519	120 1	2368 2	Y	28	29	1					2
06	3000 N	2546	-0-	-454	8065	123 1	2394 2	Y	26	25	1					3
07	3100 N	2255	-0-	-845	7220	105 1	2118 2	Y	29	27	1					5
08	3100 N	2362	-0-	-738	6482	116 1	2218 2	Y	25	26	1					4
09	3000 N	2360	-0-	-640	5842	116 1	2214 2	Y	27	29	1					2
10	3100 N	2538	-0-	-562	5280	122 1	2384 2	Y	29	27	1					4

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 231812		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538								
05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	141 1	2806 2	Y	-0-							-0-
06	3150 X	2717	-0-	-433	-0-	133 1	2584 2	Y	-0-							-0-
07	3255 X	2651	-0-	-604	-0-	126 1	2525 2	Y	-0-							-0-
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	142 1	2748 2	Y	-0-							-0-
09	2760 X	2599	-0-	-161	-0-	129 1	2470 2	Y	-0-							-0-
10	2852 X	2411	-0-	-441	-0-	117 1	2294 2	Y	-0-							-0-

PARKER UNIT #1		WELL #: 16		RRCID -> 232507		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836								
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15 1	251 2	Y	-0-							-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	244 2	Y	-0-							-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1	247 2	Y	-0-							-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	13 1	217 2	Y	-0-							-0-
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	12 1	197 2	Y	-0-							-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	12 1	198 2	Y	-0-							-0-

PARKER UNIT #1		WELL #: 17		RRCID -> 232677		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810								
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	70 1	1175 2	Y	-0-							-0-
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	72 1	1225 2	Y	-0-							-0-
07	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	70 1	1176 2	Y	-0-							-0-
08	1240 N	1038	-0-	-202	-0-	60 1	978 2	Y	-0-							-0-
09	1290 N	930	-0-	-360	-0-	55 1	875 2	Y	-0-							-0-
10	1240 N	771	-0-	-469	-0-	47 1	724 2	Y	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2666 N	2248	-0-	-418	-0-	105	1	2076	2	Y	61	64	4
						67	9						
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	119	1	2309	2	Y	61	59	6
						67	9						
07	3100 N	3523	-0-	423	423	162	1	3278	2	Y	75	69	12
						83	9						
08	3684 X	3261	-0-	-423	-0-	159	1	3063	2	Y	35	42	5
						39	9						
09	2490 X	2079	-0-	-411	-0-	102	1	1949	2	Y	25	28	2
						28	9						
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	175	1	3447	2	Y	42	38	5
						46	9					1 8	

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

05	3100 N	2061	-0-	-1039	968	116	1	1945	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2863 N	1895	-0-	-968	-0-	105	1	1790	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	93	1	1569	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	87	1	1397	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	93	1	1461	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	82	1	1261	2	Y	-0-	-0-	-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

05	3100 N	1717	-0-	-1383	2976	82	1	1633	2	Y	2	2	-0-
						2	9						
06	3000 N	1215	-0-	-1785	1191	60	1	1154	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
07	3046 N	1855	-0-	-1191	-0-	88	1	1765	2	Y	2	2	-0-
						2	9						
08	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	109	1	2098	2	Y	18	15	3
						20	9						
09	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	105	1	1997	2	Y	17	19	1
						19	9						
10	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	101	1	1985	2	Y	17	16	2
						19	9						

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	193	1	3198	2	Y	53	50	20
						58	9						
06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	180	1	3008	2	Y	48	59	9
						53	9						
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	201	1	3300	2	Y	42	35	16
						46	9						
08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	152	1	3094	2	Y	39	43	12
						43	9						
09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	133	1	2889	2	Y	38	31	19
						42	9						
10	3441 X	3195	-0-	-246	-0-	135	1	3016	2	Y	40	42	17
						44	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

05		2314 N	1446	-0-	-868	-0-	68 1	1361 2	Y	15	16 1	1		
							17 9							
06		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	68 1	1314 2	Y	13	13 1	1		
							14 9							
07		1457 N	1451	-0-	-6	-0-	68 1	1369 2	Y	13	12 1	2		
							14 9							
08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	75 1	1432 2	Y	11	11 1	2		
							12 9							
09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	74 1	1416 2	Y	12	13 1	1		
							13 9							
10		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	75 1	1461 2	Y	12	11 1	2		
							13 9							

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710														
05		3100 N	1445	-0-	-1655	1220	69 1	1376 2	Y	-0-		-0-		
06		2798 N	1578	-0-	-1220	-0-	78 1	1500 2	Y	-0-		-0-		
07		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	74 1	1500 2	Y	-0-		-0-		
08		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	66 1	1276 2	Y	-0-		-0-		
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	53 1	1005 2	Y	-0-		-0-		
10		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	92 1	1795 2	Y	-0-		-0-		

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646														
05		3348 X	2654	-0-	-694	-0-	127 1	2527 2	Y	-0-		-0-		
06		3240 X	1684	-0-	-1556	-0-	82 1	1602 2	Y	-0-		-0-		
07		3348 X	2758	-0-	-590	-0-	130 1	2628 2	Y	-0-		-0-		
08		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	136 1	2615 2	Y	-0-		-0-		
09		2580 X	2128	-0-	-452	-0-	105 1	2023 2	Y	-0-		-0-		
10		2759 X	2279	-0-	-480	-0-	111 1	2168 2	Y	-0-		-0-		

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818														
05		3100 N	1436	-0-	-1664	2650	69 1	1367 2	Y	-0-		-0-		
06		3000 N	1393	-0-	-1607	1043	68 1	1325 2	Y	-0-		-0-		
07		2634 N	1591	-0-	-1043	-0-	75 1	1516 2	Y	-0-		-0-		
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	75 1	1426 2	Y	-0-		-0-		
09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	71 1	1367 2	Y	-0-		-0-		
10		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	83 1	1629 2	Y	10	8 1	1 8	1	
							11 9							

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826														
05		3100 N	2481	-0-	-619	7416	139 1	2342 2	Y	-0-		-0-		
06		3000 N	2315	-0-	-685	6731	129 1	2186 2	Y	-0-		-0-		
07		3100 N	2423	-0-	-677	6054	135 1	2288 2	Y	-0-		-0-		
08		3100 N	2456	-0-	-644	5410	143 1	2313 2	Y	-0-		-0-		
09		3000 N	2023	-0-	-977	4433	121 1	1902 2	Y	-0-		-0-		
10		3100 N	2233	-0-	-867	3566	136 1	2097 2	Y	-0-		-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208													
CAMERON UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 237270		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8376 - 9566					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		3100 N	2341	-0-	-759	5463	132	1	2180	2	Y	26	24	1		10
							29	9								
06		3000 N	2225	-0-	-775	4688	124	1	2075	2	Y	24	30	1		4
							26	9								
07		3100 N	2003	-0-	-1097	3591	114	1	1870	2	Y	17	15	1		6
							19	9								
08		3100 N	2248	-0-	-852	2739	105	1	2143	2	Y	-0-	6	1		-0-
09		3000 N	1843	-0-	-1157	1582	81	1	1762	2	Y	-0-				-0-
10		3100 N	2234	-0-	-866	716	96	1	2137	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								

BURNETT UNIT 10			WELL #: 14		RRCID -> 238051		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8360 - 9544					
05		3658 X	3548	-0-	-110	-0-	199	1	3303	2	Y	42	41	1		16
							46	9								
06		3540 X	3352	-0-	-188	-0-	186	1	3123	2	Y	39	48	1		7
							43	9								
07		3658 X	3499	-0-	-159	-0-	199	1	3265	2	Y	32	27	1		12
							35	9								
08		3658 X	3422	-0-	-236	-0-	158	1	3220	2	Y	40	40	1		12
							44	9								
09		3480 X	3087	-0-	-393	-0-	134	1	2912	2	Y	37	30	1		19
							41	9								
10		3534 X	3439	-0-	-95	-0-	145	1	3248	2	Y	42	43	1		18
							46	9								

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 239137		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9856		PERF. 8484 - 9674					
05		1581 N	880	-0-	-701	-0-	42	1	838	2	Y	-0-				-0-
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	58	1	1136	2	Y	-0-				-0-
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	80	1	1597	2	Y	-0-				-0-
08		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	135	1	2599	2	Y	-0-				-0-
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	Y	-0-				-0-
10		1674 N	233	-0-	-1441	-0-	11	1	222	2	Y	-0-				-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 17		RRCID -> 239866		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8696 - 9868					
05		3844 X	3831	-0-	-13	-0-	237	1	3574	2	Y	18	22	1		4
							20	9								
06		3720 X	3497	-0-	-223	-0-	212	1	3265	2	Y	18				22
							20	9								
07		3844 X	3622	-0-	-222	-0-	226	1	3376	2	Y	18	20	1		20
							20	9								
08		3844 X	3464	-0-	-380	-0-	217	1	3228	2	Y	17	27	1		10
							19	9								
09		3720 X	3389	-0-	-331	-0-	216	1	3152	2	Y	19				29
							21	9								
10		3844 X	3407	-0-	-437	-0-	226	1	3159	2	Y	20	26	1		23
							22	9								

PARKER UNIT 2			WELL #: 12		RRCID -> 241286		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 9963		PERF. 8584 - 9806					
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	67	1	1286	2	Y	-0-				-0-
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	2	Y	-0-				-0-
07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	66	1	1313	2	Y	-0-				-0-
08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1202	2	Y	-0-				-0-
09		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	2	Y	-0-				-0-
10		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	65	1	1275	2	Y	-0-				-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2250 N	1560	-0-	-690	-0-	36	1	1524	2	N	-0-		172
*12	2263 N	1962	-0-	-301	-0-	48	1	1892	2	N	20		192
*01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	22	9	2187	2	N	31	181 1	42
*02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	57	1	2019	2	N	20		62
*03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	34	9	2164	2	N	15		77
*04	2190 N	2172	-0-	-18	-0-	57	1	2098	2	N	15		92
*05	2325 N	2279	-0-	-46	-0-	17	9	2186	2	N	33		125
*06	2160 N	2133	-0-	-27	-0-	57	1	2051	2	N	25		150
*07	2263 N	2015	-0-	-248	-0-	36	9	1950	2	N	13		163
*08	2294 N	2107	-0-	-187	-0-	54	1	2029	2	N	20		183
*09	2130 N	2070	-0-	-60	-0-	28	9	1994	2	N	19		202
*10	2015 N	1871	-0-	-144	-0-	55	1	1815	2	N	6		208
						21	9						
						49	1						
						7	9						

 BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

05	3100 N	2842	-0-	-258	10879	162	1	2680	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2739	-0-	-261	10618	153	1	2586	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3116	-0-	16	10634	173	1	2844	2	Y	90	56 1	34
						99	9						
08	3100 N	2850	-0-	-250	10384	131	1	2654	2	Y	59	75 1	18
						65	9						
09	3000 N	2868	-0-	-132	10252	123	1	2676	2	Y	63	49 1	31
						69	9					1 8	
10	13217 X	2965	-0-	-10252	-0-	124	1	2769	2	Y	65	68 1	27
						72	9					1 8	

 BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

05	403 N	309	-0-	-94	-0-	18	1	291	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	16	1	273	2	Y	-0-		-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	2	Y	-0-		-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	2	Y	-0-		-0-

 LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	116	1	2310	2	Y	10	10 1	1
						11	9						
06	3000 N	3030	-0-	30	30	148	1	2870	2	Y	11	11 1	1
						12	9						
07	2987 N	2957	-0-	-30	-0-	138	1	2786	2	Y	30	26 1	5
						33	9						
08	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	142	1	2729	2	Y	24	25 1	4
						26	9						
09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	131	1	2501	2	Y	23	25 1	2
						25	9						
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	135	1	2646	2	Y	24	23 1	3
						26	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
HOLT UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 246630		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3100 N	1989	-0-	-1111	3925	102 1	1723 2	Y	149	88 1	98
06	3000 N	1858	-0-	-1142	2783	164 9	1587 2	Y	161	173 1	86
07	3100 N	1889	-0-	-1211	1572	94 1	1677 2	Y	102	165 1	23
08	3100 N	1865	-0-	-1235	337	177 9	1682 2	Y	71	56 1	38
09	2143 N	1806	-0-	-337	-0-	100 1	1627 2	Y	69	49 1	58
10	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	112 9	1668 2	Y	75	107 1	26
						105 1					
						78 9					
						103 1					
						76 9					
						108 1					
						83 9					

PARKER UNIT 2		WELL #: 13		RRCID -> 247389		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950			
05	3100 N	2620	-0-	-480	8143	128 1	2449 2	Y	39	52 1	38
06	3000 N	2472	-0-	-528	7615	43 9	2310 2	Y	37	51 1	24
07	3100 N	2270	-0-	-830	6785	121 1	2092 2	Y	65	3 1	86
08	3100 N	2529	-0-	-571	6214	41 9	2396 2	Y	7	92 1	1
09	3000 N	2406	-0-	-594	5620	106 1	2257 2	Y	28	27 1	2
10	3100 N	2228	-0-	-872	4748	72 9	2092 2	Y	26	24 1	3
						125 1					
						8 9					
						118 1					
						31 9					
						107 1				1 8	
						29 9					

CAMERON UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 247859		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552			
05	3100 N	2011	-0-	-1089	4872	95 1	1877 2	Y	35	38 1	2
06	3000 N	2443	-0-	-557	4315	39 9	2282 2	Y	40	37 1	4
07	3100 N	2338	-0-	-762	3553	117 1	2194 2	Y	32	31 1	5
08	3100 N	2741	-0-	-359	3194	44 9	2606 2	Y	-0-	5 1	-0-
09	3000 N	2150	-0-	-850	2344	109 1	2043 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	2039	-0-	-1061	1283	35 9	1940 2	Y	-0-		-0-
						135 1					
						107 1					
						99 1					

BURNETT UNIT 10		WELL #: 15		RRCID -> 248304		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581			
05	3100 N	1904	-0-	-1196	1471	89 1	1754 2	Y	55	57 1	4
06	3000 N	1673	-0-	-1327	144	61 9	1545 2	Y	44	43 1	5
07	1809 N	1665	-0-	-144	-0-	80 1	1547 2	Y	37	36 1	6
08	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	48 9	1485 2	Y	22	25 1	3
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	77 1	1598 2	Y	26	27 1	2
10	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	41 9	1309 2	Y	21	20 1	3
						77 1					
						24 9					
						83 1					
						29 9					
						66 1					
						23 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	2040	-0-	-1060	3278	98 1	1942 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3000 N	1660	-0-	-1340	1938	81 1	1579 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3100 N	1772	-0-	-1328	610	84 1	1688 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	2370 N	1760	-0-	-610	-0-	86 1	1674 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	84 1	1601 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	84 1	1653 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

05	3100 N	2852	-0-	-248	10480	136 1	2704 2	Y	11	11	1		1
						12 9							
06	12787 X	2307	-0-	-10480	-0-	113 1	2185 2	Y	8	8	1		1
						9 9							
07	2666 X	2214	-0-	-452	-0-	105 1	2102 2	Y	6	6	1		1
						7 9							
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	145 1	2790 2	Y	-0-	1	1		-0-
09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	157 1	3015 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	175 1	3439 2	Y	-0-	-0-			-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	174 1	3444 2	Y	18	19	1		1
						20 9							
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	165 1	3206 2	Y	16	15	1		2
						18 9							
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	158 1	3187 2	Y	13	13	1		2
						14 9							
08	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	161 1	3091 2	Y	-0-	2	1		-0-
09	3060 X	2979	-0-	-81	-0-	148 1	2831 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	3627 X	2949	-0-	-678	-0-	143 1	2806 2	Y	-0-	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

05	3286 X	3179	-0-	-107	-0-	149 1	2976 2	Y	49	51	1		3
						54 9							
06	3180 X	2818	-0-	-362	-0-	136 1	2638 2	Y	40	39	1		4
						44 9							
07	3286 X	3065	-0-	-221	-0-	143 1	2893 2	Y	26	26	1		4
						29 9							
08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	146 1	2795 2	Y	21	22	1		3
						23 9							
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	146 1	2800 2	Y	24	25	1		2
						26 9							
10	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	141 1	2783 2	Y	22	21	1		3
						24 9							

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

05	3100 N	2062	-0-	-1038	4273	100 1	1923 2	Y	35	48	1		34
						39 9							
06	3000 N	1967	-0-	-1033	3240	97 1	1834 2	Y	33	45	1		22
						36 9							
07	3100 N	2082	-0-	-1018	2222	98 1	1909 2	Y	68	4	1		86
						75 9							
08	3100 N	2166	-0-	-934	1288	107 1	2052 2	Y	6	91	1		1
						7 9							
09	3000 N	1987	-0-	-1013	275	98 1	1869 2	Y	18	18	1		1
						20 9							
10	2110 N	1835	-0-	-275	-0-	88 1	1728 2	Y	17	16	1		2
						19 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
BURNETT UNIT 7		WELL #: 28		RRCID -> 251969		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
05	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	165	1	2732	2	Y	125	111	1	48
06	2370 N	2108	-0-	-262	-0-	138	9	1903	2	Y	84	116	1	16
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	113	1	2387	2	Y	83	68	1	31
08	3038 N	1520	-0-	-1518	-0-	92	9	1414	2	Y	34	54	1	11
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	145	1	2818	2	Y	71	46	1	36
10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	69	1	2865	2	Y	73	78	1	1 8 30
						37	9							
						129	1							
						78	9							
						129	1							
						80	9							
HOLT UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 252626		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932					
05	3100 N	2581	-0-	-519	9040	144	1	2437	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2319	-0-	-681	8359	129	1	2190	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2461	-0-	-639	7720	137	1	2324	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3070	-0-	-30	7690	179	1	2891	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2716	-0-	-284	7406	162	1	2554	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3053	-0-	-47	7359	186	1	2866	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
CAMERON UNIT 2		WELL #: 13		RRCID -> 254274		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812					
05	3100 N	1771	-0-	-1329	2205	85	1	1686	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1810	-0-	-1190	1015	89	1	1721	2	Y	-0-			-0-
07	2857 N	1842	-0-	-1015	-0-	87	1	1755	2	Y	-0-			-0-
08	1767 N	1492	-0-	-275	-0-	73	1	1419	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1549	-0-	-251	-0-	77	1	1472	2	Y	-0-			-0-
10	1829 N	1459	-0-	-370	-0-	71	1	1388	2	Y	-0-			-0-
CAMERON UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 254589		COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675					
05	3100 N	2467	-0-	-633	8427	118	1	2349	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2296	-0-	-704	7723	113	1	2183	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2241	-0-	-859	6864	105	1	2101	2	Y	32	27	1	5
08	3100 N	2371	-0-	-729	6135	35	9	2224	2	Y	28	29	1	4
09	3000 N	2276	-0-	-724	5411	116	1	2133	2	Y	29	31	1	2
10	3100 N	2328	-0-	-772	4639	31	9	2184	2	Y	30	28	1	4
						111	1							
						32	9							
						111	1							
						33	9							
CAMERON UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 254590		COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699					
05	3100 N	2618	-0-	-482	9559	124	1	2474	2	Y	18	19	1	1
06	3000 N	1981	-0-	-1019	8540	20	9	1871	2	Y	12	12	1	1
07	3100 N	2125	-0-	-975	7565	97	1	2020	2	Y	4	4	1	1
08	3100 N	1870	-0-	-1230	6335	13	9	1777	2	Y	1	2	1	-0-
09	3000 N	1989	-0-	-1011	5324	101	1	1888	2	Y	3	3	1	-0-
10	3100 N	1802	-0-	-1298	4026	4	9	1713	2	Y	2	2	1	-0-
						92	1							
						1	9							
						98	1							
						3	9							
						87	1							
						2	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
J. W. COOKE UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 263730			COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH	9960	PERF. 8552 - 9770	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		3100 X	3095	-0-	-5	-0-	196	1	2820	2	Y	72		134
							79	9						
06		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	213	1	3088	2	Y	63		197
							69	9						
07		3472 X	3010	-0-	-462	-0-	202	1	2757	2	Y	46	179 1	64
							51	9						
08		3472 X	3011	-0-	-461	-0-	205	1	2759	2	Y	43		107
							47	9						
09		3360 X	2628	-0-	-732	-0-	175	1	2395	2	Y	53		160
							58	9						
10		3472 X	2439	-0-	-1033	-0-	178	1	2205	2	Y	51		211
							56	9						

RICHARDSON UNIT 1			WELL #:		15	RRCID -> 263824			COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8396 - 9550	

05		3224 X	2665	-0-	-559	-0-	127	1	2524	2	Y	13	13 1	1
							14	9						
06		3120 X	2547	-0-	-573	-0-	124	1	2412	2	Y	10	10 1	1
							11	9						
07		3224 X	2541	-0-	-683	-0-	120	1	2410	2	Y	10	9 1	2
							11	9						
08		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	152	1	2933	2	Y	13	13 1	2
							14	9						
09		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	146	1	2808	2	Y	14	15 1	1
							15	9						
10		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	166	1	3255	2	Y	16	15 1	2
							18	9						

HOLT UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 263828			COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH	10110	PERF. 8712 - 9935	

05		3100 N	2751	-0-	-349	10761	153	1	2576	2	Y	20	12 1	13
							22	9						
06		3000 N	2734	-0-	-266	10495	151	1	2558	2	Y	23	24 1	12
							25	9						
07		3100 N	2561	-0-	-539	9956	143	1	2403	2	Y	14	23 1	3
							15	9						
08		3100 N	2783	-0-	-317	9639	158	1	2560	2	Y	59	30 1	32
							65	9						
09		3000 N	2638	-0-	-362	9277	154	1	2421	2	Y	57	41 1	48
							63	9						
10		3100 N	2555	-0-	-545	8732	151	1	2340	2	Y	58	86 1	20
							64	9						

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 263984			COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH	9895	PERF. 8527 - 9731	

05		2976 X	2754	-0-	-222	-0-	129	1	2568	2	Y	52	54 1	3
							57	9						
06		2880 X	2606	-0-	-274	-0-	125	1	2430	2	Y	46	44 1	5
							51	9						
07		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	124	1	2511	2	Y	38	37 1	6
							42	9						
08		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	135	1	2584	2	Y	33	34 1	5
							36	9						
09		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	125	1	2400	2	Y	32	35 1	2
							35	9						
10		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	132	1	2597	2	Y	35	33 1	4
							39	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 9		WELL #: 18		RRCID -> 263992		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	4433 X	4410	-0-	-23	-0-	246 1	4092 2	Y	65	62 1	25
06	4290 X	4115	-0-	-175	-0-	72 9	3824 2	Y	58	72 1	11
07	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	227 1	4215 2	Y	51	43 1	19
08	4433 X	4236	-0-	-197	-0-	64 9	4003 2	Y	33	42 1	10
09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	257 1	3848 2	Y	19	20 1	9
10	4123 X	3981	-0-	-142	-0-	56 9	3790 2	Y	19	20 1	8
						197 1					
						36 9					
						177 1					
						21 9					
						170 1					
						21 9					
CAMERON UNIT 1											
		WELL #: 16H		RRCID -> 273324		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984			
05	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	423 1	8408 2	Y	-0-		-0-
06	8250 X	8157	-0-	-93	-0-	400 1	7757 2	Y	-0-		-0-
07	8525 X	8443	-0-	-82	-0-	399 1	8044 2	Y	-0-		-0-
08	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	422 1	8120 2	Y	-0-		-0-
09	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	409 1	7833 2	Y	-0-		-0-
10	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	412 1	8075 2	Y	-0-		-0-
RFE OPERATING, LLC											
REED ESTATE UNIT		WELL #: 704776		RRCID -> 091209		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2021											
REED ESTATE UNIT											
		WELL #: 2		RRCID -> 117004		COMPL. DATE 04/17/1985		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHADWICK											
		WELL #: 1		RRCID -> 182811		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564			
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-		105
06	480 N	332	-0-	-148	-0-	332 2		N	-0-		105
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		105
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		105
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		105
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		105
WALTON, WILLIAM H. GU											
		WELL #: 1B		RRCID -> 206324		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407			
05	775 N	38	-0-	-737	-0-	38 2		N	-0-		58
06	210 N	90	-0-	-120	-0-	90 2		N	-0-		58
07	403 N	207	-0-	-196	-0-	207 2		N	-0-		58
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		58
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		58
*10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-		58

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776								
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 208301		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	651 N	296	-0-	-355	-0-	292 2	4 9	Y	4	118
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	242 2	10 9	Y	9	127
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	829 2	43 9	Y	39	61
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	455 2	14 9	Y	13	74
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	420 2	41 9	Y	37	111
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	256 2	36 9	Y	33	22

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210011		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545		
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		Y	-0-	6
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1313 2	1 9	Y	1	7
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1493 2	3 9	Y	3	3
08	1705 X	1495	-0-	-210	-0-	1494 2	1 9	Y	1	4
09	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1545 2	2 9	Y	2	6
10	1364 X	827	-0-	-537	-0-	825 2	2 9	Y	2	1

HOOKER, CHARLES G		WELL #: 4		RRCID -> 211110		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342		
05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	390 2	8 9	Y	7	127
06	270 X	120	-0-	-150	-0-	120 2		Y	-0-	127
07	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-	127
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-	127
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-	127
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-	127

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 217210		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538		
05	1302 X	1129	-0-	-173	-0-	1129 2		Y	-0-	8
06	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1321 2	1 9	Y	1	9
07	1395 X	623	-0-	-772	-0-	623 2		Y	-0-	4
08	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		Y	-0-	4
09	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1690 2	4 9	Y	4	8
*10	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2111 2	1 9	Y	1	9

HOWE		WELL #: 4		RRCID -> 217909		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 221053		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564		
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560 2	1 9	Y	1	44
06	840 N	292	-0-	-548	-0-	288 2	4 9	Y	4	48
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	828 2	147 9	Y	134	23
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	403 2	6 9	Y	5	28
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	211 2	15 9	Y	14	42
*10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1318 2	13 9	Y	12	8

WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221858		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624		
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		Y	-0-	-0-
06	1920 N	1658	-0-	-262	-0-	1658 2		Y	-0-	-0-
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		Y	-0-	-0-
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		Y	-0-	-0-
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		Y	-0-	-0-
*10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776														
WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 222292		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8735 - 9468						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			117	
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			117	
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2	50	9	N	45			162	
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2	39	9	N	35			197	
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2	24	9	N	22	180	1	1 8	38
*10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2	105	9	N	95	2	8	131	

REED ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222602		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 8698 - 9816						
05	400 N	388	-0-	-12	-0-	-0-	375	2	13	9	N	12			182	
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	10	9	N	9	9	8	182	
07	2449 N	2090	-0-	-359	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			182	
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			182	
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			182	
*10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	2	43	9	N	39	4	8	217	

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 223369		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8642 - 9464						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223755		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10057		PERF. 9455 - 9600						
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-	
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-	
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-	

REED ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224408		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8686 - 9904						
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	2	11	9	N	10			113	
06	2040 N	1501	-0-	-539	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			113	
07	2139 N	1470	-0-	-669	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			113	
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			113	
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			113	
*10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			113	

ROBINSON, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 225247		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9534 - 9798						
05	2883 N	2165	-0-	-718	-0-	-0-	2164	2	1	9	N	1			51	
06	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	2786	2	13	9	N	12	9	8	54	
07	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-			54	
08	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	2907	2	2	9	N	2			56	
09	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	2751	2	7	9	N	6	3	8	59	
*10	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	2872	2	6	9	N	5	4	8	60	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC		//CONT.//		704776										
BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	225278	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8794 - 10128		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED ESTATE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226141	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8562 - 9826		
05	2046 X	1618	-0-	-428	-0-	1618	2			N	-0-			100
06	2040 X	1597	-0-	-443	-0-	1597	2			N	-0-			100
07	2108 X	1453	-0-	-655	-0-	1417	2	36	9	N	33			133
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3861	2	13	9	N	12			145
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3255	2	39	9	N	35	3	8	177
*10	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3143	2	32	9	N	29	4	8	202

PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	226233	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8886 - 9345		
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-			20
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-			20
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	97	2	3	9	Y	3			23
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			23
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	8	23
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			23

BIGGS, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	226957	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10186	PERF.	8986 - 9972		
05	930 N	413	-0-	-517	-0-	402	2	11	9	N	10			160
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-			160
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			160
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	N	5			165
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			165
*10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	N	6	1	8	170

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	228335	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	8906 - 10092		
05	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	3294	-0-	294	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
07	2496 N	2202	-0-	-294	-0-	2202	2			Y	-0-			-0-
08	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-			-0-
09	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-			-0-
10	3410 X	243	-0-	-3167	-0-	243	2			Y	-0-			-0-

REED ESTATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	228394	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8780 - 9872		
05	589 N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-			173
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			173
07	744 N	533	-0-	-211	-0-	533	2			N	-0-	89	1	84
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			84
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			84
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776													
ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		186 N	40	-0-	-146	-0-	39 2	1 9	N	1			86
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	33 2	9 9	N	8	3 8		91
07		62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			91
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	73 2	6 9	N	5			96
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	80 2	8 9	N	7	7 8		96
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	116 2	18 9	N	16	10 8		102

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830													
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-			-0-
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-			-0-
07		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		Y	-0-			-0-
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-			-0-
09		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		Y	-0-			-0-
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		Y	-0-			-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076													
05	14B2	EXT	21	-0-	21	79	21 2		Y	-0-			-0-
06		79 X	-0-	-0-	-79	-0-			Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936													
05		217 N	150	-0-	-67	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
09		150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857													
05		1891 X	1847	-0-	-44	-0-	1847 2		N	-0-			17
06		1830 X	1563	-0-	-267	-0-	1563 2		N	-0-			17
07		1891 X	1074	-0-	-817	-0-	1074 2		N	-0-			17
08		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-			17
09		1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1845 2		N	-0-			17
10		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-			17

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385													
05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	872 2	43 9	N	39			132
06		1320 N	816	-0-	-504	-0-	813 2	3 9	N	3	3 8		132
07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1394 2	28 9	N	25			157
08		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1613 2	11 9	N	10			167
09		930 N	786	-0-	-144	-0-	786 2		N	-0-			167
10		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1465 2	77 9	N	70	185 1	2 8	50

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038													
05		715 X	193	-0-	-522	-0-	193 2		Y	-0-			-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-			-0-
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-			-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-			-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776													
LAZARINE		WELL #: 1		RRCID -> 235705		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9468 - 9568					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 235782		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8758 - 9435					
05	558 N	257	-0-	-301	-0-	245	2	12	9	Y	11	3	1		158
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-				158
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	12				170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	190	1		23
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 235982		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9231 - 9914					
05	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-				-0-
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-				-0-
07	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-				-0-
08	3100 N	3173	-0-	73	73	3173	2			Y	-0-				-0-
09	3000 N	3168	-0-	168	241	3168	2			Y	-0-				-0-
10	3046 N	2805	-0-	-241	-0-	2805	2			Y	-0-				-0-

S. GARY		WELL #: 1		RRCID -> 245086		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8882 - 10444					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

ROBINSON, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 245878		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 5723		PERF. 3148 - 2796					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REED ESTATE UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 260679		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 9495		PERF.10137 - 12430					
05	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-				303
06	5730 X	5561	-0-	-169	-0-	5549	2	12	9	N	11	11	8		303
07	5921 X	5715	-0-	-206	-0-	5715	2			N	-0-	88	1		215
08	5921 X	5852	-0-	-69	-0-	5852	2			N	-0-				215
09	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6783	2	12	9	N	11	11	8		215
*10	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5952	2	14	9	N	13	13	8		215

LAZARINE GAS UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 263964		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 9515		PERF.10252 - 13619					
05	14B2 EXT	123	-0-	123	210	123	2			N	-0-				165
06	2337 X	2127	-0-	-210	-0-	2127	2			N	-0-				165
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-				165
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776													
LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6732 2	79 9	N	72			255
06		4590 X	3597	-0-	-993	-0-	3597 2		N	-0-	158 1		97
07		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5213 2	190 9	N	173	157 1		113
08		4743 X	4035	-0-	-708	-0-	4027 2	8 9	N	7			120
09		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6765 2	33 9	N	30			150
*10		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6822 2	44 9	N	40			190

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937													
05		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		Y	-0-			-0-
06		1890 N	1855	-0-	-35	-0-	1855 2		Y	-0-			-0-
07		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2		Y	-0-			-0-
08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		Y	-0-			-0-
09		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		Y	-0-			-0-
*10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		Y	-0-			-0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179													
05		9827 X	8910	-0-	-917	-0-	8809 2	101 9	N	92	152 1		70
06		8820 X	8282	-0-	-538	-0-	8236 2	46 9	N	42	21 8		91
07		8959 X	8814	-0-	-145	-0-	8800 2	14 9	N	13			104
08		8866 X	6697	-0-	-2169	-0-	6601 2	96 9	N	87			191
09		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8853 2	101 9	N	92	163 1	12 8	108
*10		9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	8982 2	35 9	N	32	18 8		122

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353													
05		12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	11705 2	427 9	Y	388	347 1		87
06		11130 X	10881	-0-	-249	-0-	10725 2	156 9	Y	142	188 1		41
07		11160 X	10965	-0-	-195	-0-	10678 2	287 9	Y	261	183 1		119
08		11160 X	10543	-0-	-617	-0-	10504 2	39 9	Y	35			154
09		11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	10921 2	259 9	Y	235	271 1		118
*10		11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	11085 2	246 9	Y	224	171 1		171

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783													
05		30039 X	18321	-0-	-11718	-0-	17927 2	394 9	Y	358	320 1		80
06		29070 X	20792	-0-	-8278	-0-	20649 2	143 9	Y	130	173 1		37
07		30039 X	21686	-0-	-8353	-0-	21421 2	265 9	Y	241	168 1		110
08		22289 X	21372	-0-	-917	-0-	21337 2	35 9	Y	32			142
09		20593 X	20593	-0-	-0-	-0-	20358 2	235 9	Y	214	249 1		107
*10		21718 X	21718	-0-	-0-	-0-	21490 2	228 9	Y	207	157 1		157

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700													
05		7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7424 2		N	-0-			170
06		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754 2		N	-0-			170
07		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6899 2	22 9	N	20			190
08		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588 2		N	-0-			190
09		7170 X	6215	-0-	-955	-0-	6215 2		N	-0-			190
10		7409 X	6451	-0-	-958	-0-	6451 2		N	-0-			190

CARTHAGE (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC PITTS		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 704776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE

		WELL #: 8H		RRCID -> 277985	COMPL. DATE 12/08/2015	TOTAL DEPTH 9425	PERF. 9760	- 15353				
05	15128	X	11697	-0-	-3431	-0-	11697 2	N	-0-			133
06	14640	X	13619	-0-	-1021	-0-	13547 2	N	65			198
07	15128	X	13729	-0-	-1399	-0-	13606 2	N	112	182 1		128
08	15097	X	14104	-0-	-993	-0-	13886 2	N	198	184 1		142
09	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13442 2	N	50			192
10	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	14058 2	N	98	177 1		113

		WELL #: 1H		RRCID -> 292444	COMPL. DATE 02/16/2022	TOTAL DEPTH 9505	PERF. 9505	- 16085				
05	68009	X	68009	-0-	-0-	-0-	67788 2	N	201	167 1		341
06	61065	X	61065	-0-	-0-	-0-	60861 2	N	185	185 1		341
07	64097	X	64097	-0-	-0-	-0-	63857 2	N	218	379 1		180
08	59642	X	59642	-0-	-0-	-0-	59341 2	N	274	186 1		268
09	55259	X	55259	-0-	-0-	-0-	54974 2	N	259	178 1		349
10	55077	X	55077	-0-	-0-	-0-	54806 2	N	246	354 1	22 8	219

RICHEY PROPERTIES, INC. KYLE		709685		WELL #: 2		RRCID -> 121733	COMPL. DATE 06/15/1986	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8802	- 9260		
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163 2	N	2			16
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	160 2	N	1			17
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	109 2	N	1			18
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	129 2	N	1			19
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178 2	N	2			21
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			21

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC OWENS UNIT		722890		WELL #: 3		RRCID -> 082599	COMPL. DATE 05/13/1979	TOTAL DEPTH 9506	PERF. 9134	- 9407		
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	Y	-0-			32
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496 2	Y	-0-			32
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513 2	Y	-0-			32
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504 2	Y	-0-			32
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	Y	-0-			32
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	Y	-0-			32

SHAW UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 083724	COMPL. DATE 07/24/1979	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9136	- 9364				
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	Y	-0-			-0-
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121 2	Y	-0-			-0-
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111 2	Y	-0-			-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226 2	Y	-0-			-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	Y	-0-			-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	45 2	Y	-0-			-0-

GUILLE, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 085694	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9364	PERF. 8463	- 8472				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890										
CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826										
05	527 N	219	-0-	-308	-0-	219	2		Y	-0-
06	330 N	67	-0-	-263	-0-	67	2		Y	-0-
07	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	2		Y	-0-
08	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	2		Y	-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		Y	-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314										
05	3100 N	1821	-0-	-1279	2054	1810	2	11	9	2
06	3000 N	1985	-0-	-1015	1039	1985	2			2
07	3038 N	1999	-0-	-1039	-0-	1993	2	6	9	2
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			2
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			2
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2049	2	4	9	2

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
CHRISTIAN		WELL #:		4	RRCID ->	134170	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8480 - 9680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SHAW UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	134313	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8868 - 9337	
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2		Y	-0-		-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-		-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-		-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-		-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-		-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-		-0-
SHAW UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	134944	COMPL. DATE	05/19/1990	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 8876 - 9180	
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-		-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-		-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-		-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		Y	-0-		-0-
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	2		Y	-0-		-0-
10	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	2		Y	-0-		-0-
OWENS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	135750	COMPL. DATE	08/28/1990	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8936 - 9229	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
OWENS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	136241	COMPL. DATE	09/29/1990	TOTAL DEPTH	9512	PERF. 8255 - 8951	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CHRISTIAN		WELL #:		5	RRCID ->	137947	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8538 - 9700	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DAVIS, ELLA MAE		WELL #:		2	RRCID ->	138861	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	9896	PERF. 8553 - 9732	
05	2338 N	1502	-0-	-836	-0-	1502	2		Y	-0-		54
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		Y	-0-		54
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		Y	-0-		54
08	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2		Y	-0-		54
09	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2		Y	-0-		54
10	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2		Y	-0-		54

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
CHRISTIAN		WELL #:		6	RRCID ->	144391	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	9861	PERF. 8540 - 9684	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHRISTIAN		WELL #:		8	RRCID ->	144393	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	9845	PERF. 8549 - 9682	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHAW UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	146714	COMPL. DATE	08/19/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9117 - 9684	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OWENS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	157583	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9063 - 9170	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OWENS UNIT		WELL #:		8 U	RRCID ->	159551	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9152 - 9256	
05	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		Y	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		23
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		Y	-0-		23
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1612	2	3	9	Y	3	26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26

OWENS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	160095	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8888 - 9196	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHAW UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	160231	COMPL. DATE	09/04/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9096 - 9210	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890										
OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788										
05	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2		Y	-0-
06	990 N	889	-0-	-101	-0-	889	2		Y	-0-
07	1209 N	929	-0-	-280	-0-	929	2		Y	-0-
08	1116 N	794	-0-	-322	-0-	794	2		Y	-0-
09	900 N	289	-0-	-611	-0-	289	2		Y	-0-
10	930 N	100	-0-	-830	-0-	100	2		Y	-0-

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696										
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	

05	8060 X	7981	-0-	-79	-0-	401	1	7580	2	N	-0-			73	
06	8100 X	7968	-0-	-132	-0-	407	1	7483	2	N	71	100	1	44	
						78	9								
07	8370 X	8095	-0-	-275	-0-	424	1	7671	2	N	-0-			44	
08	8370 X	8254	-0-	-116	-0-	426	1	7828	2	N	-0-			44	
09	8100 X	7896	-0-	-204	-0-	402	1	7435	2	N	54			98	
						59	9								
10	8246 X	4529	-0-	-3717	-0-	231	1	4267	2	N	28			126	
						31	9								

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144															
05	7967 X	7338	-0-	-629	-0-	372	1	6966	2	N	-0-			38	
06	7740 X	6922	-0-	-818	-0-	353	1	6569	2	N	-0-			38	
07	7998 X	7333	-0-	-665	-0-	385	1	6948	2	N	-0-			38	
08	7998 X	7518	-0-	-480	-0-	378	1	6949	2	N	174	174	1	38	
						191	9								
09	7530 X	6943	-0-	-587	-0-	355	1	6562	2	N	24			62	
						26	9								
10	7347 X	7109	-0-	-238	-0-	438	1	6626	2	N	41			103	
						45	9								

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580															
05	11780 X	11213	-0-	-567	-0-	11023	2	190	9	N	173	183	1	73	
06	11400 X	11109	-0-	-291	-0-	10699	2	410	9	N	373	344	1	102	
07	11780 X	11155	-0-	-625	-0-	10790	2	365	9	N	332	352	1	82	
08	11222 X	10825	-0-	-397	-0-	10726	2	99	9	N	90	138	1	34	
09	11100 X	10746	-0-	-354	-0-	10365	2	381	9	N	346	346	1	34	
10	11470 X	10978	-0-	-492	-0-	10788	2	190	9	N	173	173	1	34	

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830															
05	19754 X	19754	-0-	-0-	-0-	19725	2	29	9	Y	26			33	
06	19240 X	19240	-0-	-0-	-0-	19229	2	11	9	Y	10	36	1	7	
07	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	19806	2	114	9	Y	104	54	1	12	
08	19747 X	19700	-0-	-47	-0-	19700	2			Y	-0-			12	
09	19230 X	18840	-0-	-390	-0-	18779	2	61	9	Y	55	56	1	11	
10	19902 X	19110	-0-	-792	-0-	18982	2	128	9	Y	116	63	1	30	

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003															
05	17050 X	16641	-0-	-409	-0-	16524	2	117	9	Y	106			134	
06	16500 X	16145	-0-	-355	-0-	16104	2	41	9	Y	37	144	1	27	
07	17050 X	16457	-0-	-593	-0-	16273	2	184	9	Y	167	115	1	22	
08	16988 X	16145	-0-	-843	-0-	16145	2			Y	-0-		57	8	22
09	16290 X	15644	-0-	-646	-0-	15524	2	120	9	Y	109	109	1	22	
10	16678 X	15634	-0-	-1044	-0-	15419	2	215	9	Y	195	117	1	55	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554															
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-			-0-	
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			-0-	
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-			-0-	
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-			-0-	
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-			-0-	
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1629 2	8 9	Y	7	9 1		1
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1541 2	8 9	Y	7	5 1		3
07		1488 N	985	-0-	-503	-0-	981 2	4 9	Y	4	4 1		3
08		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1532 2	7 9	Y	6	4 1		5
09		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1488 2	4 9	Y	4	4 1		5
10		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1860 2	7 9	Y	6	8 1		3

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581													
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-			-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-			-0-
08		310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2		Y	-0-			-0-
09		300 N	262	-0-	-38	-0-	262 2		Y	-0-			-0-
10		310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2		Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473													
05		1426 N	1291	-0-	-135	-0-	1192 2	99 9	Y	90	83 1		20
06		1350 N	1189	-0-	-161	-0-	1104 2	85 9	Y	77	81 1		16
07		1426 N	1201	-0-	-225	-0-	1116 2	85 9	Y	77	82 1		11
08		1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1150 2	88 9	Y	80	83 1		8
09		1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1119 2	76 9	Y	69	65 1		12
10		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1198 2	141 9	Y	128	120 1		20

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473													
05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1479 2	8 9	Y	7	6 1		2
06		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1425 2	8 9	Y	7	6 1		3
07		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1591 2	4 9	Y	4	6 1		1
08		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1626 2	4 9	Y	4			5
09		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1533 2	6 9	Y	5	6 1		4
10		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1636 2	6 9	Y	5	7 1		2

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546													
05		279 N	179	-0-	-100	-0-	177 2	2 9	Y	2	2 1		1
06		180 N	79	-0-	-101	-0-	79 2		Y	-0-	1 1		-0-
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	Y	1			1
08		186 N	98	-0-	-88	-0-	94 2	4 9	Y	4	1 1		4
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	222 2	3 9	Y	3	7 1		-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 2	2 9	Y	2	1 1		1

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520													
05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1715 2	8 9	Y	7	6 1		3
06		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1618 2	4 9	Y	4	6 1		1
07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1532 2	7 9	Y	6	5 1		2
08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1508 2	6 9	Y	5	5 1		2
09		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1633 2	8 9	Y	7	7 1		2
10		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1252 2	7 9	Y	6	5 1		3

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391													
05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1914 2	11 9	Y	10	10 1		2
06		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1804 2	10 9	Y	9	9 1		2
07		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1760 2	11 9	Y	10	10 1		2
08		1705 N	1656	-0-	-49	-0-	1647 2	9 9	Y	8	9 1		1
09		1650 N	1638	-0-	-12	-0-	1629 2	9 9	Y	8	8 1		1
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1707 2	11 9	Y	10	9 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552												
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1867	2	4	9	Y	4	1
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1804	2	4	9	Y	4	1
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	2	6	9	Y	5	1
08	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1813	2	6	9	Y	5	1
09	1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1719	2	4	9	Y	4	1
10	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1745	2	6	9	Y	5	1

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562												
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-	-0-
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2			Y	-0-	-0-
07	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-	-0-
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-	-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-	-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-	-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196												
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	48	1	561	2	Y	-0-	-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	51	1	585	2	Y	-0-	-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	Y	-0-	-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	700	2	Y	-0-	-0-
09	630 N	547	-0-	-83	-0-	43	1	504	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	576	-0-	-137	-0-	46	1	530	2	Y	-0-	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518												
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-	-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-	-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-	-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-	-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-	-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510												
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-	-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-	-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-	-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-	-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480												
05	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-	-0-
06	1050 N	974	-0-	-76	-0-	974	2			Y	-0-	-0-
07	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			Y	-0-	-0-
08	1085 N	986	-0-	-99	-0-	986	2			Y	-0-	-0-
09	960 N	958	-0-	-2	-0-	958	2			Y	-0-	-0-
10	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2			Y	-0-	-0-
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380												
05	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2			Y	-0-	-0-
06	1650 N	1497	-0-	-153	-0-	1497	2			Y	-0-	-0-
07	1643 N	1391	-0-	-252	-0-	1391	2			Y	-0-	-0-
08	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			Y	-0-	-0-
09	1500 N	1347	-0-	-153	-0-	1347	2			Y	-0-	-0-
10	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			Y	-0-	-0-
HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528												
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462												
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	413	2	7	9	Y	6	6 1
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	397	2	7	9	Y	6	6 1
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	407	2	8	9	Y	7	7 1
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	382	2	7	9	Y	6	6 1
09	390 N	346	-0-	-44	-0-	340	2	6	9	Y	5	5 1
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	352	2	6	9	Y	5	5 1
HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543												
05	3100 N	1706	-0-	-1394	58	1694	2	12	9	Y	11	10 1
06	1755 N	1697	-0-	-58	-0-	1686	2	11	9	Y	10	9 1
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1737	2	10	9	Y	9	10 1
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1592	2	10	9	Y	9	9 1
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	Y	11	11 1
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1604	2	13	9	Y	12	12 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-	-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-	-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-	-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434												
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-	-0-
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2			Y	-0-	-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-	-0-
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-	-0-
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2			Y	-0-	-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-	-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313												
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-	-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-	-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-	-0-
08	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-	-0-
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-	-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-	-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453												
05	496 N	368	-0-	-128	-0-	364	2	4	9	Y	4	1
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	Y	5	1
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6	9	Y	5	1
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	491	2	7	9	Y	6	1
09	480 N	408	-0-	-72	-0-	401	2	7	9	Y	6	1
10	496 N	460	-0-	-36	-0-	451	2	9	9	Y	8	1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233												
05	3100 N	1531	-0-	-1569	914	1531	2			Y	-0-	-0-
06	2329 N	1415	-0-	-914	-0-	1415	2			Y	-0-	-0-
07	1550 N	1382	-0-	-168	-0-	1382	2			Y	-0-	-0-
08	1519 N	1229	-0-	-290	-0-	1225	2	4	9	Y	4	1
09	1410 N	1118	-0-	-292	-0-	1112	2	6	9	Y	5	1
10	1395 N	1185	-0-	-210	-0-	1174	2	11	9	Y	10	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540																
05	3100	N	1836	-0-	-1264	-0-	4	1822	2	14	9	Y	13	15	1	4
06	1830	N	1760	-0-	-70	-0-		1748	2	12	9	Y	11	10	1	5
07	1891	N	1802	-0-	-89	-0-		1788	2	14	9	Y	13	16	1	2
08	1829	N	1787	-0-	-42	-0-		1775	2	12	9	Y	11	10	1	3
09	1770	N	1753	-0-	-17	-0-		1733	2	20	9	Y	18	16	1	5
10	1798	N	1575	-0-	-223	-0-		1566	2	9	9	Y	8	10	1	3

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542																
05	2914	X	2793	-0-	-121	-0-		2786	2	7	9	Y	6	6	1	1
06	2820	X	1515	-0-	-1305	-0-		1513	2	2	9	Y	2	2	1	1
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-		4809	2	10	9	Y	9	8	1	2
08	3100	N	4610	-0-	1510	1510		4593	2	17	9	Y	15	16	1	1
09	3000	N	4471	-0-	1471	2981		4460	2	11	9	Y	10	9	1	2
10	7333	X	4352	-0-	-2981	-0-		4341	2	11	9	Y	10	9	1	3

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163																
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-		3781	2			Y	-0-			-0-
06	3630	X	3552	-0-	-78	-0-		3546	2	6	9	Y	5			5
07	3751	X	3655	-0-	-96	-0-		3653	2	2	9	Y	2			7
08	3782	X	3589	-0-	-193	-0-		3586	2	3	9	Y	3	7	1	3
09	3660	X	3402	-0-	-258	-0-		3399	2	3	9	Y	3			6
10	3782	X	3481	-0-	-301	-0-		3480	2	1	9	Y	1	7	1	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641																
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-		338	2			Y	-0-			-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-		320	2			Y	-0-			-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-		323	2			Y	-0-			-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-		320	2			Y	-0-			-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-		285	2			Y	-0-			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-		342	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2635 N	2609	-0-	-26	-0-	2597 2	12 9	Y	11	14 1		2
06		2610 N	2509	-0-	-101	-0-	2499 2	10 9	Y	9	7 1		4
07		2697 N	2570	-0-	-127	-0-	2560 2	10 9	Y	9	7 1		6
08		2511 N	2495	-0-	-16	-0-	2485 2	10 9	Y	9	8 1		7
09		2430 N	2384	-0-	-46	-0-	2373 2	11 9	Y	10	7 1		10
10		2511 N	2478	-0-	-33	-0-	2468 2	10 9	Y	9	14 1		5

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197													
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	528 2	4 9	Y	4	6 1		1
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	578 2	2 9	Y	2			3
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	574 2	2 9	Y	2			5
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	578 2	2 9	Y	2	6 1		1
09		570 N	531	-0-	-39	-0-	528 2	3 9	Y	3			4
10		589 N	504	-0-	-85	-0-	501 2	3 9	Y	3			7

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544													
05		496 N	477	-0-	-19	-0-	477 2		Y	-0-			-0-
06		480 N	464	-0-	-16	-0-	464 2		Y	-0-			-0-
07		496 N	477	-0-	-19	-0-	477 2		Y	-0-			-0-
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-			-0-
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y	-0-			-0-
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-			-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568													
05		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1863 2	39 9	Y	35	28 1		11
06		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1843 2	36 9	Y	33	26 1		18
07		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1867 2	33 9	Y	30	27 1		21
08		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1839 2	33 9	Y	30	28 1		23
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1738 2	31 9	Y	28	28 1		23
10		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1812 2	32 9	Y	29	27 1		25

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806													
05		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2		Y	-0-			-0-
06		1890 N	1501	-0-	-389	-0-	1501 2		Y	-0-			-0-
07		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		Y	-0-			-0-
08		1953 N	1631	-0-	-322	-0-	1631 2		Y	-0-			-0-
09		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		Y	-0-			-0-
10		1953 N	1747	-0-	-206	-0-	1747 2		Y	-0-			-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873													
05		589 N	501	-0-	-88	-0-	500 2	1 9	Y	1			2
06		660 N	609	-0-	-51	-0-	609 2		Y	-0-			2
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	973 2	2 9	Y	2	2 1		2
08		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1399 2	2 9	Y	2			4
09		600 N	586	-0-	-14	-0-	584 2	2 9	Y	2	4 1		2
10		961 N	162	-0-	-799	-0-	162 2		Y	-0-			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490													
05		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2379 2	33 9	Y	30	25 1		8
06		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2327 2	30 9	Y	27	25 1		10
07		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2383 2	21 9	Y	19	25 1		4
08		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2385 2	20 9	Y	18			22
09		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2269 2	22 9	Y	20	25 1		17
10		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2328 2	19 9	Y	17	27 1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2107 2	28 9	Y	25	24 1		5
06		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2258 2	25 9	Y	23	23 1		5
07		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2340 2	24 9	Y	22	24 1		3
08		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2444 2	25 9	Y	23	24 1		2
09		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2442 2	22 9	Y	20	19 1		3
10		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2560 2	42 9	Y	38	35 1		6

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505													
05		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2		Y	-0-			-0-
06		2940 X	2596	-0-	-344	-0-	2596 2		Y	-0-			-0-
07		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2		Y	-0-			-0-
08		3162 X	2822	-0-	-340	-0-	2822 2		Y	-0-			-0-
09		3060 X	2982	-0-	-78	-0-	2982 2		Y	-0-			-0-
10		3162 X	3124	-0-	-38	-0-	3124 2		Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194													
05		1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1387 2	3 9	Y	3	4 1		3
06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1541 2	3 9	Y	3	5 1		1
07		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1551 2	7 9	Y	6	5 1		2
08		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1430 2	3 9	Y	3			5
09		1440 N	1072	-0-	-368	-0-	1069 2	3 9	Y	3	5 1		3
10		1488 N	1202	-0-	-286	-0-	1199 2	3 9	Y	3	4 1		2

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146													
05		2480 N	2419	-0-	-61	-0-	2405 2	14 9	Y	13	11 1		6
06		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2405 2	14 9	Y	13	16 1		3
07		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2385 2	13 9	Y	12	11 1		4
08		2418 N	2255	-0-	-163	-0-	2246 2	9 9	Y	8	10 1		2
09		2430 N	2348	-0-	-82	-0-	2334 2	14 9	Y	13	11 1		4
10		2387 N	2345	-0-	-42	-0-	2331 2	14 9	Y	13	16 1		1

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041													
05		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
06		150 N	95	-0-	-55	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
07		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207													
05		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		N	-0-			-0-
06		2340 N	2049	-0-	-291	-0-	2049 2		N	-0-			-0-
07		2418 N	1941	-0-	-477	-0-	1941 2		N	-0-			-0-
08		2418 N	1716	-0-	-702	-0-	1716 2		N	-0-			-0-
09		2040 N	827	-0-	-1213	-0-	827 2		N	-0-			-0-
10		1953 N	1256	-0-	-697	-0-	1256 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450														
05	930 N	901	-0-	-29	-0-	899	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	750 N	678	-0-	-72	-0-	677	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	744 N	706	-0-	-38	-0-	705	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	899 N	777	-0-	-122	-0-	776	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520														
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	958	2	9	9	Y	8	9	1	1
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	894	2	10	9	Y	9	8	1	2
07	930 N	922	-0-	-8	-0-	909	2	13	9	Y	12	12	1	2
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	944	2	13	9	Y	12	12	1	2
09	900 N	843	-0-	-57	-0-	830	2	13	9	Y	12	12	1	2
10	930 N	867	-0-	-63	-0-	853	2	14	9	Y	13	13	1	2

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344														
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
06	660 N	553	-0-	-107	-0-	553	2			Y	-0-			-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-			-0-
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-			-0-
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-			-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-			-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531														
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		527 N	460	-0-	-67	-0-	456 2	4 9	Y	4	4 1		1
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	436 2	2 9	Y	2	2 1		1
07		465 N	427	-0-	-38	-0-	425 2	2 9	Y	2	2 1		1
08		465 N	375	-0-	-90	-0-	373 2	2 9	Y	2	2 1		1
09		450 N	435	-0-	-15	-0-	433 2	2 9	Y	2	2 1		1
10		434 N	350	-0-	-84	-0-	349 2	1 9	Y	1	2 1		-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300													
05		1674 N	650	-0-	-1024	-0-	650 2		Y	-0-			-0-
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		Y	-0-			-0-
07		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2809 2	44 9	Y	40	32 1		8
08		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2824 2	65 9	Y	59	58 1		9
09		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2478 2	63 9	Y	57	56 1		10
10		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1671 2	57 9	Y	52	54 1		8

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499													
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	653 2	9 9	Y	8	9 1		3
06		2250 N	2156	-0-	-94	-0-	2125 2	31 9	Y	28	26 1		5
07		1612 N	956	-0-	-656	-0-	938 2	18 9	Y	16	20 1		1
08		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1510 2	28 9	Y	25	22 1		4
09		2160 N	1794	-0-	-366	-0-	1761 2	33 9	Y	30	29 1		5
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1059 2	23 9	Y	21	24 1		2

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550													
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1517 2	34 9	Y	31	32 1		2
06		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1423 2	33 9	Y	30	27 1		5
07		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1616 2	32 9	Y	29	31 1		3
08		1550 N	1305	-0-	-245	-0-	1273 2	32 9	Y	29	28 1		4
09		1470 N	1136	-0-	-334	-0-	1100 2	36 9	Y	33	34 1		3
10		1643 N	1053	-0-	-590	-0-	1014 2	39 9	Y	35	36 1		2

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528													
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1231 2	86 9	Y	78	72 1		17
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1410 2	68 9	Y	62	66 1		13
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1303 2	75 9	Y	68	71 1		10
08		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1240 2	75 9	Y	68	71 1		7
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1185 2	65 9	Y	59	56 1		10
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1226 2	121 9	Y	110	103 1		17

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470													
05		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		Y	-0-	1 1		-0-
06		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1974 2	12 9	Y	11			11
07		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2100 2	6 9	Y	5			16
08		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1966 2	9 9	Y	8	16 1		8
09		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1880 2	7 9	Y	6			14
10		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1972 2	3 9	Y	3	16 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05		3472 X	2117	-0-	-1355	-0-	2107	2	10 9	Y	9	8 1	5
06		2940 X	2775	-0-	-165	-0-	2767	2	8 9	Y	7	7 1	5
07		3534 X	1397	-0-	-2137	-0-	1390	2	7 9	Y	6	7 1	4
08		3534 X	1206	-0-	-2328	-0-	1198	2	8 9	Y	7	7 1	4
09		3420 X	1263	-0-	-2157	-0-	1255	2	8 9	Y	7	7 1	4
10		2883 X	1766	-0-	-1117	-0-	1756	2	10 9	Y	9	8 1	5

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564													
05		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7 9	Y	6	7 1	1
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1546	2	3 9	Y	3	2 1	2
07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	2	4 9	Y	4	5 1	1
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1537	2	4 9	Y	4	5 1	-0-
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4 9	Y	4	3 1	1
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1565	2	3 9	Y	3	3 1	1

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462													
05		3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	2983	2	68 9	Y	62	56 1	26
06		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2778	2	69 9	Y	63	77 1	12
07		3100 N	3310	-0-	210	-0-	3247	2	63 9	Y	57	51 1	18
08		2998 N	2788	-0-	-210	-0-	2744	2	44 9	Y	40	50 1	8
09		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2638	2	72 9	Y	65	51 1	22
10		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2839	2	63 9	Y	57	75 1	4

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554													
05		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2599	2	10 9	Y	9	9 1	1
06		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2677	2	9 9	Y	8	8 1	1
07		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2623	2	10 9	Y	9	9 1	1
08		2387 N	2194	-0-	-193	-0-	2185	2	9 9	Y	8	8 1	1
09		2310 N	2077	-0-	-233	-0-	2066	2	11 9	Y	10	10 1	1
10		2387 N	2186	-0-	-201	-0-	2175	2	11 9	Y	10	10 1	1

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552													
05		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		Y	-0-		-0-
06		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		Y	-0-		-0-
07		1984 N	1958	-0-	-26	-0-	1958	2		Y	-0-		-0-
08		1984 N	1727	-0-	-257	-0-	1727	2		Y	-0-		-0-
09		1920 N	1520	-0-	-400	-0-	1520	2		Y	-0-		-0-
10		1953 N	1645	-0-	-308	-0-	1645	2		Y	-0-		-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536													
05		1829 N	1745	-0-	-84	-0-	1738	2	7 9	Y	6	5 1	2
06		1860 N	1732	-0-	-128	-0-	1728	2	4 9	Y	4	6 1	-0-
07		1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1725	2	6 9	Y	5	4 1	1
08		1736 N	1706	-0-	-30	-0-	1700	2	6 9	Y	5	5 1	1
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	2	6 9	Y	5	3 1	3
10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1767	2	9 9	Y	8	10 1	1

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555													
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1033 2	17 9	Y	15	20 1			3
06	1020 N	931	-0-	-89	-0-	917 2	14 9	Y	13	10 1			6
07	1085 N	604	-0-	-481	-0-	594 2	10 9	Y	9	9 1			6
08	1054 N	848	-0-	-206	-0-	839 2	9 9	Y	8	12 1			2
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	924 2	11 9	Y	10	10 1			2
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	561 2	10 9	Y	9	7 1			4

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243													
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	256 1	2645 2	Y	26	26 1			5
06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	242 1	2622 2	Y	18	17 1			6
07	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	257 1	3494 2	Y	21	17 1			10
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	261 1	2747 2	Y	21	25 1			6
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	252 1	2769 2	Y	19	16 1			9
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	254 1	2845 2	Y	22	25 1			6

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492													
05	3100 N	1607	-0-	-1493	2764	1562 2	45 9	Y	41	38 1			9
06	3000 N	1195	-0-	-1805	959	1156 2	39 9	Y	35	37 1			7
07	2227 N	1268	-0-	-959	-0-	1232 2	36 9	Y	33	35 1			5
08	1612 N	1191	-0-	-421	-0-	1150 2	41 9	Y	37	38 1			4
09	1200 N	1033	-0-	-167	-0-	999 2	34 9	Y	31	30 1			5
10	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1101 2	65 9	Y	59	55 1			9

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572													
05	930 X	730	-0-	-200	-0-	721 2	9 9	Y	8	16 1			4
06	900 X	809	-0-	-91	-0-	790 2	19 9	Y	17	15 1			6
07	930 X	848	-0-	-82	-0-	842 2	6 9	Y	5				11
08	868 X	736	-0-	-132	-0-	728 2	8 9	Y	7	15 1			3
09	810 X	710	-0-	-100	-0-	707 2	3 9	Y	3				6
10	837 X	712	-0-	-125	-0-	710 2	2 9	Y	2	8 1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05	1922 N	1766	-0-	-156	-0-	1757	2	9	9	Y	8	11 1
06	1830 N	1544	-0-	-286	-0-	1537	2	7	9	Y	6	11 1
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2288	2	12	9	Y	11	8 1
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2186	2	7	9	Y	6	10
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2111	2	7	9	Y	6	9 1
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2204	2	7	9	Y	6	9 1

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524												
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-	-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-	-0-
07	899 N	769	-0-	-130	-0-	769	2			Y	-0-	-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-	-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-	-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486												
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1809	2	7	9	Y	6	4 1
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2687	2	14	9	Y	13	14 1
07	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3026	2	13	9	Y	12	11 1
08	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3089	2	9	9	Y	8	10 1
09	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2942	2	15	9	Y	14	11 1
10	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3015	2	13	9	Y	12	16 1

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548												
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1838	2	41	9	Y	37	55 1
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1711	2	34	9	Y	31	25 1
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1776	2	32	9	Y	29	34 1
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1768	2	36	9	Y	33	35 1
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1656	2	57	9	Y	52	69 1
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1653	2	41	9	Y	37	24 1

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518												
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2022	2	31	9	Y	28	25 1
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1964	2	22	9	Y	20	27 1
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1724	2	28	9	Y	25	23 1
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1959	2	25	9	Y	23	21 1
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2041	2	32	9	Y	29	31 1
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1983	2	29	9	Y	26	22 1

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514												
05	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-	-0-
06	2610 X	2123	-0-	-487	-0-	2117	2	6	9	Y	5	5
07	2697 X	2462	-0-	-235	-0-	2460	2	2	9	Y	2	7
08	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2721	2	4	9	Y	4	7 1
09	2130 N	2017	-0-	-113	-0-	2015	2	2	9	Y	2	6
10	2449 N	2371	-0-	-78	-0-	2371	2			Y	-0-	6 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2037	2	6 9	Y	5	5 1		2
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1929	2	6 9	Y	5	7 1		-0-
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1958	2	6 9	Y	5	4 1		1
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6 9	Y	5	5 1		1
09	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1594	2	6 9	Y	5	4 1		2
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2357	2	10 9	Y	9	10 1		1

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592													
05	3100 N	2549	-0-	-551	-0-	8453	2	2539	2	10 9	Y	9	3
06	3000 N	2505	-0-	-495	-0-	7958	2	2495	2	10 9	Y	9	5
07	3100 N	2587	-0-	-513	-0-	7445	2	2579	2	8 9	Y	7	5
08	3100 N	2690	-0-	-410	-0-	7035	2	2681	2	9 9	Y	8	6
09	3000 N	2583	-0-	-417	-0-	6618	2	2574	2	9 9	Y	8	6
10	3100 N	2592	-0-	-508	-0-	6110	2	2583	2	9 9	Y	8	7

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560													
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1762	2	4 9	Y	4	3 1		1
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	2	3 9	Y	3	2 1		2
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1747	2	3 9	Y	3	3 1		2
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	2	4 9	Y	4	3 1		3
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1949	2	3 9	Y	3	3 1		3
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1940	2	3 9	Y	3	3 1		3

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534													
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481													
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2028	2	7 9	Y	6	8 1		1
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1927	2	6 9	Y	5	4 1		2
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1923	2	6 9	Y	5	4 1		3
08	1953 N	1806	-0-	-147	-0-	1802	2	4 9	Y	4	4 1		3
09	1890 N	1822	-0-	-68	-0-	1819	2	3 9	Y	3	4 1		2
10	1922 N	1856	-0-	-66	-0-	1849	2	7 9	Y	6	4 1		4

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297													
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	60	1	693	2	Y	-0-		-0-
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	48	1	552	2	Y	-0-		-0-
07	713 N	682	-0-	-31	-0-	59	1	623	2	Y	-0-		-0-
08	744 N	689	-0-	-55	-0-	56	1	633	2	Y	-0-		-0-
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	47	1	544	2	Y	-0-		-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	2	Y	-0-		-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406													
05	1953 N	1675	-0-	-278	-0-	1666	2	9 9	Y	8	8 1		1
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1823	2	9 9	Y	8	8 1		1
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1886	2	9 9	Y	8	8 1		1
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9 9	Y	8	8 1		1
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1849	2	8 9	Y	7	7 1		1
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1925	2	9 9	Y	8	8 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1667 N	1531	-0-	-136	-0-	1531	2		Y	-0-		-0-
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		Y	-0-		-0-
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		Y	-0-		-0-
08		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		Y	-0-		-0-
09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		Y	-0-		-0-
10		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-		-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454													
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1566	2	3	9	Y	3	3 1 -0-
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	2	4	9	Y	4	3 1 -1
07		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	2	2	9	Y	2	3 1 -0-
08		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	Y	2	2 1 -0-
09		1410 N	1366	-0-	-44	-0-	1366	2			Y	-0-	-0-
10		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549													
05		248 N	224	-0-	-24	-0-	223	2	1	9	Y	1	1 -1
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-	1 1 -0-
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	Y	1	1 1 -0-
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2	2 -2
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1	2 1 -1
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-	1 1 -0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096													
05		2263 N	2211	-0-	-52	-0-	2211	2			Y	-0-	-0-
06		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-	-0-
07		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-	-0-
08		2201 N	1886	-0-	-315	-0-	1886	2			Y	-0-	-0-
09		2220 N	1771	-0-	-449	-0-	1771	2			Y	-0-	-0-
10		2294 N	2168	-0-	-126	-0-	2168	2			Y	-0-	-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504													
05		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	Y	3	3 1 1
06		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1980	2	3	9	Y	3	3 1 1
07		2139 N	2070	-0-	-69	-0-	2069	2	1	9	Y	1	2 1 -0-
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-	-0-
09		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-	-0-
10		2077 N	2035	-0-	-42	-0-	2035	2			Y	-0-	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552													
05		1209 N	685	-0-	-524	-0-	671	2	14	9	Y	13	13 1 1
06		1140 N	337	-0-	-803	-0-	328	2	9	9	Y	8	9 1 -0-
07		1054 N	903	-0-	-151	-0-	893	2	10	9	Y	9	8 1 1
08		682 N	615	-0-	-67	-0-	604	2	11	9	Y	10	10 1 1
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	637	2	10	9	Y	9	9 1 1
10		899 N	710	-0-	-189	-0-	698	2	12	9	Y	11	11 1 1

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366													
05		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2450	2	9	9	Y	8	9 1 1
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2177	2	9	9	Y	8	8 1 1
07		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2246	2	9	9	Y	8	8 1 1
08		2232 N	2212	-0-	-20	-0-	2203	2	9	9	Y	8	8 1 1
09		2160 N	2152	-0-	-8	-0-	2143	2	9	9	Y	8	8 1 1
10		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2244	2	10	9	Y	9	9 1 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
05		1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1799 2	7 9	Y	6	6 1	1
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1901 2	6 9	Y	5	5 1	1
07		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2387 2	8 9	Y	7	7 1	1
08		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2274 2	8 9	Y	7	7 1	1
09		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2121 2	7 9	Y	6	6 1	1
10		2387 N	2188	-0-	-199	-0-	2180 2	8 9	Y	7	7 1	1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465												
05		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3736 2	8 9	Y	7	6 1	4
06		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3647 2	7 9	Y	6	6 1	4
07		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3726 2	7 9	Y	6	6 1	4
08		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3714 2	6 9	Y	5	5 1	4
09		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3556 2	6 9	Y	5	6 1	3
10		3627 X	3563	-0-	-64	-0-	3555 2	8 9	Y	7	6 1	4

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482												
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-		-0-
06		390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2		Y	-0-		-0-
07		465 N	385	-0-	-80	-0-	385 2		Y	-0-		-0-
08		496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2		Y	-0-		-0-
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-		-0-
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-		-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415												
05		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1661 2	39 9	Y	35	35 1	6
06		1620 N	1599	-0-	-21	-0-	1564 2	35 9	Y	32	32 1	6
07		1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1624 2	39 9	Y	35	35 1	6
08		1674 N	1565	-0-	-109	-0-	1526 2	39 9	Y	35	35 1	6
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1567 2	36 9	Y	33	33 1	6
10		1674 N	1665	-0-	-9	-0-	1629 2	36 9	Y	33	34 1	5

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552												
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-		-0-
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		-0-
07		868 N	860	-0-	-8	-0-	860 2		N	-0-		-0-
08		868 N	863	-0-	-5	-0-	863 2		N	-0-		-0-
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		-0-
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551												
05		3100 N	1531	-0-	-1569	1901	1380 2	151 9	Y	137	127 1	30
06		3000 N	1451	-0-	-1549	352	1321 2	130 9	Y	118	124 1	24
07		1675 N	1323	-0-	-352	-0-	1204 2	119 9	Y	108	115 1	17
08		1519 N	1251	-0-	-268	-0-	1128 2	123 9	Y	112	118 1	11
09		1440 N	1153	-0-	-287	-0-	1037 2	116 9	Y	105	98 1	18
10		1333 N	490	-0-	-843	-0-	403 2	87 9	Y	79	88 1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3011 2	3 9	Y	3	3 1		1
06		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2923 2	3 9	Y	3	3 1		1
07		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2980 2	3 9	Y	3	3 1		1
08		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3024 2	3 9	Y	3	3 1		1
09		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2912 2	3 9	Y	3	3 1		1
10		3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	2998 2	3 9	Y	3	3 1		1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558													
05		447 X	447	-0-	-0-	-0-	446 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		390 X	323	-0-	-67	-0-	322 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		403 X	222	-0-	-181	-0-	222 2		Y	-0-			-0-
08		486 X	486	-0-	-0-	-0-	485 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		420 X	356	-0-	-64	-0-	355 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		434 X	379	-0-	-55	-0-	378 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A													
05		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2405 2	157 9	Y	143	132 1		31
06		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2306 2	135 9	Y	123	129 1		25
07		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2373 2	135 9	Y	123	130 1		18
08		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2427 2	139 9	Y	126	131 1		13
09		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2333 2	119 9	Y	108	103 1		18
10		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2377 2	224 9	Y	204	190 1		32

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543													
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1001 2	12 9	Y	11			21
06		800 N	800	-0-	-0-	-0-	781 2	19 9	Y	17	20 1		18
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	829 2	13 9	Y	12	17 1		13
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	-0-			13
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		Y	-0-			13
10		713 N	629	-0-	-84	-0-	618 2	11 9	Y	10			23

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516													
05		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1544 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1428 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		1395 N	468	-0-	-927	-0-	468 2		Y	-0-			-0-
09		1350 N	937	-0-	-413	-0-	936 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		1395 N	1021	-0-	-374	-0-	1020 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456													
05		1922 N	1919	-0-	-3	-0-	260 1	1659 2	Y	-0-			-0-
06		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	245 1	1650 2	Y	-0-			-0-
07		1922 N	1651	-0-	-271	-0-	158 1	1493 2	Y	-0-			-0-
08		1922 N	1184	-0-	-738	-0-	125 1	1059 2	Y	-0-			-0-
09		1860 N	491	-0-	-1369	-0-	96 1	395 2	Y	-0-			-0-
10		1643 N	1053	-0-	-590	-0-	45 1	1008 2	Y	-0-			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128													
05		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1672 2	17 9	Y	15	15 1		3
06		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1609 2	12 9	Y	11	10 1		4
07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1670 2	13 9	Y	12	10 1		6
08		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1662 2	13 9	Y	12	15 1		3
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1595 2	13 9	Y	12	10 1		5
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1623 2	15 9	Y	14	15 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470															
05		372 N	275	-0-	-97	-0-	-0-	274	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		279 N	241	-0-	-38	-0-	-0-	240	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		248 N	120	-0-	-128	-0-	-0-	117	2	3 9	Y	3	3 1		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370															
05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		1260 N	1199	-0-	-61	-0-	-0-	1198	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		1333 N	1165	-0-	-168	-0-	-0-	1164	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		1200 N	1131	-0-	-69	-0-	-0-	1130	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2	2 9	Y	2	2 1		-0-

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550															
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2	4 9	Y	4	4 1		1
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2	3 9	Y	3	3 1		1
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2	4 9	Y	4	3 1		2
08		372 N	341	-0-	-31	-0-	-0-	338	2	3 9	Y	3	3 1		2
09		360 N	323	-0-	-37	-0-	-0-	320	2	3 9	Y	3	4 1		1
10		372 N	317	-0-	-55	-0-	-0-	311	2	6 9	Y	5	5 1		1

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320															
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493															
05		2294 N	2271	-0-	-23	-0-	-0-	2249	2	22 9	Y	20	25 1		4
06		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	2204	2	15 9	Y	14	12 1		6
07		2325 N	1671	-0-	-654	-0-	-0-	1657	2	14 9	Y	13	10 1		9
08		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	2411	2	14 9	Y	13	10 1		12
09		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	2308	2	19 9	Y	17	12 1		17
10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	2	19 9	Y	17	25 1		9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	

05		3100 N	1562	-0-	-1538		233	1545 2	17 9	Y	15	19 1	3
06		1742 N	1509	-0-	-233			1496 2	13 9	Y	12	9 1	6
07		1570 N	1570	-0-	-0-			1558 2	12 9	Y	11	9 1	8
08		1570 N	1570	-0-	-0-			1556 2	14 9	Y	13	19 1	2
09		1529 N	1529	-0-	-0-			1519 2	10 9	Y	9	9 1	2
10		1545 N	1545	-0-	-0-			1531 2	14 9	Y	13	9 1	6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492													
05		1612 N	1235	-0-	-377			1231 2	4 9	Y	4	4 1	1
06		1560 N	1512	-0-	-48			1506 2	6 9	Y	5	4 1	2
07		1749 N	1749	-0-	-0-			1746 2	3 9	Y	3	4 1	1
08		1842 N	1842	-0-	-0-			1839 2	3 9	Y	3		4
09		1778 N	1778	-0-	-0-			1775 2	3 9	Y	3	4 1	3
10		1783 N	1783	-0-	-0-			1780 2	3 9	Y	3	5 1	1

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388													
05		1519 N	1468	-0-	-51			1448 2	20 9	Y	18	18 1	3
06		1470 N	1295	-0-	-175			1277 2	18 9	Y	16	16 1	3
07		1470 N	1470	-0-	-0-			1450 2	20 9	Y	18	18 1	3
08		1506 N	1506	-0-	-0-			1486 2	20 9	Y	18	18 1	3
09		1445 N	1445	-0-	-0-			1426 2	19 9	Y	17	17 1	3
10		1467 N	1467	-0-	-0-			1448 2	19 9	Y	17	17 1	3

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504													
05		1705 N	1629	-0-	-76			1615 2	14 9	Y	13	17 1	2
06		1689 N	1689	-0-	-0-			1677 2	12 9	Y	11	8 1	5
07		1581 N	1037	-0-	-544			1026 2	11 9	Y	10	8 1	7
08		1643 N	1045	-0-	-598			1032 2	13 9	Y	12	17 1	2
09		1680 N	1105	-0-	-575			1096 2	9 9	Y	8	8 1	2
10		1023 N	684	-0-	-339			672 2	12 9	Y	11	8 1	5

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578													
05		186 N	87	-0-	-99			15 1	70 2	Y	2	3 1	-0-
06		150 N	97	-0-	-53			22 1	74 2	Y	1	1 1	-0-
07		192 N	192	-0-	-0-			27 1	163 2	Y	2	1 1	1
08		157 N	157	-0-	-0-			19 1	134 2	Y	4	2 1	3
09		142 N	142	-0-	-0-			21 1	119 2	Y	2	4 1	1
10		186 N	170	-0-	-16			21 1	143 2	Y	5	4 1	2

SOAPE, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079													
05		1116 N	485	-0-	-631			483 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
06		1389 N	1389	-0-	-0-			1383 2	6 9	Y	5	4 1	1
07		1513 N	1513	-0-	-0-			1509 2	4 9	Y	4	4 1	1
08		1004 N	1004	-0-	-0-			1001 2	3 9	Y	3	3 1	1
09		1380 N	442	-0-	-938			441 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
10		1426 N	280	-0-	-1146			278 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561															
05	1240	N	817	-0-	-423	-0-	811	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	1350	N	713	-0-	-637	-0-	710	2	3	9	Y	3	2	1	2
07	1085	N	673	-0-	-412	-0-	671	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
08	806	N	687	-0-	-119	-0-	683	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
09	720	N	553	-0-	-167	-0-	551	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	682	N	573	-0-	-109	-0-	569	2	4	9	Y	4	3	1	1

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408															
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096															
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380															
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	348	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	283	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

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

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

05	3100 N	1855	-0-	-1245	-0-	587	1835	2	20	9	Y	18	18	1		3
06	870 N	283	-0-	-587	-0-		275	2		8	9	Y	7	9	1	1
07	2387 N	1881	-0-	-506	-0-		1863	2	18	9	Y	16	15	1		2
08	1860 N	1700	-0-	-160	-0-		1688	2	12	9	Y	11	11	1		2
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		1569	2	6	9	Y	5	6	1		1
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-		2275	2	10	9	Y	9	8	1		2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	885	2	57	9	Y	52	52	1			9
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	820	2	54	9	Y	49	49	1			9
07	961 N	695	-0-	-266	-0-	637	2	58	9	Y	53	54	1			8
08	930 N	477	-0-	-453	-0-	435	2	42	9	Y	38	41	1			5
09	870 N	535	-0-	-335	-0-	511	2	24	9	Y	22	23	1			4
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	619	2	23	9	Y	21	21	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

05	62 N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	792	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	599	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1343	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1232	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	617	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	806 N	458	-0-	-348	-0-	450	2	8	9	Y	7	7	1			1

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	6	9	Y	5	4	1	1
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	26	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	33	2	10	9	Y	9	8	1	2
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-	2	1	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432														
05	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	2			Y	-0-			-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	620 N	422	-0-	-198	-0-	420	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288														
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230														
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	36	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	29	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	15	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	65	2	4	9	Y	4	3	1	1

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112														
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	287	2	3	9	Y	3	3	1	1
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	Y	3	3	1	1
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	363	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	3	1	1
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	Y	3	3	1	1

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468														
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	893	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	930 N	857	-0-	-73	-0-	853	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	899 N	835	-0-	-64	-0-	829	2	6	9	Y	5	5	1	1
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	946	2	6	9	Y	5	5	1	1
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	Y	5	5	1	1
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	Y	5	5	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	961 X	726	-0-	-235	-0-	725	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	750 X	532	-0-	-218	-0-	531	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	868 X	531	-0-	-337	-0-	530	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	868 X	641	-0-	-227	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	840 X	508	-0-	-332	-0-	507	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	757 X	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516																
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1477	2	7	9	Y	6	5	1			3
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1459	2	6	9	Y	5	5	1			3
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1510	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1520	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1511	2	6	9	Y	5	5	1			3

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466																
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
09	720 N	310	-0-	-410	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	744 N	82	-0-	-662	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472																
05	1395 N	1025	-0-	-370	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
08	1023 N	838	-0-	-185	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
09	990 N	639	-0-	-351	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
10	930 N	502	-0-	-428	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500																
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	Y	9					9
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	2	3	9	Y	3					12
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	Y	7	13	1			6
09	1020 N	951	-0-	-69	-0-	945	2	6	9	Y	5					11
10	1023 N	978	-0-	-45	-0-	975	2	3	9	Y	3	13	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2246	-0-	2246	2246	2192	2	54	9	Y	49	25	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3100 N	1806	-0-	-1294	2807	1806	2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	1866	-0-	-1134	1673	1866	2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	1899	-0-	-1201	472	1899	2		Y	-0-		-0-
08		2431 N	1959	-0-	-472	-0-	1959	2		Y	-0-		-0-
09		1860 N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2		Y	-0-		-0-
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		Y	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479													
05		620 N	618	-0-	-2	-0-	617	2	1	9	Y	1	-0-
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1	-0-
07		620 N	610	-0-	-10	-0-	609	2	1	9	Y	1	-0-
08		665 N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	Y	1	-0-
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	Y	1	-0-
10		634 N	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	Y	2	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482													
05		3658 X	3296	-0-	-362	-0-	3292	2	4	9	Y	4	1
06		3540 X	3076	-0-	-464	-0-	3072	2	4	9	Y	4	2
07		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3265	2	3	9	Y	3	2
08		3286 X	2626	-0-	-660	-0-	2623	2	3	9	Y	3	2
09		3180 X	3092	-0-	-88	-0-	3089	2	3	9	Y	3	2
10		3286 X	3123	-0-	-163	-0-	3120	2	3	9	Y	3	2

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505													
05		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1258	2	9	9	Y	8	5
06		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1298	2	9	9	Y	8	13
07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1353	2	7	9	Y	6	19
08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1331	2	10	9	Y	9	9
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1306	2	9	9	Y	8	17
10		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	2	4	9	Y	4	1

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490													
05		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1559	2	15	9	Y	14	6
06		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1454	2	15	9	Y	14	3
07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1400	2	13	9	Y	12	4
08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1431	2	9	9	Y	8	2
09		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	2	17	9	Y	15	5
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1617	2	15	9	Y	14	1

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116													
05		1395 N	322	-0-	-1073	-0-	322	2		Y	-0-		-0-
06		1410 N	379	-0-	-1031	-0-	377	2	2	9	Y	2	1
07		1023 N	87	-0-	-936	-0-	87	2		Y	-0-		-0-
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	Y	2	1
09		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2759	2	3	9	Y	3	2
10		3100 N	3508	-0-	408	408	3505	2	3	9	Y	3	1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470													
05		1891 N	1764	-0-	-127	-0-	1735	2	29	9	Y	26	6
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1611	2	25	9	Y	23	5
07		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1930	2	24	9	Y	22	3
08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1882	2	25	9	Y	23	2
09		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1697	2	22	9	Y	20	3
10		1953 N	1756	-0-	-197	-0-	1714	2	42	9	Y	38	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

05		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		Y	-0-		-0-		
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		Y	-0-		-0-		
07		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		Y	-0-		-0-		
08		1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2		Y	-0-		-0-		
09		1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1284	2		Y	-0-		-0-		
10		1426 N	1352	-0-	-74	-0-	1352	2		Y	-0-		-0-		

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490															
05		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1674	2	22	9	Y	20	24	1	4
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1639	2	17	9	Y	15	12	1	7
07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1726	2	17	9	Y	15	12	1	10
08		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1623	2	17	9	Y	15	13	1	12
09		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1679	2	18	9	Y	16	12	1	16
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1756	2	18	9	Y	16	24	1	8

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551															
05		1364 X	1292	-0-	-72	-0-	1278	2	14	9	Y	13	14	1	12
06		1320 X	1053	-0-	-267	-0-	1040	2	13	9	Y	12	19	1	5
07		1364 X	1360	-0-	-4	-0-	1341	2	19	9	Y	17	15	1	7
08		1333 X	1215	-0-	-118	-0-	1205	2	10	9	Y	9			16
09		1260 X	776	-0-	-484	-0-	763	2	13	9	Y	12	15	1	13
10		1364 X	1033	-0-	-331	-0-	1020	2	13	9	Y	12	16	1	9

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550															
05		1653 N	1477	-0-	-176	-0-	1470	2	7	9	Y	6	10	1	4
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1407	2	9	9	Y	8	10	1	2
07		1519 N	1185	-0-	-334	-0-	1181	2	4	9	Y	4			6
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1535	2	6	9	Y	5	8	1	3
09		1410 N	1077	-0-	-333	-0-	1071	2	6	9	Y	5			8
10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2	9	Y	2	10	1	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494															
05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1712	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1641	2	6	9	Y	5	4	1	2
07		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1538	2	3	9	Y	3	4	1	1
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	Y	2			3
09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	Y	3	3	1	3
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1366	2	2	9	Y	2	4	1	1

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547															
05		837 N	316	-0-	-521	-0-	315	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		360 N	251	-0-	-109	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	822	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548															
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1055	2	11	9	Y	10	8	1	3
06		570 N	369	-0-	-201	-0-	361	2	8	9	Y	7	9	1	1
07		465 N	335	-0-	-130	-0-	328	2	7	9	Y	6	6	1	1
08		1054 N	556	-0-	-498	-0-	547	2	9	9	Y	8	8	1	1
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	534	2	6	9	Y	5	6	1	-0-
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	644	2	9	9	Y	8	8	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4 9	Y	4	5 1	-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1280	2	3 9	Y	3	2 1	1
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1294	2	4 9	Y	4	4 1	1
08	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1185	2	3 9	Y	3	4 1	-0-
09	1200 N	1021	-0-	-179	-0-	1019	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
10	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	1024	2	3 9	Y	3	2 1	1

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478												
05	1302 N	570	-0-	-732	-0-	568	2	2 9	Y	2	3 1	2
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2 9	Y	2	2 1	2
07	1178 N	248	-0-	-930	-0-	247	2	1 9	Y	1	2 1	1
08	558 N	450	-0-	-108	-0-	448	2	2 9	Y	2	3 1	-0-
09	570 N	55	-0-	-515	-0-	54	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	248 N	160	-0-	-88	-0-	159	2	1 9	Y	1	1 1	-0-

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529												
05	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	1833	2	8 9	Y	7	7 1	2
06	1950 N	1795	-0-	-155	-0-	1787	2	8 9	Y	7	8 1	1
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1880	2	6 9	Y	5	5 1	1
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1822	2	8 9	Y	7	7 1	1
09	1800 N	1789	-0-	-11	-0-	1782	2	7 9	Y	6	4 1	3
10	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	1806	2	13 9	Y	12	14 1	1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510												
05	1085 X	70	-0-	-1015	-0-	69	2	1 9	Y	1	4 1	-0-
06	900 X	367	-0-	-533	-0-	364	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
07	930 X	682	-0-	-248	-0-	676	2	6 9	Y	5	3 1	2
08	930 X	634	-0-	-296	-0-	630	2	4 9	Y	4	6 1	-0-
09	720 X	320	-0-	-400	-0-	318	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
10	682 X	466	-0-	-216	-0-	463	2	3 9	Y	3	2 1	1

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490												
05	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2999	2	23 9	Y	21	27 1	4
06	2880 X	2831	-0-	-49	-0-	2811	2	20 9	Y	18	14 1	8
07	2976 X	2884	-0-	-92	-0-	2864	2	20 9	Y	18	14 1	12
08	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3023	2	19 9	Y	17	15 1	14
09	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3042	2	20 9	Y	18	14 1	18
10	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	2987	2	22 9	Y	20	28 1	10

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524												
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		1660 N	1660	-0-	-0-	1642	2	18	9	Y	16	18 1	2
06		1480 N	1480	-0-	-0-	1470	2	10	9	Y	9	6 1	5
07		1571 N	1571	-0-	-0-	1561	2	10	9	Y	9	12 1	2
08		1627 N	1627	-0-	-0-	1613	2	14	9	Y	13	14 1	1
09		1587 N	1587	-0-	-0-	1578	2	9	9	Y	8	7 1	2
10		1619 N	1619	-0-	-0-	1609	2	10	9	Y	9	8 1	3

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518													
05		1829 N	1385	-0-	-444	1371	2	14	9	Y	13	12 1	4
06		1800 N	1691	-0-	-109	1678	2	13	9	Y	12	15 1	1
07		1705 N	1521	-0-	-184	1509	2	12	9	Y	11	10 1	2
08		1395 N	1237	-0-	-158	1225	2	12	9	Y	11	12 1	1
09		1680 N	1071	-0-	-609	1057	2	14	9	Y	13	8 1	6
10		1519 N	1021	-0-	-498	997	2	24	9	Y	22	25 1	3

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545													
05		1426 N	1138	-0-	-288	1134	2	4	9	Y	4	8 1	3
06		1337 N	1337	-0-	-0-	1329	2	8	9	Y	7	8 1	2
07		1426 N	1159	-0-	-267	1156	2	3	9	Y	3		5
08		1234 N	1234	-0-	-0-	1230	2	4	9	Y	4	7 1	2
09		1350 N	1041	-0-	-309	1038	2	3	9	Y	3		5
10		1503 N	1503	-0-	-0-	1502	2	1	9	Y	1	6 1	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440													
05		806 N	766	-0-	-40	748	2	18	9	Y	16	16 1	3
06		720 N	719	-0-	-1	704	2	15	9	Y	14	14 1	3
07		768 N	768	-0-	-0-	751	2	17	9	Y	15	16 1	2
08		779 N	779	-0-	-0-	760	2	19	9	Y	17	16 1	3
09		743 N	743	-0-	-0-	726	2	17	9	Y	15	15 1	3
10		775 N	620	-0-	-155	601	2	19	9	Y	17	17 1	3

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533													
05		1178 N	950	-0-	-228	937	2	13	9	Y	12	17 1	10
06		1027 N	1027	-0-	-0-	1015	2	12	9	Y	11	17 1	4
07		1197 N	1197	-0-	-0-	1176	2	21	9	Y	19	16 1	7
08		999 N	999	-0-	-0-	987	2	12	9	Y	11		18
09		1020 N	807	-0-	-213	794	2	13	9	Y	12	17 1	13
10		1209 N	1052	-0-	-157	1039	2	13	9	Y	12	17 1	8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520													
05		1783 N	1783	-0-	-0-	1741	2	42	9	Y	38	34 1	10
06		1914 N	1914	-0-	-0-	1872	2	42	9	Y	38	40 1	8
07		1896 N	1896	-0-	-0-	1854	2	42	9	Y	38	40 1	6
08		1901 N	1901	-0-	-0-	1859	2	42	9	Y	38	40 1	4
09		1750 N	1750	-0-	-0-	1715	2	35	9	Y	32	30 1	6
10		1962 N	1962	-0-	-0-	1894	2	68	9	Y	62	58 1	10

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660													
05		769 N	769	-0-	-0-	769	2			Y	-0-		-0-
06		762 N	762	-0-	-0-	762	2			Y	-0-		-0-
07		759 N	759	-0-	-0-	759	2			Y	-0-		-0-
08		966 N	966	-0-	-0-	966	2			Y	-0-		-0-
09		1266 N	1266	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-		-0-
10		1401 N	1401	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-		-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2835	-0-	-265	9916	2835	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2744	-0-	-256	9660	2744	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2829	-0-	-271	9389	2829	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	2838	-0-	-262	9127	2838	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	2662	-0-	-338	8789	2662	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2842	-0-	-258	8531	2842	2		Y	-0-			-0-

 SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

05	527 N	409	-0-	-118	-0-	396	2	13 9	Y	12			30
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	362	2	56 9	Y	51	28 1		53
07	434 N	392	-0-	-42	-0-	350	2	42 9	Y	38	50 1		41
08	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2		Y	-0-			41
09	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	2		Y	-0-			41
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	524	2	18 9	Y	16			57

 FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	178				N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	178				N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	178				N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	178				N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	178				N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	178				N	-0-			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022

 MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

05	2949 N	1394	-0-	-1555	-0-	1391	2	3 9	Y	3	3 1		2
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1421	2	3 9	Y	3	3 1		2
07	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1254	2	3 9	Y	3	3 1		2
08	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1297	2	3 9	Y	3	3 1		2
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1490	2	3 9	Y	3	3 1		2
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1419	2	3 9	Y	3	3 1		2

 LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

05	3100 N	1642	-0-	-1458	539	1639	2	3 9	Y	3	4 1		3
06	2071 N	1532	-0-	-539	-0-	1528	2	4 9	Y	4	5 1		2
07	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1609	2	1 9	Y	1			3
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	2	2 9	Y	2	4 1		1
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1668	2	4 9	Y	4			5
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1737	2	1 9	Y	1	6 1		-0-

 BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE

05		3100 N	1310	-0-	-1790		2087		1297	2	13 9	Y	12	14 1		3
06		3000 N	1417	-0-	-1583		504		1408	2	9 9	Y	8	7 1		4
07		1841 N	1337	-0-	-504		-0-		1326	2	11 9	Y	10	8 1		6
08		1302 N	1296	-0-	-6		-0-		1286	2	10 9	Y	9	7 1		8
09		1650 N	1650	-0-	-0-		-0-		1639	2	11 9	Y	10	8 1		10
10		1333 N	1031	-0-	-302		-0-		1021	2	10 9	Y	9	15 1		4

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480																

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

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512																

05		1395 N	1355	-0-	-40		-0-		1349	2	6 9	Y	5	4 1		2
06		1320 N	1306	-0-	-14		-0-		1302	2	4 9	Y	4	5 1		1
07		1333 N	1287	-0-	-46		-0-		1283	2	4 9	Y	4	4 1		1
08		1364 N	1290	-0-	-74		-0-		1287	2	3 9	Y	3	3 1		1
09		1320 N	1315	-0-	-5		-0-		1309	2	6 9	Y	5	4 1		2
10		1302 N	1295	-0-	-7		-0-		1292	2	3 9	Y	3	5 1		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501																

05		2233 N	2233	-0-	-0-		-0-		2233	2		Y	-0-			-0-
06		1978 N	1978	-0-	-0-		-0-		1978	2		Y	-0-			-0-
07		2014 N	2014	-0-	-0-		-0-		2014	2		Y	-0-			-0-
08		1984 N	1960	-0-	-24		-0-		1960	2		Y	-0-			-0-
09		2044 N	2044	-0-	-0-		-0-		2044	2		Y	-0-			-0-
10		2144 N	2144	-0-	-0-		-0-		2144	2		Y	-0-			-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500																

05		3100 N	1601	-0-	-1499		55		1583	2	18 9	Y	16	17 1		2
06		1950 N	52	-0-	-1898		-0-		52	2		Y	-0-	2 1		-0-
07		2015 N	-0-	-0-	-2015		-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08		1612 N	64	-0-	-1548		-0-		62	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60		-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10		882 N	882	-0-	-0-		-0-		876	2	6 9	Y	5	3 1		2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478																

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

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516																

05		1705 N	1696	-0-	-9		-0-		1696	2		Y	-0-			-0-
06		1650 N	1628	-0-	-22		-0-		1622	2	6 9	Y	5			5
07		1625 N	1625	-0-	-0-		-0-		1623	2	2 9	Y	2			7
08		1681 N	1681	-0-	-0-		-0-		1675	2	6 9	Y	5	8 1		4
09		1640 N	1640	-0-	-0-		-0-		1637	2	3 9	Y	3			7
10		1681 N	1681	-0-	-0-		-0-		1680	2	1 9	Y	1	8 1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		Y	-0-	-0-
06		1380 N	1283	-0-	-97	-0-	1283	2		Y	-0-	-0-
07		1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2		Y	-0-	-0-
08		1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1332	2		Y	-0-	-0-
09		1290 N	1272	-0-	-18	-0-	1272	2		Y	-0-	-0-
10		1364 N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2		Y	-0-	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519												
05		1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2		Y	-0-	-0-
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		Y	-0-	-0-
07		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		Y	-0-	-0-
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		Y	-0-	-0-
09		1170 N	1098	-0-	-72	-0-	1098	2		Y	-0-	-0-
10		1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2		Y	-0-	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522												
05		155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2		Y	-0-	1
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-	-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-	-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-	-0-
09		210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2		Y	-0-	-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-	-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478												
05		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		Y	-0-	-0-
06		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		Y	-0-	-0-
07		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		Y	-0-	-0-
08		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		Y	-0-	-0-
09		2520 N	2516	-0-	-4	-0-	2516	2		Y	-0-	-0-
10		2573 N	2521	-0-	-52	-0-	2521	2		Y	-0-	-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550												
05		1891 N	1737	-0-	-154	-0-	1726	2	11 9	Y	10	10 1 3
06		2100 N	1831	-0-	-269	-0-	1820	2	11 9	Y	10	12 1 1
07		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1979	2	10 9	Y	9	8 1 2
08		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2061	2	10 9	Y	9	10 1 1
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2068	2	12 9	Y	11	7 1 5
10		1984 N	1865	-0-	-119	-0-	1846	2	19 9	Y	17	20 1 2

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470												
05		3100 N	2218	-0-	-882	-0-	3397	2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	2215	-0-	-785	-0-	2612	2		Y	-0-	-0-
07		3100 N	2345	-0-	-755	-0-	1857	2		Y	-0-	-0-
08		3100 N	2263	-0-	-837	-0-	1020	2		Y	-0-	-0-
09		3000 N	2143	-0-	-857	-0-	163	2		Y	-0-	-0-
10		2356 N	1763	-0-	-593	-0-	1763	2		Y	-0-	-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539												
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-	1 1 -0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412																	
05		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1301	2	4	9	Y	4	4	1			1
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1241	2	4	9	Y	4	4	1			1
07		1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1195	2	4	9	Y	4	4	1			1
08		1302 N	1213	-0-	-89	-0-	1211	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09		1260 N	1068	-0-	-192	-0-	1066	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10		1209 N	1044	-0-	-165	-0-	1042	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A																	
05		1054 N	976	-0-	-78	-0-	972	2	4	9	Y	4	6	1			3
06		930 N	919	-0-	-11	-0-	916	2	3	9	Y	3	5	1			1
07		992 N	896	-0-	-96	-0-	889	2	7	9	Y	6	5	1			2
08		961 N	889	-0-	-72	-0-	885	2	4	9	Y	4	4	1			6
09		930 N	655	-0-	-275	-0-	651	2	4	9	Y	4	6	1			4
10		899 N	868	-0-	-31	-0-	864	2	4	9	Y	4	5	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430																	
05		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3384	2	7	9	Y	6	6	1			1
06		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3437	2	7	9	Y	6	6	1			1
07		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3297	2	7	9	Y	6	6	1			1
08		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4251	2	9	9	Y	8	8	1			1
09		3060 X	2103	-0-	-957	-0-	2094	2	9	9	Y	8	8	1			1
10		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3800	2	13	9	Y	12	11	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280																
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	139	1	1615	2	Y	6	6	1			1
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	143	1	1648	2	Y	4	4	1			1
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	153	1	1612	2	Y	5	4	1			2
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	163	1	1855	2	Y	5	6	1			1
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	152	1	1761	2	Y	5	4	1			2
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	158	1	1826	2	Y	5	6	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317																
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537																
05	2874 N	2810	-0-	-64	-0-	2808	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2749	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1902	2	1	9	Y	1	1	1			1

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559																
05	1984 N	1763	-0-	-221	-0-	1752	2	11	9	Y	10	12	1			3
06	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	1604	2	8	9	Y	7	7	1			3
07	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	1820	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	1519	2	10	9	Y	9	8	1			3
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1690	2	15	9	Y	14	13	1			4
10	1829 N	1607	-0-	-222	-0-	1599	2	8	9	Y	7	8	1			3

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520																
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	2325 N	1525	-0-	-800	-0-		94	1	1417	2	Y	13		33
							14	9						
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-		144	1	2189	2	Y	20	30 1	23
							22	9						
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		141	1	2142	2	Y	22	32 1	13
							24	9						
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-		133	1	1972	2	Y	21	30 1	4
							23	9						
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		117	1	1672	2	Y	20		24
							22	9						
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		129	1	1856	2	Y	19	27 1	16
							21	9						

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557														
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-		311	2	8	9	Y	7	6 1	3
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-		302	2	6	9	Y	5	7 1	1
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-		305	2	8	9	Y	7	6 1	2
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-		353	2	7	9	Y	6	5 1	3
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-		385	2	8	9	Y	7	8 1	2
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-		570	2	7	9	Y	6	5 1	3

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515														
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-		222	2	3	9	Y	3	4 1	1
06	180 N	164	-0-	-16	-0-		158	2	6	9	Y	5	5 1	1
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-		217	2	6	9	Y	5	4 1	2
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-		196	2	6	9	Y	5	6 1	1
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-		236	2	8	9	Y	7	6 1	2
10	186 N	136	-0-	-50	-0-		130	2	6	9	Y	5	7 1	-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8313 - 9557														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2023														

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532														
05	899 N	393	-0-	-506	-0-		392	2	1	9	Y	1	2 1	-0-
06	1110 N	1015	-0-	-95	-0-		1012	2	3	9	Y	3	2 1	1
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-		447	2	2	9	Y	2	2 1	1
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-		528	2	2	9	Y	2	2 1	1
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		1543	2	3	9	Y	3	3 1	1
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1000	2	2	9	Y	2	2 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300																	

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417																	

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

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527																	

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

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433																	

05		620 N	219	-0-	-401	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06		390 N	187	-0-	-203	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08		217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10		217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507																	

05		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1346	2	4	9	Y	4	4	1			1
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1317	2	4	9	Y	4	4	1			1
07		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1315	2	6	9	Y	5	5	1			1
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5	5	1			1
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	2	6	9	Y	5	5	1			1
10		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	Y	5	5	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570																	

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
05		186 N	105	-0-	-81	-0-		105	2		Y	-0-	
06		120 N	109	-0-	-11	-0-		107	2	2	9	Y	2
07		155 N	96	-0-	-59	-0-		94	2	2	9	Y	2
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-		93	2	2	9	Y	2
09		120 N	114	-0-	-6	-0-		112	2	2	9	Y	2
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-		134	2	4	9	Y	4

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337													
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	2		Y	-0-	
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	2		Y	-0-	
07		496 N	236	-0-	-260	-0-		236	2		Y	-0-	
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	2		Y	-0-	
09		420 N	249	-0-	-171	-0-		249	2		Y	-0-	
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	2		Y	-0-	

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2023													

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398													
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2		Y	-0-	
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	2		Y	-0-	
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	2		Y	-0-	
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2		Y	-0-	
09		240 N	238	-0-	-2	-0-		238	2		Y	-0-	
10		248 N	245	-0-	-3	-0-		245	2		Y	-0-	

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296													
05		930 X	724	-0-	-206	-0-		721	2	3	9	Y	3
06		900 X	821	-0-	-79	-0-		818	2	3	9	Y	3
07		930 X	790	-0-	-140	-0-		784	2	6	9	Y	5
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-		725	2	4	9	Y	4
09		810 N	672	-0-	-138	-0-		669	2	3	9	Y	3
10		775 N	216	-0-	-559	-0-		215	2	1	9	Y	1

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517													
05		3100 N	2256	-0-	-844	5799		2249	2	7	9	Y	6
06		3000 N	2114	-0-	-886	4913		2107	2	7	9	Y	6
07		3100 N	2223	-0-	-877	4036		2216	2	7	9	Y	6
08		3100 N	2268	-0-	-832	3204		2261	2	7	9	Y	6
09		3000 N	2144	-0-	-856	2348		2138	2	6	9	Y	5
10		3100 N	2230	-0-	-870	1478		2221	2	9	9	Y	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2		Y	-0-	-0-
06		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5509	2	2	9	Y	-0-
07		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5604	2	2	9	Y	-0-
08		6200 X	5355	-0-	-845	-0-	5354	2	1	9	Y	-0-
09		5760 X	5064	-0-	-696	-0-	5061	2	3	9	Y	-0-
10		5952 X	5124	-0-	-828	-0-	5122	2	2	9	Y	-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371												
05		775 N	668	-0-	-107	-0-	655	2	13	9	Y	3
06		780 N	758	-0-	-22	-0-	747	2	11	9	Y	3
07		806 N	728	-0-	-78	-0-	718	2	10	9	Y	3
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	774	2	10	9	Y	2
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	769	2	12	9	Y	5
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	862	2	14	9	Y	4

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432												
05		1488 N	960	-0-	-528	-0-	953	2	7	9	Y	1
06		1290 N	877	-0-	-413	-0-	870	2	7	9	Y	1
07		1612 N	1195	-0-	-417	-0-	1186	2	9	9	Y	1
08		961 N	801	-0-	-160	-0-	791	2	10	9	Y	1
09		870 N	832	-0-	-38	-0-	825	2	7	9	Y	1
10		1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1047	2	7	9	Y	1

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401												
05		2883 X	1770	-0-	-1113	-0-	1742	2	28	9	Y	4
06		2790 X	1907	-0-	-883	-0-	1878	2	29	9	Y	5
07		2883 X	1711	-0-	-1172	-0-	1681	2	30	9	Y	4
08		2139 X	2107	-0-	-32	-0-	2086	2	21	9	Y	3
09		2070 X	2025	-0-	-45	-0-	2004	2	21	9	Y	3
10		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2165	2	24	9	Y	4

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381												
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1939	2	15	9	Y	2
06		1890 N	1889	-0-	-1	-0-	1872	2	17	9	Y	3
07		1860 N	1296	-0-	-564	-0-	1283	2	13	9	Y	2
08		1953 N	1834	-0-	-119	-0-	1817	2	17	9	Y	2
09		1890 N	1816	-0-	-74	-0-	1799	2	17	9	Y	3
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1757	2	13	9	Y	2

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2023												

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451												
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-
07		341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-
08		341 N	145	-0-	-196	-0-	145	2			Y	-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	450	2	8	9	Y	1
10		310 N	275	-0-	-35	-0-	267	2	8	9	Y	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1871 N	878	-0-	-993	-0-	872 2	6 9	Y	5	5 1		1
06		1410 N	1403	-0-	-7	-0-	1397 2	6 9	Y	5	5 1		1
07		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1400 2	7 9	Y	6	6 1		1
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1372 2	7 9	Y	6	6 1		1
09		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1293 2	6 9	Y	5	5 1		1
10		1333 N	1283	-0-	-50	-0-	1276 2	7 9	Y	6	6 1		1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450													
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1855 2	19 9	Y	17	17 1		3
06		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1766 2	18 9	Y	16	16 1		3
07		1829 N	1738	-0-	-91	-0-	1719 2	19 9	Y	17	17 1		3
08		1829 N	1783	-0-	-46	-0-	1763 2	20 9	Y	18	18 1		3
09		1770 N	1757	-0-	-13	-0-	1737 2	20 9	Y	18	18 1		3
10		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1834 2	22 9	Y	20	20 1		3

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265													
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
08		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383													
05		124 N	80	-0-	-44	-0-	79 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	86 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	65 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518													
05		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2214 2	10 9	Y	9	9 1		3
06		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1964 2	11 9	Y	10	10 1		3
07		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1930 2	9 9	Y	8	8 1		3
08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1893 2	12 9	Y	11	12 1		2
09		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1869 2	15 9	Y	14	11 1		5
10		1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1495 2	15 9	Y	14	16 1		3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492													
05		1302 N	1049	-0-	-253	-0-	1034 2	15 9	Y	14	14 1		3
06		1200 N	1139	-0-	-61	-0-	1122 2	17 9	Y	15	15 1		3
07		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1175 2	20 9	Y	18	18 1		3
08		1054 N	692	-0-	-362	-0-	685 2	7 9	Y	6	8 1		1
09		1140 N	768	-0-	-372	-0-	762 2	6 9	Y	5	5 1		1
10		1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1200 2	8 9	Y	7	7 1		1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	Y	-0-		-0-
06		1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2	Y	-0-		-0-
07		1457 N	993	-0-	-464	-0-	993	2	Y	-0-		-0-
08		1302 N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2	Y	-0-		-0-
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	Y	-0-		-0-
10		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	Y	-0-		-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217												
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11 9	Y	10	2
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8 9	Y	7	2
07		775 N	741	-0-	-34	-0-	734	2	7 9	Y	6	3
08		775 N	702	-0-	-73	-0-	694	2	8 9	Y	7	2
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8 9	Y	7	3
10		744 N	646	-0-	-98	-0-	637	2	9 9	Y	8	2

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286												
05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1568	2	9 9	Y	8	1
06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1466	2	8 9	Y	7	1
07		1488 N	1345	-0-	-143	-0-	1337	2	8 9	Y	7	1
08		1488 N	1167	-0-	-321	-0-	1159	2	8 9	Y	7	1
09		1440 N	1302	-0-	-138	-0-	1294	2	8 9	Y	7	1
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6 9	Y	5	1

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299												
05		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1851	2	48 9	Y	44	8
06		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1847	2	36 9	Y	33	11
07		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1901	2	41 9	Y	37	18
08		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1722	2	40 9	Y	36	10
09		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1677	2	39 9	Y	35	16
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1688	2	43 9	Y	39	11

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232												
05		1457 N	1352	-0-	-105	-0-	1340	2	12 9	Y	11	2
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1432	2	10 9	Y	9	3
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	2	11 9	Y	10	5
08		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10 9	Y	9	3
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1617	2	9 9	Y	8	4
10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	2	11 9	Y	10	3

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205												
05		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	203	1	1312 2	N	-0-	-0-
06		1230 N	946	-0-	-284	-0-	198	1	748 2	N	-0-	-0-
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	203	1	1863 2	N	-0-	-0-
08		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	203	1	1817 2	N	-0-	-0-
09		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	196	1	1458 2	N	-0-	-0-
10		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	203	1	1277 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		Y	-0-			-0-
06		1200 N	1198	-0-	-2	-0-	1198 2		Y	-0-			-0-
07		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		Y	-0-			-0-
08		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		Y	-0-			-0-
09		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		Y	-0-			-0-
10		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310													
05		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		Y	-0-			-0-
06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		Y	-0-			-0-
07		1550 N	1444	-0-	-106	-0-	1444 2		Y	-0-			-0-
08		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		Y	-0-			-0-
09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		Y	-0-			-0-
10		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460													
05		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		Y	-0-			-0-
06		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		Y	-0-			-0-
07		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		Y	-0-			-0-
08		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		Y	-0-			-0-
09		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		Y	-0-			-0-
10		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496													
05		3100 N	1567	-0-	-1533	591	1564 2	3 9	Y	3	3 1		2
06		2106 N	1515	-0-	-591	-0-	1512 2	3 9	Y	3	3 1		2
07		1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1566 2	3 9	Y	3	3 1		2
08		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1541 2	3 9	Y	3	3 1		2
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1487 2	3 9	Y	3	3 1		2
10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1491 2	3 9	Y	3	3 1		2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479													
05		527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2		Y	-0-			-0-
06		510 N	460	-0-	-50	-0-	460 2		Y	-0-			-0-
07		527 N	455	-0-	-72	-0-	455 2		Y	-0-			-0-
08		496 N	458	-0-	-38	-0-	458 2		Y	-0-			-0-
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-			-0-
10		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498													
05		1612 N	1091	-0-	-521	-0-	1084 2	7 9	Y	6	9 1		1
06		1410 N	1007	-0-	-403	-0-	999 2	8 9	Y	7	5 1		3
07		1457 N	930	-0-	-527	-0-	924 2	6 9	Y	5	5 1		3
08		1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1036 2	6 9	Y	5	5 1		3
09		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1551 2	6 9	Y	5	5 1		3
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1371 2	7 9	Y	6	5 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																						
ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531																						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
										CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405																						
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y			Y	1	1	1			-0-
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			Y			Y	-0-					-0-
07		372 N	310	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	310	2			Y			Y	-0-					-0-
08		434 N	360	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	360	2			Y			Y	-0-					-0-
09		420 N	406	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	406	2			Y			Y	-0-					-0-
10		310 N	224	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	224	2			Y			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437																						
05		2821 X	1749	-0-	-1072	-0-	-0-	-0-	1737	2	12	9	Y			Y	11	12	1			2
06		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2902	2	13	9	Y			Y	12	12	1			2
07		3007 X	2895	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	2881	2	14	9	Y			Y	13	13	1			2
08		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2435	2	11	9	Y			Y	10	10	1			2
09		3000 N	3084	-0-	84	-0-	-0-	-0-	3070	2	14	9	Y			Y	13	13	1			2
10		3100 N	3115	-0-	15	-0-	-0-	-0-	3097	2	18	9	Y			Y	16	15	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480																						
05		1984 N	1824	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	1791	2	33	9	Y			Y	30	37	1			6
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	2	25	9	Y			Y	23	19	1			10
07		1767 N	1536	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	1508	2	28	9	Y			Y	25	19	1			16
08		1829 N	1480	-0-	-349	-0-	-0-	-0-	1455	2	25	9	Y			Y	23	20	1			19
09		1650 N	1429	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	1403	2	26	9	Y			Y	24	18	1			25
10		1550 N	1433	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	1405	2	28	9	Y			Y	25	37	1			13

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260																						
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522																						
05		3100 N	2694	-0-	-406	-0-	-0-	-0-	8618	2	10	9	Y			Y	9	10	1			1
06		3000 N	2677	-0-	-323	-0-	-0-	-0-	8295	2	4	9	Y			Y	4	3	1			2
07		3100 N	2720	-0-	-380	-0-	-0-	-0-	7915	2	7	9	Y			Y	6	7	1			1
08		3100 N	2665	-0-	-435	-0-	-0-	-0-	7480	2	8	9	Y			Y	7	7	1			1
09		3000 N	2631	-0-	-369	-0-	-0-	-0-	7111	2	4	9	Y			Y	4	4	1			1
10		3100 N	2938	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	6949	2	4	9	Y			Y	4	4	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542																						
05		1922 N	1168	-0-	-754	-0-	-0-	-0-	1159	2	9	9	Y			Y	8	8	1			2
06		1710 N	1551	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	Y			Y	7	8	1			1
07		1767 N	1359	-0-	-408	-0-	-0-	-0-	1350	2	9	9	Y			Y	8	8	1			1
08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	2	7	9	Y			Y	6	7	1			-0-
09		1560 N	1293	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	1286	2	7	9	Y			Y	6	6	1			-0-
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2	8	9	Y			Y	7	7	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1491	2	17	9	Y	15	15	1	6
06	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1277	2	15	9	Y	14	20	1	-0-
07	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1583	2	18	9	Y	16	13	1	3
08	1519 X	1358	-0-	-161	-0-	1334	2	24	9	Y	22	22	1	3
09	1470 X	1329	-0-	-141	-0-	1307	2	22	9	Y	20	13	1	10
10	1612 X	1388	-0-	-224	-0-	1342	2	46	9	Y	42	46	1	6

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489														
05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3005	2	6	9	Y	5	7	1	1
06	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2920	2	6	9	Y	5	4	1	2
07	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3005	2	6	9	Y	5	4	1	3
08	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2955	2	6	9	Y	5	4	1	4
09	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	Y	5	4	1	5
10	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2909	2	6	9	Y	5	7	1	3

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523														
05	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
06	660 N	306	-0-	-354	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594														
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	90	1	1085	2	Y	11	13	1	-0-
						12	9							
06	1080 N	395	-0-	-685	-0-	43	1	333	2	Y	17	7	1	1
						19	9							
07	1550 N	687	-0-	-863	-0-	46	1	634	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
08	1178 N	887	-0-	-291	-0-	45	1	828	2	Y	13	4	1	2
						14	9							
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	Y	10	5	1	1
						11	9							
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	50	1	810	2	Y	10	3	1	2
						11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560															
05		1395 N	552	-0-	-843	-0-	548	2	4	9	Y	4	6	1	3
06		870 N	682	-0-	-188	-0-	678	2	4	9	Y	4	6	1	1
07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1762	2	3	9	Y	3			4
08		796 N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	Y	3	5	1	2
09		690 N	672	-0-	-18	-0-	669	2	3	9	Y	3			5
10		1767 N	377	-0-	-1390	-0-	376	2	1	9	Y	1	6	1	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497															
05		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2258	2	4	9	Y	4	3	1	2
06		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2275	2	4	9	Y	4	5	1	1
07		2108 N	2060	-0-	-48	-0-	2057	2	3	9	Y	3	3	1	1
08		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2454	2	3	9	Y	3	3	1	1
09		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2085	2	3	9	Y	3	3	1	1
10		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2192	2	4	9	Y	4	5	1	-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594															
05		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	304	1	3659	2	Y	15	16	1	1
06		4320 X	2232	-0-	-2088	-0-	256	1	1965	2	Y	10	9	1	2
07		4464 X	4152	-0-	-312	-0-	279	1	3865	2	Y	7	8	1	1
08		5983 X	5009	-0-	-974	-0-	258	1	4742	2	Y	8	6	1	3
09		5490 X	3734	-0-	-1756	-0-	252	1	3473	2	Y	8	9	1	2
10		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	268	1	4340	2	Y	7	6	1	3

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554															
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1696	2	14	9	Y	13	12	1	4
06		1650 N	1588	-0-	-62	-0-	1575	2	13	9	Y	12	15	1	1
07		1705 N	1582	-0-	-123	-0-	1570	2	12	9	Y	11	10	1	2
08		1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1605	2	12	9	Y	11	12	1	1
09		1590 N	1451	-0-	-139	-0-	1437	2	14	9	Y	13	8	1	6
10		1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1453	2	23	9	Y	21	24	1	3

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819															
05		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1636	2	15	9	Y	14	20	1	11
06		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1607	2	14	9	Y	13	19	1	5
07		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1663	2	24	9	Y	22	19	1	8
08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1713	2	14	9	Y	13			21
09		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1625	2	15	9	Y	14	20	1	15
10		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1400	2	14	9	Y	13	20	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2477 2	15 9	Y	14			28
06		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2429 2	25 9	Y	23	27 1		24
07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2408 2	17 9	Y	15	22 1		17
08		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		Y	-0-			17
09		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		Y	-0-			17
10		2201 N	2018	-0-	-183	-0-	2004 2	14 9	Y	13			30

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529													
05		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1874 2	56 9	Y	51	47 1		11
06		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1787 2	48 9	Y	44	46 1		9
07		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1832 2	48 9	Y	44	47 1		6
08		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1794 2	51 9	Y	46	47 1		5
09		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1784 2	43 9	Y	39	37 1		7
10		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1814 2	79 9	Y	72	68 1		11

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465													
05		1581 N	828	-0-	-753	-0-	828 2		Y	-0-			-0-
06		1530 N	1169	-0-	-361	-0-	1169 2		Y	-0-			-0-
07		1519 N	1087	-0-	-432	-0-	1087 2		Y	-0-			-0-
08		837 N	735	-0-	-102	-0-	735 2		Y	-0-			-0-
09		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		Y	-0-			-0-
10		1085 N	811	-0-	-274	-0-	811 2		Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499													
05		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2463 2	2 9	N	2	2 1		1
06		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2251 2	1 9	N	1	2 1		-0-
07		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2271 2	3 9	N	3	2 1		1
08		2480 N	2437	-0-	-43	-0-	2436 2	1 9	N	1	2 1		-0-
09		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2341 2	3 9	N	3	2 1		1
10		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2268 2	1 9	N	1	2 1		-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689													
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		Y	-0-			-0-
06		1350 N	1237	-0-	-113	-0-	1237 2		Y	-0-			-0-
07		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		Y	-0-			-0-
08		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		Y	-0-			-0-
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		Y	-0-			-0-
10		1395 N	1188	-0-	-207	-0-	1188 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1706 2	14 9	Y	Y	13	13 1		2
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1707 2	13 9	Y	Y	12	12 1		2
07	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1568 2	14 9	Y	Y	13	13 1		2
08	1674 N	1577	-0-	-97	-0-	1563 2	14 9	Y	Y	13	13 1		2
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1622 2	13 9	Y	Y	12	12 1		2
10	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1545 2	15 9	Y	Y	14	14 1		2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440													
05	3968 X	3303	-0-	-665	-0-	3299 2	4 9	Y	Y	4	4 1		1
06	3840 X	3652	-0-	-188	-0-	3646 2	6 9	Y	Y	5	5 1		1
07	3968 X	3577	-0-	-391	-0-	3571 2	6 9	Y	Y	5	5 1		1
08	3751 X	3435	-0-	-316	-0-	3431 2	4 9	Y	Y	4	4 1		1
09	3660 X	3215	-0-	-445	-0-	3212 2	3 9	Y	Y	3	3 1		1
10	3782 X	2821	-0-	-961	-0-	2819 2	2 9	Y	Y	2	3 1		-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306													
05	2507 N	1417	-0-	-1090	-0-	1417 2			Y	-0-			-0-
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2			Y	-0-			-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2			Y	-0-			-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			Y	-0-			-0-
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1416 2	12 9	Y	Y	11	8 1		3
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1486 2	34 9	Y	Y	31	29 1		5

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310													
05	837 N	747	-0-	-90	-0-	727 2	20 9	Y	Y	18	18 1		3
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	865 2	18 9	Y	Y	16	16 1		3
07	1054 N	824	-0-	-230	-0-	807 2	17 9	Y	Y	15	16 1		2
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1043 2	20 9	Y	Y	18	17 1		3
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1038 2	19 9	Y	Y	17	17 1		3
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1081 2	21 9	Y	Y	19	19 1		3

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1464	2	9	9	Y	8	9 1	1
06		1440 N	1395	-0-	-45	-0-	1385	2	10	9	Y	9	8 1	2
07		1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1439	2	9	9	Y	8	9 1	1
08		1488 N	1469	-0-	-19	-0-	1460	2	9	9	Y	8	8 1	1
09		1410 N	1406	-0-	-4	-0-	1397	2	9	9	Y	8	8 1	1
10		1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1445	2	10	9	Y	9	9 1	1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490														
05		1302 N	1070	-0-	-232	-0-	1068	2	2	9	Y	2	2 1	1
06		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	2	3	9	Y	3	3 1	1
07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1481	2	2	9	Y	2	2 1	1
08		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	Y	1	2 1	-0-
09		1320 N	1303	-0-	-17	-0-	1300	2	3	9	Y	3	2 1	1
10		1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1314	2	2	9	Y	2	3 1	-0-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440														
05		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2177	2	9	9	Y	8	9 1	1
06		2100 N	2029	-0-	-71	-0-	2022	2	7	9	Y	6	6 1	1
07		2170 N	2111	-0-	-59	-0-	2104	2	7	9	Y	6	6 1	1
08		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2112	2	7	9	Y	6	6 1	1
09		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2021	2	7	9	Y	6	6 1	1
10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2088	2	7	9	Y	6	6 1	1

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550														
05		775 N	529	-0-	-246	-0-	519	2	10	9	Y	9	9 1	3
06		630 N	543	-0-	-87	-0-	531	2	12	9	Y	11	11 1	3
07		930 N	463	-0-	-467	-0-	453	2	10	9	Y	9	9 1	3
08		527 N	488	-0-	-39	-0-	476	2	12	9	Y	11	12 1	2
09		540 N	485	-0-	-55	-0-	470	2	15	9	Y	14	11 1	5
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	482	2	15	9	Y	14	16 1	3

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351										
05	620 N	297	-0-	-323	-0-	297	2		Y	-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1 9	Y	-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1 9	Y	-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1 9	Y	-0-
09	600 N	497	-0-	-103	-0-	496	2	1 9	Y	-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1 9	Y	-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278										
05	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	2		Y	-0-
06	810 N	771	-0-	-39	-0-	771	2		Y	-0-
07	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2		Y	-0-
08	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2		Y	-0-
09	780 N	729	-0-	-51	-0-	729	2		Y	-0-
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2		Y	-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2509 X	1073	-0-	-1436	-0-	40	1	663	2	Y	336	342	1	56
						370	9							
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	290	1	573	2	Y	295	302	1	49
						325	9							
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	310	1	610	2	Y	131	159	1	21
						144	9							
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	260	1	817	2	Y	134	134	1	21
						147	9							
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	100	1	1250	2	Y	124	123	1	22
						136	9							
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1340	2	145	9	Y	132	132	1	22

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215														
05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2529	2	11	9	Y	10	8	1	6
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2307	2	9	9	Y	8	8	1	6
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2314	2	10	9	Y	9	9	1	6
08	2573 X	2267	-0-	-306	-0-	2258	2	9	9	Y	8	8	1	6
09	2460 X	953	-0-	-1507	-0-	947	2	6	9	Y	5	8	1	3
10	2542 X	1381	-0-	-1161	-0-	1372	2	9	9	Y	8	7	1	4

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514														
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-			-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-			-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-			-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434														
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	689	2	18	9	Y	16	16	1	3
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	683	2	17	9	Y	15	15	1	3
07	744 N	693	-0-	-51	-0-	675	2	18	9	Y	16	16	1	3
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	755	2	18	9	Y	16	16	1	3
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	770	2	17	9	Y	15	15	1	3
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	821	2	14	9	Y	13	14	1	2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433														
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1173	2	14	9	Y	13	13	1	2
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1209	2	13	9	Y	12	12	1	2
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	2	14	9	Y	13	13	1	2
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1343	2	15	9	Y	14	14	1	2
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1305	2	19	9	Y	17	16	1	3
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1334	2	20	9	Y	18	18	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1563	2	15	9	Y	14	12 1	4
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1519	2	15	9	Y	14	11 1	7
07	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1554	2	13	9	Y	12	11 1	8
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1509	2	13	9	Y	12	11 1	9
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1529	2	13	9	Y	12	12 1	9
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	Y	12	11 1	10

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604													
05	6572 X	4886	-0-	-1686	-0-	4875	2	11	9	Y	10	12 1	3
06	6360 X	6248	-0-	-112	-0-	6230	2	18	9	Y	16	15 1	4
07	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5971	2	15	9	Y	14	13 1	5
08	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5966	2	17	9	Y	15	17 1	3
09	6240 X	6086	-0-	-154	-0-	6064	2	22	9	Y	20	16 1	7
10	6448 X	5276	-0-	-1172	-0-	5255	2	21	9	Y	19	22 1	4

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593													
05	1767 N	1479	-0-	-288	-0-	112	1	1348	2	Y	17	19 1	1
06	2040 N	452	-0-	-1588	-0-	50	1	383	2	Y	17	10 1	2
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	139	1	1923	2	Y	9	9 1	2
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	98	1	1806	2	Y	15	7 1	4
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	101	1	1395	2	Y	13	10 1	2
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	105	1	1699	2	Y	13	7 1	3

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522													
05	3596 X	3538	-0-	-58	-0-	3514	2	24	9	Y	22	27 1	2
06	3480 X	3425	-0-	-55	-0-	3410	2	15	9	Y	14	9 1	7
07	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3621	2	17	9	Y	15	19 1	3
08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3653	2	20	9	Y	18	20 1	1
09	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3225	2	13	9	Y	12	11 1	2
10	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3606	2	14	9	Y	13	11 1	4

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544													
05	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1352	2	6	9	Y	5	6 1	4
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1370	2	4	9	Y	4	6 1	2
07	1395 N	1130	-0-	-265	-0-	1123	2	7	9	Y	6	6 1	2
08	1364 N	1204	-0-	-160	-0-	1200	2	4	9	Y	4	6 1	6
09	1380 N	1216	-0-	-164	-0-	1212	2	4	9	Y	4	6 1	4
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1521	2	6	9	Y	5	6 1	3

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540												
05	3100 N	2282	-0-	-818	6533	2279	2	3	9	Y	3	3 1 1
06	3000 N	2297	-0-	-703	5830	2293	2	4	9	Y	4	4 1 1
07	3100 N	2460	-0-	-640	5190	2457	2	3	9	Y	3	3 1 1
08	3100 N	2438	-0-	-662	4528	2436	2	2	9	Y	2	3 1 1
09	3000 N	1862	-0-	-1138	3390	1858	2	4	9	Y	4	3 1 1
10	3100 N	2189	-0-	-911	2479	2187	2	2	9	Y	2	3 1 1

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560												
05	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4008	2	20	9	Y	18	30 1 14
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3934	2	31	9	Y	28	34 1 8
07	3968 X	3546	-0-	-422	-0-	3532	2	14	9	Y	13	21
08	3968 X	3252	-0-	-716	-0-	3233	2	19	9	Y	17	29 1 9
09	3840 X	3420	-0-	-420	-0-	3401	2	19	9	Y	17	26
10	3968 X	3415	-0-	-553	-0-	3405	2	10	9	Y	9	33 1 2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258																	
05	1457	X	1199	-0-	-258	-0-	1198	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1410	X	582	-0-	-828	-0-	581	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1457	X	910	-0-	-547	-0-	909	2	1	9	Y	1					2
08	1240	X	653	-0-	-587	-0-	651	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1170	X	826	-0-	-344	-0-	825	2	1	9	Y	1					2
10	1209	X	1160	-0-	-49	-0-	1159	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480																	
05	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	2694	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	2610	N	2596	-0-	-14	-0-	2583	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2844	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2697	N	2668	-0-	-29	-0-	2655	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2598	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	2852	N	2698	-0-	-154	-0-	2684	2	14	9	Y	13	13	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515																	
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194																	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		1023 N	990	-0-	-33	-0-	971 2	19 9	Y	17	20 1	4
06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	944 2	22 9	Y	20	22 1	2
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1358 2	22 9	Y	20	19 1	3
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1281 2	22 9	Y	20	21 1	2
09		960 N	777	-0-	-183	-0-	760 2	17 9	Y	15	17 1	-0-
10		1395 N	304	-0-	-1091	-0-	296 2	8 9	Y	7	7 1	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500												
05		3100 N	1926	-0-	-1174	3588	1923 2	3 9	Y	3	3 1	1
06		3000 N	1841	-0-	-1159	2429	1837 2	4 9	Y	4	4 1	1
07		3100 N	1837	-0-	-1263	1166	1835 2	2 9	Y	2	2 1	1
08		3004 N	1838	-0-	-1166	-0-	1837 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
09		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1856 2	3 9	Y	3	2 1	1
10		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1937 2	3 9	Y	3	4 1	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
05		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1712 2	26 9	Y	24	29 1	2
06		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1664 2	15 9	Y	14	9 1	7
07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1698 2	18 9	Y	16	20 1	3
08		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1740 2	23 9	Y	21	22 1	2
09		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1857 2	12 9	Y	11	11 1	2
10		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1907 2	15 9	Y	14	12 1	4

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
05		3100 N	2479	-0-	-621	5253	2475 2	4 9	Y	4	7 1	3
06		3000 N	2423	-0-	-577	4676	2416 2	7 9	Y	6	7 1	2
07		3100 N	2256	-0-	-844	3832	2253 2	3 9	Y	3		5
08		3100 N	2308	-0-	-792	3040	2305 2	3 9	Y	3	6 1	2
09		3000 N	2079	-0-	-921	2119	2075 2	4 9	Y	4		6
10		3100 N	2224	-0-	-876	1243	2223 2	1 9	Y	1	7 1	-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287												
05		372 N	302	-0-	-70	-0-	298 2	4 9	Y	4	3 1	1
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	452 2	3 9	Y	3	3 1	1
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	395 2	6 9	Y	5	5 1	1
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	378 2	6 9	Y	5	5 1	1
09		450 N	393	-0-	-57	-0-	389 2	4 9	Y	4	4 1	1
10		403 N	384	-0-	-19	-0-	382 2	2 9	Y	2	3 1	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228												
05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1757 2	24 9	Y	22	20 1	5
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1562 2	21 9	Y	19	20 1	4
07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1561 2	22 9	Y	20	21 1	3
08		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1444 2	21 9	Y	19	20 1	2
09		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1445 2	19 9	Y	17	16 1	3
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1568 2	35 9	Y	32	30 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	535 2	10 9	Y	9	9 1	3
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	677 2	9 9	Y	8	9 1	2
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	642 2	9 9	Y	8	8 1	2
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	672 2	14 9	Y	13	12 1	3
09		690 N	557	-0-	-133	-0-	545 2	12 9	Y	11	9 1	5
10		651 N	623	-0-	-28	-0-	611 2	12 9	Y	11	14 1	2

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404												
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	911 2	13 9	Y	12	12 1	2
06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1001 2	12 9	Y	11	11 1	2
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	976 2	13 9	Y	12	12 1	2
08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1056 2	10 9	Y	9	10 1	1
09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1035 2	9 9	Y	8	8 1	1
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1023 2	10 9	Y	9	9 1	1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377												
05		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1681 2	8 9	Y	7	7 1	1
06		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1614 2	8 9	Y	7	7 1	1
07		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1674 2	8 9	Y	7	7 1	1
08		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1686 2	8 9	Y	7	7 1	1
09		1500 N	1372	-0-	-128	-0-	1364 2	8 9	Y	7	7 1	1
10		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1603 2	9 9	Y	8	8 1	1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
05		1364 X	1334	-0-	-30	-0-	1316 2	18 9	Y	16	16 1	5
06		1320 X	1300	-0-	-20	-0-	1285 2	15 9	Y	14	18 1	1
07		1395 X	1310	-0-	-85	-0-	1296 2	14 9	Y	13	11 1	3
08		1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1307 2	18 9	Y	16	17 1	2
09		1290 N	1276	-0-	-14	-0-	1261 2	15 9	Y	14	10 1	6
10		1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1223 2	26 9	Y	24	26 1	4

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A												
05		1426 N	1199	-0-	-227	-0-	1192 2	7 9	Y	6	7 1	1
06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1380 2	3 9	Y	3	2 1	2
07		1395 N	1168	-0-	-227	-0-	1164 2	4 9	Y	4	5 1	1
08		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1525 2	4 9	Y	4	5 1	-0-
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1260 2	4 9	Y	4	3 1	1
10		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1431 2	3 9	Y	3	3 1	1

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
05		2077 N	1983	-0-	-94	-0-	1975 2	8 9	Y	7	9 1	2
06		2070 N	2066	-0-	-4	-0-	2058 2	8 9	Y	7	6 1	3
07		1984 N	1888	-0-	-96	-0-	1881 2	7 9	Y	6	8 1	1
08		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2040 2	7 9	Y	6	5 1	2
09		2070 N	1758	-0-	-312	-0-	1749 2	9 9	Y	8	9 1	1
10		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2247 2	7 9	Y	6	5 1	2

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476												
05		2201 N	1926	-0-	-275	-0-	1884 2	42 9	Y	38	39 1	7
06		2130 N	2007	-0-	-123	-0-	1965 2	42 9	Y	38	38 1	7
07		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2126 2	46 9	Y	42	42 1	7
08		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2094 2	46 9	Y	42	42 1	7
09		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2121 2	42 9	Y	38	38 1	7
10		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2273 2	37 9	Y	34	35 1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
05		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2371 2	18 9	Y	Y	16	16 1	3
06		2220 N	2200	-0-	-20	-0-	2183 2	17 9	Y	Y	15	15 1	3
07		2387 N	2235	-0-	-152	-0-	2216 2	19 9	Y	Y	17	17 1	3
08		2387 N	2265	-0-	-122	-0-	2250 2	15 9	Y	Y	14	15 1	2
09		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2388 2	14 9	Y	Y	13	13 1	2
10		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2345 2	15 9	Y	Y	14	14 1	2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324													
05		3131 X	3125	-0-	-6	-0-	3125 2		Y	Y	-0-		-0-
06		3030 X	2965	-0-	-65	-0-	2965 2		Y	Y	-0-		-0-
07		3100 X	3026	-0-	-74	-0-	3026 2		Y	Y	-0-		-0-
08		3131 X	3014	-0-	-117	-0-	3014 2		Y	Y	-0-		-0-
09		3030 X	2802	-0-	-228	-0-	2802 2		Y	Y	-0-		-0-
10		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2		Y	Y	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439													
05		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1807 2	7 9	Y	Y	6	6 1	1
06		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1860 2	4 9	Y	Y	4	4 1	1
07		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1933 2	3 9	Y	Y	3	3 1	1
08		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1864 2	3 9	Y	Y	3	3 1	1
09		1710 N	1462	-0-	-248	-0-	1460 2	2 9	Y	Y	2	3 1	-0-
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2042 2	4 9	Y	Y	4	3 1	1

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A													
05		3100 N	1932	-0-	-1168	-0-	3072 2	4 9	N	N	4	4 1	2
06		3000 N	1835	-0-	-1165	-0-	1907 2	6 9	N	N	5	6 1	1
07		3100 N	1660	-0-	-1440	-0-	1656 2	4 9	N	N	4	4 1	1
08		2387 N	1920	-0-	-467	-0-	1916 2	4 9	N	N	4	4 1	1
09		1830 N	1658	-0-	-172	-0-	1652 2	6 9	N	N	5	4 1	2
10		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1685 2	4 9	N	N	4	6 1	-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A													
05		3503 X	3389	-0-	-114	-0-	3350 2	39 9	Y	Y	35	35 1	6
06		3420 X	3390	-0-	-30	-0-	3355 2	35 9	Y	Y	32	32 1	6
07		3534 X	3409	-0-	-125	-0-	3369 2	40 9	Y	Y	36	36 1	6
08		3534 X	3431	-0-	-103	-0-	3392 2	39 9	Y	Y	35	35 1	6
09		3390 X	3341	-0-	-49	-0-	3310 2	31 9	Y	Y	28	29 1	5
10		3503 X	3368	-0-	-135	-0-	3334 2	34 9	Y	Y	31	31 1	5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A													
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1008 2	24 9	Y	Y	22	23 1	4
06		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1172 2	25 9	Y	Y	23	23 1	4
07		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1592 2	25 9	Y	Y	23	24 1	3
08		3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3050 2	25 9	Y	Y	23	22 1	4
09		3000 N	3116	-0-	116	116	3087 2	29 9	Y	Y	26	25 1	5
10		3100 N	3110	-0-	10	126	3078 2	32 9	Y	Y	29	29 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

05		3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3087 2	7 9	Y	6	9 1	1
06		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2729 2	8 9	Y	7	5 1	3
07		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2622 2	6 9	Y	5	4 1	4
08		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2642 2	7 9	Y	6	9 1	1
09		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2610 2	6 9	Y	5	5 1	1
10		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2528 2	8 9	Y	7	5 1	3

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378												
05		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4384 2	20 9	Y	18	18 1	3
06		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4284 2	19 9	Y	17	17 1	3
07		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4389 2	20 9	Y	18	18 1	3
08		4371 X	4330	-0-	-41	-0-	4315 2	15 9	Y	14	15 1	2
09		4230 X	4140	-0-	-90	-0-	4123 2	17 9	Y	15	14 1	3
10		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4429 2	18 9	Y	16	16 1	3

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439												
05		4030 X	3985	-0-	-45	-0-	3959 2	26 9	Y	24	24 1	4
06		3900 X	3868	-0-	-32	-0-	3844 2	24 9	Y	22	22 1	4
07		3999 X	3794	-0-	-205	-0-	3768 2	26 9	Y	24	24 1	4
08		3999 X	3787	-0-	-212	-0-	3775 2	12 9	Y	11	13 1	2
09		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3898 2	12 9	Y	11	11 1	2
10		3999 X	3971	-0-	-28	-0-	3958 2	13 9	Y	12	12 1	2

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560												
05		1922 X	1812	-0-	-110	-0-	1792 2	20 9	Y	18	32 1	14
06		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1715 2	29 9	Y	26	32 1	8
07		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1845 2	14 9	Y	13		21
08		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2332 2	18 9	Y	16	28 1	9
09		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1910 2	18 9	Y	16		25
10		1860 X	1754	-0-	-106	-0-	1744 2	10 9	Y	9	32 1	2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472												
05		1364 X	1154	-0-	-210	-0-	1154 2		Y	-0-		-0-
06		1230 X	828	-0-	-402	-0-	828 2		Y	-0-		-0-
07		1209 N	1	-0-	-1208	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
08		1147 N	11	-0-	-1136	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
09		840 N	28	-0-	-812	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520												
05		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3148 2	20 9	Y	18	24 1	14
06		3120 X	3023	-0-	-97	-0-	3006 2	17 9	Y	15	23 1	6
07		3224 X	2962	-0-	-262	-0-	2932 2	30 9	Y	27	23 1	10
08		3224 X	2583	-0-	-641	-0-	2568 2	15 9	Y	14		24
09		3060 X	2836	-0-	-224	-0-	2819 2	17 9	Y	15	23 1	16
10		3162 X	2979	-0-	-183	-0-	2959 2	20 9	Y	18	23 1	11

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135												
05		2386 N	1854	-0-	-532	-0-	1854 2		N	-0-		-0-
06		1860 N	1761	-0-	-99	-0-	1761 2		N	-0-		-0-
07		1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1842 2		N	-0-		-0-
08		1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
09		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-		-0-
10		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	2620	2	25	9	Y	23	23	1	4
06		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	-0-	2466	2	23	9	Y	21	21	1	4
07		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	2	25	9	Y	23	23	1	4
08		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	2	22	9	Y	20	21	1	3
09		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	2558	2	17	9	Y	15	15	1	3
10		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	-0-	2619	2	18	9	Y	16	16	1	3

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326																
05		620 N	594	-0-	-26	-0-	-0-	568	2	26	9	Y	24	24	1	4
06		570 N	567	-0-	-3	-0-	-0-	543	2	24	9	Y	22	22	1	4
07		620 N	594	-0-	-26	-0-	-0-	568	2	26	9	Y	24	24	1	4
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2	18	9	Y	16	18	1	2
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-	2	1	-0-
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443																
05		3224 X	2472	-0-	-752	-0-	-0-	2447	2	25	9	Y	23	23	1	4
06		3120 X	2399	-0-	-721	-0-	-0-	2376	2	23	9	Y	21	21	1	4
07		3131 X	2495	-0-	-636	-0-	-0-	2470	2	25	9	Y	23	23	1	4
08		3131 X	2300	-0-	-831	-0-	-0-	2275	2	25	9	Y	23	23	1	4
09		2670 X	2264	-0-	-406	-0-	-0-	2244	2	20	9	Y	18	19	1	3
10		2480 X	1965	-0-	-515	-0-	-0-	1943	2	22	9	Y	20	20	1	3

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491																
05		1984 N	1601	-0-	-383	-0-	-0-	1599	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06		1650 N	1440	-0-	-210	-0-	-0-	1439	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	2	29	9	Y	26	22	1	4
09		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2	36	9	Y	33	31	1	6
10		2201 N	1873	-0-	-328	-0-	-0-	1833	2	40	9	Y	36	36	1	6

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402																
05		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	2222	2	13	9	Y	12	12	1	2
06		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	2086	2	12	9	Y	11	11	1	2
07		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	2	13	9	Y	12	12	1	2
08		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2	14	9	Y	13	13	1	2
09		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	2	26	9	Y	24	22	1	4
10		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	2	31	9	Y	28	27	1	5

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432																
05		3565 X	3303	-0-	-262	-0-	-0-	3289	2	14	9	Y	13	14	1	2
06		3450 X	3195	-0-	-255	-0-	-0-	3181	2	14	9	Y	13	13	1	2
07		3379 X	3278	-0-	-101	-0-	-0-	3263	2	15	9	Y	14	14	1	2
08		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	-0-	3341	2	13	9	Y	12	12	1	2
09		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	-0-	3291	2	11	9	Y	10	10	1	2
10		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	-0-	3341	2	13	9	Y	12	12	1	2

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546																
05		2263 N	2219	-0-	-44	-0-	-0-	2217	2	2	9	Y	2	3	1	2
06		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	2242	2	2	9	Y	2	3	1	1
07		2232 N	2061	-0-	-171	-0-	-0-	2058	2	3	9	Y	3	3	1	1
08		2232 N	2188	-0-	-44	-0-	-0-	2186	2	2	9	Y	2			3
09		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2336	2	2	9	Y	2	3	1	2
10		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	2	3	9	Y	3	3	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

05		1953 N	1274	-0-	-679	-0-	1256 2	18 9	Y	16	19 1	5
06		1830 N	1086	-0-	-744	-0-	1071 2	15 9	Y	14	15 1	4
07		1581 N	895	-0-	-686	-0-	880 2	15 9	Y	14	15 1	3
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1488 2	18 9	Y	16	14 1	5
09		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1886 2	26 9	Y	24	22 1	7
10		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1755 2	12 9	Y	11	14 1	4

SOAPE, C. P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275												
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1332 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1264 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1212 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1195 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1210 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
10		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1334 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271												
05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2128 2	8 9	Y	7	8 1	1
06		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2048 2	9 9	Y	8	8 1	1
07		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2096 2	9 9	Y	8	8 1	1
08		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2205 2	9 9	Y	8	8 1	1
09		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2107 2	9 9	Y	8	8 1	1
10		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2130 2	10 9	Y	9	9 1	1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372												
05		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1931 2	45 9	Y	41	42 1	7
06		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1840 2	43 9	Y	39	39 1	7
07		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1893 2	47 9	Y	43	43 1	7
08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1881 2	46 9	Y	42	42 1	7
09		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1819 2	44 9	Y	40	40 1	7
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1876 2	51 9	Y	46	45 1	8

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122												
05		558 N	384	-0-	-174	-0-	384 2		Y	-0-		-0-
06		450 N	269	-0-	-181	-0-	269 2		Y	-0-		-0-
07		496 N	300	-0-	-196	-0-	300 2		Y	-0-		-0-
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-		-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-		-0-
10		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2		Y	-0-		-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342												
05		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3513 2	32 9	Y	29	29 1	5
06		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3304 2	30 9	Y	27	27 1	5
07		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3485 2	32 9	Y	29	29 1	5
08		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3490 2	26 9	Y	24	25 1	4
09		3330 X	3327	-0-	-3	-0-	3302 2	25 9	Y	23	23 1	4
10		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3439 2	29 9	Y	26	26 1	4

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160												
05		1426 N	1102	-0-	-324	-0-	1102 2		Y	-0-		-0-
06		1350 N	1017	-0-	-333	-0-	1017 2		Y	-0-		-0-
07		1302 N	1141	-0-	-161	-0-	1141 2		Y	-0-		-0-
08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		Y	-0-		-0-
09		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-		-0-
10		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2444	2	10	9	Y	9	11	1	2
06		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2365	2	8	9	Y	7	6	1	3
07		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2385	2	8	9	Y	7	5	1	5
08		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2240	2	8	9	Y	7	6	1	6
09		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2034	2	7	9	Y	6	5	1	7
10		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	2	9	9	Y	8	11	1	4

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159															
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1754	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1685	2	4	9	Y	4	3	1	2
07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1683	2	3	9	Y	3	3	1	2
08		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1810	2	3	9	Y	3	3	1	2
09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1700	2	4	9	Y	4	5	1	1
10		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1692	2	6	9	Y	5	5	1	1

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266															
05		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2550	2	10	9	Y	9	9	1	2
06		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2505	2	10	9	Y	9	9	1	2
07		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2457	2	11	9	Y	10	10	1	2
08		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2569	2	11	9	Y	10	10	1	2
09		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2409	2	11	9	Y	10	10	1	2
10		2170 N	2143	-0-	-27	-0-	2131	2	12	9	Y	11	11	1	2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392															
05		1643 N	832	-0-	-811	-0-	829	2	3	9	Y	3	3	1	1
06		1590 N	452	-0-	-1138	-0-	452	2			Y	-0-	1	1	-0-
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-			-0-
08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-			-0-
09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-			-0-
10		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395															
05		1798 N	1728	-0-	-70	-0-	1704	2	24	9	Y	22	22	1	4
06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1720	2	22	9	Y	20	20	1	4
07		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1714	2	23	9	Y	21	22	1	3
08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1712	2	24	9	Y	22	22	1	3
09		1740 N	1615	-0-	-125	-0-	1600	2	15	9	Y	14	15	1	2
10		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1750	2	15	9	Y	14	14	1	2

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301															
05		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1524	2	15	9	Y	14	15	1	2
06		1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1432	2	17	9	Y	15	14	1	3
07		1519 N	1397	-0-	-122	-0-	1382	2	15	9	Y	14	15	1	2
08		1550 N	1305	-0-	-245	-0-	1288	2	17	9	Y	15	15	1	2
09		1440 N	1345	-0-	-95	-0-	1337	2	8	9	Y	7	8	1	1
10		1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1369	2	4	9	Y	4	4	1	1

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395															
05		3100 N	1914	-0-	-1186	-0-	3272	2	19	9	Y	17	17	1	3
06		3000 N	1847	-0-	-1153	-0-	2119	2	18	9	Y	16	16	1	3
07		3100 N	1798	-0-	-1302	-0-	1779	2	19	9	Y	17	17	1	3
08		2627 N	1810	-0-	-817	-0-	1754	2	56	9	Y	51	46	1	8
09		1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1701	2	66	9	Y	60	57	1	11
10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1766	2	73	9	Y	66	66	1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	2	2 1	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	2	9	5	2	Y	1	1 1	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	1			Y	-0-		-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619													
05	2511 N	2237	-0-	-274	-0-	166	1	1993	2	Y	71	79 1	3
06	2730 N	1488	-0-	-1242	-0-	165	1	1264	2	Y	54	40 1	9 8
07	2604 N	2425	-0-	-179	-0-	160	1	2224	2	Y	37	38 1	7
08	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	152	1	2798	2	Y	46	29 1	9 8
09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	155	1	2137	2	Y	43	42 1	8 8
10	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	169	1	2736	2	Y	43	29 1	8 8
						47	9						14

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334													
05	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3042	2	57	9	Y	52	53 1	9
06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2931	2	53	9	Y	48	48 1	9
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3021	2	57	9	Y	52	53 1	8
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3034	2	55	9	Y	50	50 1	8
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2921	2	52	9	Y	47	47 1	8
10	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	3000	2	59	9	Y	54	53 1	9

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401													
05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2780	2	21	9	Y	19	20 1	3
06	2700 N	2683	-0-	-17	-0-	2662	2	21	9	Y	19	18 1	4
07	2790 N	2781	-0-	-9	-0-	2761	2	20	9	Y	18	19 1	3
08	2790 N	2774	-0-	-16	-0-	2755	2	19	9	Y	17	17 1	3
09	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2665	2	17	9	Y	15	15 1	3
10	2790 N	2770	-0-	-20	-0-	2751	2	19	9	Y	17	17 1	3

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520													
05	2511 N	2253	-0-	-258	-0-	2228	2	25	9	Y	23	21 1	9
06	2460 N	2431	-0-	-29	-0-	2405	2	26	9	Y	24	28 1	5
07	2480 N	2467	-0-	-13	-0-	2444	2	23	9	Y	21	19 1	7
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2394	2	17	9	Y	15	19 1	3
09	2430 N	2306	-0-	-124	-0-	2280	2	26	9	Y	24	19 1	8
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2492	2	24	9	Y	22	28 1	2

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511													
05	899 N	706	-0-	-193	-0-	696	2	10	9	Y	9	7 1	4
06	810 N	663	-0-	-147	-0-	655	2	8	9	Y	7	9 1	2
07	899 N	691	-0-	-208	-0-	684	2	7	9	Y	6	6 1	2
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	Y	7	6 1	3
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	682	2	12	9	Y	11	11 1	3
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	693	2	10	9	Y	9	8 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

05	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2939	2	15	9	Y	14	14	1	3
06	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2819	2	14	9	Y	13	14	1	2
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3016	2	14	9	Y	13	14	1	1
08	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2985	2	13	9	Y	12	12	1	1
09	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2863	2	11	9	Y	10	11	1	-0-
10	2914 N	2877	-0-	-37	-0-	2864	2	13	9	Y	12	12	1	-0-

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

05	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962	2			Y	-0-			-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	Y	1			1
07	992 N	957	-0-	-35	-0-	956	2	1	9	Y	1			2
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	Y	1	2	1	1
09	960 N	912	-0-	-48	-0-	912	2			Y	-0-			1
10	961 N	917	-0-	-44	-0-	916	2	1	9	Y	1	2	1	-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

05	961 X	858	-0-	-103	-0-	840	2	18	9	Y	16	16	1	3
06	930 X	509	-0-	-421	-0-	489	2	20	9	Y	18	19	1	2
07	961 X	794	-0-	-167	-0-	771	2	23	9	Y	21	19	1	4
08	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1431	2	31	9	Y	28	28	1	4
09	986 X	986	-0-	-0-	-0-	979	2	7	9	Y	6	9	1	1
10	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1255	2	6	9	Y	5	5	1	1

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1712	2	20	9	Y	18	18	1	3
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1754	2	18	9	Y	16	16	1	3
07	1891 N	1364	-0-	-527	-0-	1350	2	14	9	Y	13	14	1	2
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1966	2	21	9	Y	19	18	1	3
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2030	2	19	9	Y	17	17	1	3
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2061	2	21	9	Y	19	19	1	3

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1956	2	7	9	Y	6	6	1	1
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1905	2	6	9	Y	5	5	1	1
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2002	2	7	9	Y	6	6	1	1
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	9	Y	5	5	1	1
09	1920 N	1690	-0-	-230	-0-	1687	2	3	9	Y	3	3	1	1
10	2015 N	1612	-0-	-403	-0-	1609	2	3	9	Y	3	3	1	1

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1856	2	3	9	Y	3	3	1	1
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1933	2	3	9	Y	3	3	1	1
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1983	2	4	9	Y	4	4	1	1
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1968	2	4	9	Y	4	4	1	1
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1794	2	4	9	Y	4	4	1	1
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1718	2	4	9	Y	4	4	1	1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

05	3100 N	1818	-0-	-1282	-0-	3310	2	7	9	Y	6	6	1	1
06	3000 N	1805	-0-	-1195	-0-	2115	2	6	9	Y	5	5	1	1
07	3100 N	2006	-0-	-1094	-0-	1999	2	7	9	Y	6	6	1	1
08	3041 N	2020	-0-	-1021	-0-	2008	2	12	9	Y	11	10	1	2
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1893	2	26	9	Y	24	22	1	4
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1933	2	31	9	Y	28	27	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6236 - 9550															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

05	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	-0-	4731	2	354	9	Y	322	327	1	18
06	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	-0-	4599	2	279	9	Y	254	232	1	40
07	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	-0-	4963	2	271	9	Y	246	261	1	25
08	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	-0-	4390	2	271	9	Y	246	235	1	36
09	4470 X	4335	-0-	-135	-0-	-0-	4031	2	304	9	Y	276	287	1	25
10	4619 X	4522	-0-	-97	-0-	-0-	4181	2	341	9	Y	310	316	1	19

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366															
05	2790 X	2683	-0-	-107	-0-	-0-	2661	2	22	9	Y	20	21	1	3
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	2	21	9	Y	19	19	1	3
07	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	-0-	2882	2	23	9	Y	21	21	1	3
08	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	2792	2	23	9	Y	21	21	1	3
09	2700 N	2666	-0-	-34	-0-	-0-	2644	2	22	9	Y	20	19	1	4
10	2790 N	2538	-0-	-252	-0-	-0-	2514	2	24	9	Y	22	22	1	4

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246															
05	3100 N	2078	-0-	-1022	-0-	-0-	4243	2	32	9	Y	29	29	1	5
06	3000 N	1908	-0-	-1092	-0-	-0-	3151	2	30	9	Y	27	27	1	5
07	3100 N	1751	-0-	-1349	-0-	-0-	1802	2	29	9	Y	26	27	1	4
08	3100 N	2046	-0-	-1054	-0-	-0-	748	2	32	9	Y	29	29	1	4
09	2711 N	1963	-0-	-748	-0-	-0-	1933	2	30	9	Y	27	26	1	5
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	2	32	9	Y	29	29	1	5

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530															
05	2635 N	2593	-0-	-42	-0-	-0-	2529	2	64	9	Y	58	59	1	13
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	2	59	9	Y	54	58	1	9
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	-0-	2579	2	58	9	Y	53	58	1	4
08	2604 N	2584	-0-	-20	-0-	-0-	2528	2	56	9	Y	51	51	1	4
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	2428	2	48	9	Y	44	46	1	2
10	2635 N	2472	-0-	-163	-0-	-0-	2419	2	53	9	Y	48	49	1	1

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552															
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2	26	9	Y	24	25	1	1
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2	26	9	Y	24	21	1	4
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2	24	9	Y	22	24	1	2
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2	24	9	Y	22	21	1	3
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2	28	9	Y	25	26	1	2
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2	32	9	Y	29	29	1	2

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331															
05	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	2	26	9	Y	24	25	1	4
06	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	2558	2	25	9	Y	23	23	1	4
07	3100 N	3464	-0-	364	-0-	-0-	3435	2	29	9	Y	26	26	1	4
08	3100 N	3374	-0-	274	-0-	-0-	638	2	28	9	Y	25	25	1	4
09	3000 N	3245	-0-	245	-0-	-0-	883	2	30	9	Y	27	26	1	5
10	3930 X	3047	-0-	-883	-0-	-0-	3013	2	34	9	Y	31	31	1	5

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490															
05	3007 X	2971	-0-	-36	-0-	-0-	2965	2	6	9	Y	5	7	1	1
06	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	-0-	2908	2	6	9	Y	5	4	1	2
07	3007 X	2885	-0-	-122	-0-	-0-	2881	2	4	9	Y	4	4	1	2
08	2976 N	2677	-0-	-299	-0-	-0-	2673	2	4	9	Y	4	4	1	2
09	2910 N	2593	-0-	-317	-0-	-0-	2589	2	4	9	Y	4	4	1	2
10	2883 N	2692	-0-	-191	-0-	-0-	2686	2	6	9	Y	5	4	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		2697 N	2552	-0-	-145	-0-	2544 2	8 9	Y	7	7 1		1
06		2610 N	2285	-0-	-325	-0-	2278 2	7 9	Y	6	6 1		1
07		2697 N	2356	-0-	-341	-0-	2348 2	8 9	Y	7	7 1		1
08		2542 N	2376	-0-	-166	-0-	2369 2	7 9	Y	6	6 1		1
09		2280 N	2270	-0-	-10	-0-	2264 2	6 9	Y	5	5 1		1
10		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2432 2	7 9	Y	6	6 1		1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408													
05		1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1717 2	52 9	Y	47	48 1		8
06		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1699 2	42 9	Y	38	39 1		7
07		1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1778 2	43 9	Y	39	40 1		6
08		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1848 2	43 9	Y	39	39 1		6
09		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1684 2	42 9	Y	38	37 1		7
10		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1782 2	45 9	Y	41	41 1		7

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405													
05		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2211 2	9 9	Y	8	9 1		1
06		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2146 2	10 9	Y	9	8 1		2
07		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2182 2	9 9	Y	8	9 1		1
08		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2197 2	10 9	Y	9	9 1		1
09		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2148 2	11 9	Y	10	9 1		2
10		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2237 2	12 9	Y	11	11 1		2

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513													
05		3100 N	3094	-0-	-6	92	3079 2	15 9	Y	14	15 1		2
06		2977 N	2885	-0-	-92	-0-	2868 2	17 9	Y	15	14 1		3
07		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3038 2	15 9	Y	14	15 1		2
08		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3014 2	17 9	Y	15	15 1		2
09		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2873 2	17 9	Y	15	14 1		3
10		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2926 2	18 9	Y	16	16 1		3

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412													
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	901 2	24 9	Y	22	22 1		4
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	906 2	22 9	Y	20	20 1		4
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	941 2	23 9	Y	21	22 1		3
08		988 N	988	-0-	-0-	-0-	966 2	22 9	Y	20	20 1		3
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	921 2	19 9	Y	17	17 1		3
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	940 2	21 9	Y	19	19 1		3

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521													
05		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1477 2	21 9	Y	19	17 1		9
06		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1501 2	15 9	Y	14	19 1		4
07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1577 2	19 9	Y	17	16 1		5
08		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1598 2	18 9	Y	16	14 1		7
09		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1613 2	22 9	Y	20	21 1		6
10		1581 N	1450	-0-	-131	-0-	1433 2	17 9	Y	15	14 1		7

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508													
05		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3155 2	18 9	Y	16	18 1		5
06		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3062 2	15 9	Y	14	13 1		6
07		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3203 2	18 9	Y	16	19 1		3
08		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3090 2	15 9	Y	14	13 1		4
09		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3189 2	23 9	Y	21	19 1		6
10		3007 X	2954	-0-	-53	-0-	2943 2	11 9	Y	10	12 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2621 2	20 9	Y	18	18 1		4
06		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2555 2	19 9	Y	17	18 1		3
07		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2623 2	18 9	Y	16	18 1		1
08		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2721 2	18 9	Y	16	16 1		1
09		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2638 2	15 9	Y	14	14 1		1
10		2635 N	2415	-0-	-220	-0-	2400 2	15 9	Y	14	15 1		-0-

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901													
05		2573 N	2345	-0-	-228	-0-	2314 2	31 9	Y	28			50
06		2520 N	2340	-0-	-180	-0-	2328 2	12 9	Y	11			61
07		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2367 2	23 9	Y	21	48 1		34
08		2356 N	1928	-0-	-428	-0-	1909 2	19 9	Y	17			51
09		2340 N	2254	-0-	-86	-0-	2233 2	21 9	Y	19	53 1		17
10		2387 N	2348	-0-	-39	-0-	2322 2	26 9	Y	24			41

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405													
05		682 N	580	-0-	-102	-0-	574 2	6 9	Y	5	5 1		1
06		1260 N	562	-0-	-698	-0-	559 2	3 9	Y	3	3 1		1
07		1023 N	436	-0-	-587	-0-	434 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
08		589 N	541	-0-	-48	-0-	539 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
09		570 N	518	-0-	-52	-0-	516 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	491 2	2 9	Y	2	2 1		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532													
05		3162 X	2874	-0-	-288	-0-	2864 2	10 9	Y	9	10 1		3
06		3060 X	2689	-0-	-371	-0-	2676 2	13 9	Y	12	12 1		3
07		3162 X	2552	-0-	-610	-0-	2540 2	12 9	Y	11	10 1		4
08		3162 X	2504	-0-	-658	-0-	2490 2	14 9	Y	13	14 1		3
09		3060 X	2687	-0-	-373	-0-	2669 2	18 9	Y	16	13 1		6
10		2883 X	2781	-0-	-102	-0-	2764 2	17 9	Y	15	18 1		3

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550													
05		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2400 2	23 9	Y	21	29 1		17
06		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2311 2	20 9	Y	18	28 1		7
07		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2311 2	35 9	Y	32	27 1		12
08		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2327 2	21 9	Y	19			31
09		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2302 2	23 9	Y	21	30 1		22
10		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2368 2	23 9	Y	21	29 1		14

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524													
05		930 N	715	-0-	-215	-0-	711 2	4 9	Y	4	6 1		2
06		900 N	609	-0-	-291	-0-	606 2	3 9	Y	3	2 1		3
07		806 N	649	-0-	-157	-0-	647 2	2 9	Y	2	3 1		2
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	711 2	3 9	Y	3	3 1		2
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	793 2	6 9	Y	5	6 1		1
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	695 2	2 9	Y	2	2 1		1

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524													
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2151 2	7 9	Y	6	6 1		1
06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2038 2	7 9	Y	6	6 1		1
07		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2091 2	14 9	Y	13	12 1		2
08		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2059 2	14 9	Y	13	13 1		2
09		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1966 2	13 9	Y	12	12 1		2
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2013 2	15 9	Y	14	14 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2027	2	2	9	Y	2	3 1	-0-
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1911	2	4	9	Y	4	3 1	1
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	Y	2	3 1	-0-
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1911	2	40	9	Y	36	29 1	7
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1975	2	65	9	Y	59	56 1	10

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470													
05	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	2211	2			Y	-0-		-0-
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-		-0-
07	2263 N	2247	-0-	-16	-0-	2247	2			Y	-0-		-0-
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-		-0-
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-		-0-
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-		-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650													
05	3658 X	2501	-0-	-1157	-0-	187	1	2252	2	Y	56	63 1	2
						62	9						
06	3540 X	1162	-0-	-2378	-0-	129	1	993	2	Y	36	32 1	6
						40	9						
07	3348 X	2251	-0-	-1097	-0-	149	1	2069	2	Y	30	30 1	6
						33	9						
08	3348 X	2622	-0-	-726	-0-	134	1	2456	2	Y	29	23 1	12
						32	9						
09	2940 X	2028	-0-	-912	-0-	135	1	1862	2	Y	28	33 1	7
						31	9						
10	2511 X	2065	-0-	-446	-0-	118	1	1917	2	Y	27	23 1	11
						30	9						

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127													
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	655	2	43	9	Y	39	40 1	7
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	710	2	32	9	Y	29	27 1	9
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1068	2	36	9	Y	33	26 1	16
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1069	2	35	9	Y	32	39 1	9
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1091	2	33	9	Y	30	25 1	14
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1245	2	39	9	Y	35	39 1	10

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282													
05	1749 N	1407	-0-	-342	-0-	1367	2	40	9	Y	36	42 1	8
06	1380 N	1329	-0-	-51	-0-	1314	2	15	9	Y	14		22
07	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	1260	2	10	9	Y	9		31
08	1395 N	1183	-0-	-212	-0-	1160	2	23	9	Y	21	40 1	12
09	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	1256	2	23	9	Y	21		33
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1306	2	10	9	Y	9		42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		3100 N	1589	-0-	-1511		814		1583	2	6 9 Y	5
06		2378 N	1564	-0-	-814		-0-		1560	2	4 9 Y	4
07		1660 N	1660	-0-	-0-		-0-		1654	2	6 9 Y	5
08		1629 N	1629	-0-	-0-		-0-		1623	2	6 9 Y	5
09		1500 N	1318	-0-	-182		-0-		1314	2	4 9 Y	4
10		1550 N	1486	-0-	-64		-0-		1482	2	4 9 Y	4

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460												
05		3004 X	3004	-0-	-0-		-0-		2972	2	32 9 Y	29
06		2952 X	2952	-0-	-0-		-0-		2922	2	30 9 Y	27
07		3037 X	3037	-0-	-0-		-0-		3009	2	28 9 Y	25
08		3026 X	3026	-0-	-0-		-0-		3001	2	25 9 Y	23
09		2940 X	2794	-0-	-146		-0-		2771	2	23 9 Y	21
10		3038 X	2745	-0-	-293		-0-		2719	2	26 9 Y	24

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436												
05		2081 N	2081	-0-	-0-		-0-		2077	2	4 9 Y	4
06		2012 N	2012	-0-	-0-		-0-		2008	2	4 9 Y	4
07		2077 N	2071	-0-	-6		-0-		2067	2	4 9 Y	4
08		2072 N	2072	-0-	-0-		-0-		2068	2	4 9 Y	4
09		1986 N	1986	-0-	-0-		-0-		1982	2	4 9 Y	4
10		2010 N	2010	-0-	-0-		-0-		2006	2	4 9 Y	4

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468												
05		556 N	556	-0-	-0-		-0-		554	2	2 9 Y	2
06		2011 N	2011	-0-	-0-		-0-		2010	2	1 9 Y	1
07		2022 N	2022	-0-	-0-		-0-		2022	2	Y	-0-
08		1894 N	1894	-0-	-0-		-0-		1894	2	Y	-0-
09		2010 N	1798	-0-	-212		-0-		1798	2	Y	-0-
10		2015 N	1692	-0-	-323		-0-		1692	2	Y	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429												
05		179 N	179	-0-	-0-		-0-		178	2	1 9 Y	1
06		150 N	121	-0-	-29		-0-		120	2	1 9 Y	1
07		140 N	140	-0-	-0-		-0-		139	2	1 9 Y	1
08		186 N	150	-0-	-36		-0-		149	2	1 9 Y	1
09		126 N	126	-0-	-0-		-0-		125	2	1 9 Y	1
10		155 N	141	-0-	-14		-0-		141	2	Y	-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546												
05		3100 N	2782	-0-	-318		6552		2746	2	36 9 Y	33
06		3000 N	2801	-0-	-199		6353		2766	2	35 9 Y	32
07		3100 N	2821	-0-	-279		6074		2785	2	36 9 Y	33
08		3100 N	2797	-0-	-303		5771		2764	2	33 9 Y	30
09		3000 N	2850	-0-	-150		5621		2800	2	50 9 Y	45
10		3100 N	2461	-0-	-639		4982		2438	2	23 9 Y	21

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548												
05		3100 N	1935	-0-	-1165		2643		1913	2	22 9 Y	20
06		3000 N	1889	-0-	-1111		1532		1867	2	22 9 Y	20
07		3100 N	1923	-0-	-1177		355		1902	2	21 9 Y	19
08		2201 N	1846	-0-	-355		-0-		1825	2	21 9 Y	19
09		1738 N	1738	-0-	-0-		-0-		1715	2	23 9 Y	21
10		1840 N	1840	-0-	-0-		-0-		1815	2	25 9 Y	23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1338 2	2 9	Y		2	2 1		-0-
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1371 2	2 9	Y		2	2 1		-0-
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442 2	2 9	Y		2	2 1		-0-
08		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1533 2	2 9	Y		2	2 1		-0-
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1553 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1574 2	1 9	Y		1	1 1		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462														
05		2356 N	2324	-0-	-32	-0-	2296 2	28 9	Y		25	25 1		4
06		2310 N	2263	-0-	-47	-0-	2238 2	25 9	Y		23	23 1		4
07		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2251 2	28 9	Y		25	25 1		4
08		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2356 2	26 9	Y		24	24 1		4
09		2250 N	2193	-0-	-57	-0-	2169 2	24 9	Y		22	22 1		4
10		2294 N	2280	-0-	-14	-0-	2252 2	28 9	Y		25	25 1		4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442														
05		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3021 2	44 9	Y		40	40 1		7
06		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2895 2	41 9	Y		37	37 1		7
07		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2965 2	43 9	Y		39	40 1		6
08		3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	2960 2	42 9	Y		38	38 1		6
09		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2897 2	37 9	Y		34	34 1		6
10		3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	2980 2	44 9	Y		40	39 1		7

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418														
05		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2119 2	22 9	Y		20	21 1		3
06		2070 N	2053	-0-	-17	-0-	2031 2	22 9	Y		20	19 1		4
07		2139 N	2108	-0-	-31	-0-	2086 2	22 9	Y		20	21 1		3
08		2139 N	2117	-0-	-22	-0-	2094 2	23 9	Y		21	21 1		3
09		2040 N	2009	-0-	-31	-0-	1986 2	23 9	Y		21	20 1		4
10		2108 N	1995	-0-	-113	-0-	1973 2	22 9	Y		20	21 1		3

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558														
05		992 N	979	-0-	-13	-0-	940 2	39 9	Y		35	35 1		6
06		960 N	909	-0-	-51	-0-	874 2	35 9	Y		32	32 1		6
07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1049 2	40 9	Y		36	36 1		6
08		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1130 2	40 9	Y		36	36 1		6
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1108 2	37 9	Y		34	34 1		6
10		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1141 2	43 9	Y		39	38 1		7

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544														
05		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2905 2	15 9	Y		14	14 1		1
06		3000 N	3056	-0-	56	56	3042 2	14 9	Y		13	12 1		2
07		3048 N	2992	-0-	-56	-0-	2979 2	13 9	Y		12	13 1		1
08		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2796 2	14 9	Y		13	12 1		2
09		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2524 2	15 9	Y		14	15 1		1
10		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2583 2	18 9	Y		16	16 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

05		1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1430	2	25	9	Y	7
06		1620 N	1418	-0-	-202	-0-	1399	2	19	9	Y	7
07		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1515	2	18	9	Y	8
08		1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1376	2	18	9	Y	9
09		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2633	2	23	9	Y	5
10		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2265	2	20	9	Y	3

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520												
05		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2505	2	85	9	Y	35
06		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2438	2	62	9	Y	16
07		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2470	2	76	9	Y	21
08		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2668	2	70	9	Y	28
09		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2649	2	86	9	Y	22
10		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2461	2	76	9	Y	32

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439												
05		899 N	885	-0-	-14	-0-	871	2	14	9	Y	2
06		927 N	927	-0-	-0-	-0-	914	2	13	9	Y	2
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	936	2	14	9	Y	2
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	934	2	14	9	Y	2
09		870 N	847	-0-	-23	-0-	834	2	13	9	Y	2
10		948 N	948	-0-	-0-	-0-	933	2	15	9	Y	2

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550												
05		2046 N	2011	-0-	-35	-0-	2004	2	7	9	Y	3
06		2010 N	1625	-0-	-385	-0-	1621	2	4	9	Y	1
07		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2079	2	7	9	Y	2
08		2015 N	1851	-0-	-164	-0-	1845	2	6	9	Y	2
09		1620 N	1560	-0-	-60	-0-	1552	2	8	9	Y	2
10		2015 N	1874	-0-	-141	-0-	1867	2	7	9	Y	3

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422												
05		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2852	2	13	9	Y	2
06		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2754	2	12	9	Y	2
07		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2847	2	13	9	Y	2
08		2790 N	2769	-0-	-21	-0-	2756	2	13	9	Y	2
09		2700 N	2606	-0-	-94	-0-	2596	2	10	9	Y	2
10		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2881	2	11	9	Y	2

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558												
05		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2885	2	36	9	Y	7
06		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2745	2	35	9	Y	5
07		2821 N	2815	-0-	-6	-0-	2781	2	34	9	Y	2
08		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2796	2	33	9	Y	2
09		2730 N	2670	-0-	-60	-0-	2641	2	29	9	Y	1
10		2821 N	2684	-0-	-137	-0-	2652	2	32	9	Y	1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422												
05		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3695	2	51	9	Y	8
06		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3541	2	46	9	Y	8
07		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3606	2	50	9	Y	7
08		3596 X	3586	-0-	-10	-0-	3536	2	50	9	Y	7
09		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3560	2	47	9	Y	8
10		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3646	2	52	9	Y	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		899 N	730	-0-	-169	-0-	723	2	7	9	Y	6	6	1			1
06		720 N	699	-0-	-21	-0-	692	2	7	9	Y	6	6	1			1
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	759	2	8	9	Y	7	7	1			1
08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1336	2	7	9	Y	6	6	1			1
09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1185	2	7	9	Y	6	6	1			1
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	Y	6	6	1			1

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436																	
05		1984 N	1966	-0-	-18	-0-	1937	2	29	9	Y	26	27	1			4
06		1920 N	1891	-0-	-29	-0-	1863	2	28	9	Y	25	24	1			5
07		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2008	2	29	9	Y	26	27	1			4
08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1965	2	23	9	Y	21	22	1			3
09		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1875	2	22	9	Y	20	19	1			4
10		2046 N	1945	-0-	-101	-0-	1921	2	24	9	Y	22	22	1			4

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414																	
05		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3026	2	31	9	Y	28	28	1			5
06		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2936	2	29	9	Y	26	26	1			5
07		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2983	2	30	9	Y	27	28	1			4
08		3007 N	2980	-0-	-27	-0-	2949	2	31	9	Y	28	28	1			4
09		2910 N	2887	-0-	-23	-0-	2857	2	30	9	Y	27	26	1			5
10		3007 N	2967	-0-	-40	-0-	2935	2	32	9	Y	29	29	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414																	
05		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3272	2	53	9	Y	48	49	1			8
06		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3182	2	51	9	Y	46	45	1			9
07		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3267	2	54	9	Y	49	50	1			8
08		3658 X	3282	-0-	-376	-0-	3227	2	55	9	Y	50	50	1			8
09		3390 X	3039	-0-	-351	-0-	2987	2	52	9	Y	47	47	1			8
10		3348 X	3206	-0-	-142	-0-	3147	2	59	9	Y	54	53	1			9

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550																	
05		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2732	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2873	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07		2666 N	2403	-0-	-263	-0-	2401	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2828	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2699	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2721	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412																	
05		1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1781	2	8	9	Y	7	7	1			1
06		1740 N	1656	-0-	-84	-0-	1649	2	7	9	Y	6	6	1			1
07		1860 N	1292	-0-	-568	-0-	1285	2	7	9	Y	6	6	1			1
08		1798 N	1089	-0-	-709	-0-	1083	2	6	9	Y	5	5	1			1
09		1650 N	887	-0-	-763	-0-	883	2	4	9	Y	4	4	1			1
10		1302 N	938	-0-	-364	-0-	934	2	4	9	Y	4	4	1			1

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476																	
05		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3046	2	35	9	Y	32	33	1			5
06		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3002	2	34	9	Y	31	30	1			6
07		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3227	2	36	9	Y	33	34	1			5
08		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3386	2	40	9	Y	36	35	1			6
09		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3231	2	36	9	Y	33	33	1			6
10		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3185	2	42	9	Y	38	38	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
05		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3444	2	42	9	Y	17
06		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3373	2	32	9	Y	8
07		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3355	2	37	9	Y	11
08		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3380	2	35	9	Y	14
09		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3427	2	43	9	Y	11
10		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3391	2	39	9	Y	16

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425												
05		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3289	2	3	9	Y	2
06		3030 X	2884	-0-	-146	-0-	2881	2	3	9	Y	2
07		3131 X	3126	-0-	-5	-0-	3123	2	3	9	Y	2
08		3131 X	2815	-0-	-316	-0-	2812	2	3	9	Y	2
09		3030 X	2858	-0-	-172	-0-	2855	2	3	9	Y	2
10		3131 X	2992	-0-	-139	-0-	2989	2	3	9	Y	2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426												
05		248 N	187	-0-	-61	-0-	186	2	1	9	Y	-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	-0-
07		217 N	174	-0-	-43	-0-	172	2	2	9	Y	-0-
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	-0-
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	236	2	2	9	Y	-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478												
05		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2681	2	32	9	Y	5
06		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2642	2	30	9	Y	5
07		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2682	2	32	9	Y	5
08		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2683	2	32	9	Y	5
09		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2572	2	30	9	Y	5
10		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2638	2	34	9	Y	5

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556												
05		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3064	2	76	9	Y	21
06		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3001	2	73	9	Y	29
07		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3077	2	77	9	Y	12
08		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3046	2	72	9	Y	19
09		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3139	2	107	9	Y	28
10		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2915	2	48	9	Y	17

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244												
05		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2339	2	97	9	Y	24
06		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2460	2	42	9	Y	62
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2434	2	43	9	Y	101
08		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2418	2	47	9	Y	22
09		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2405	2	55	9	Y	72
10		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2478	2	61	9	Y	127

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05		3224 X	3076	-0-	-148	-0-	3004 2	72 9	Y		65	67 1	18
06		3060 X	3000	-0-	-60	-0-	2937 2	63 9	Y		57	50 1	25
07		3162 X	3004	-0-	-158	-0-	2940 2	64 9	Y		58	54 1	29
08		3162 X	3009	-0-	-153	-0-	2951 2	58 9	Y		53	52 1	30
09		3060 X	2895	-0-	-165	-0-	2828 2	67 9	Y		61	71 1	20
10		3100 X	2820	-0-	-280	-0-	2740 2	80 9	Y		73	82 1	11

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492													
05		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5944 2	41 9	Y		37	38 1	6
06		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5608 2	40 9	Y		36	35 1	7
07		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5720 2	37 9	Y		34	36 1	5
08		6324 X	5849	-0-	-475	-0-	5823 2	26 9	Y		24	25 1	4
09		5790 X	5618	-0-	-172	-0-	5594 2	24 9	Y		22	22 1	4
10		5983 X	5509	-0-	-474	-0-	5483 2	26 9	Y		24	24 1	4

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385													
05		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2141 2	25 9	Y		23	23 1	4
06		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2085 2	23 9	Y		21	21 1	4
07		2170 N	2151	-0-	-19	-0-	2126 2	25 9	Y		23	23 1	4
08		2170 N	2139	-0-	-31	-0-	2115 2	24 9	Y		22	23 1	3
09		2100 N	1988	-0-	-112	-0-	1968 2	20 9	Y		18	18 1	3
10		2139 N	2078	-0-	-61	-0-	2057 2	21 9	Y		19	19 1	3

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023													
05		3007 X	2919	-0-	-88	-0-	2889 2	30 9	Y		27		53
06		2910 X	2811	-0-	-99	-0-	2800 2	11 9	Y		10		63
07		3007 X	2960	-0-	-47	-0-	2938 2	22 9	Y		20	49 1	34
08		2976 X	2968	-0-	-8	-0-	2950 2	18 9	Y		16		50
09		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3001 2	21 9	Y		19	52 1	17
10		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3130 2	23 9	Y		21		38

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520													
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022													
05		930 X	581	-0-	-349	-0-	577 2	4 9	Y		4		6
06		966 X	966	-0-	-0-	-0-	963 2	3 9	Y		3		9
07		930 X	764	-0-	-166	-0-	761 2	3 9	Y		3	7 1	5
08		744 X	598	-0-	-146	-0-	596 2	2 9	Y		2		7
09		960 X	642	-0-	-318	-0-	640 2	2 9	Y		2	7 1	2
10		992 X	832	-0-	-160	-0-	826 2	6 9	Y		5		7

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386													
05		2387 X	1660	-0-	-727	-0-	1656 2	4 9	Y		4	4 1	1
06		2310 X	1513	-0-	-797	-0-	1509 2	4 9	Y		4	4 1	1
07		2387 X	900	-0-	-1487	-0-	897 2	3 9	Y		3	3 1	1
08		2139 X	745	-0-	-1394	-0-	743 2	2 9	Y		2	3 1	-0-
09		1620 X	715	-0-	-905	-0-	713 2	2 9	Y		2	2 1	-0-
10		1674 X	501	-0-	-1173	-0-	499 2	2 9	Y		2	2 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

05		3100 N	1344	-0-	-1756	2315	1336	2	8	9	Y	7	6	1	2
06		3000 N	1857	-0-	-1143	1172	1845	2	12	9	Y	11	7	1	6
07		3069 N	1897	-0-	-1172	-0-	1884	2	13	9	Y	12	10	1	8
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1776	2	14	9	Y	13	11	1	10
09		1860 N	1725	-0-	-135	-0-	1714	2	11	9	Y	10	11	1	9
10		1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1832	2	10	9	Y	9	11	1	7

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497															
05		1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1553	2	6	9	Y	5	5	1	1
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1481	2	4	9	Y	4	4	1	1
07		1550 N	1463	-0-	-87	-0-	1457	2	6	9	Y	5	5	1	1
08		1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1519	2	6	9	Y	5	5	1	1
09		1500 N	1422	-0-	-78	-0-	1418	2	4	9	Y	4	4	1	1
10		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1420	2	4	9	Y	4	4	1	1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584															
05		3100 N	2605	-0-	-495	9165	2525	2	80	9	Y	73	59	1	22
06		3000 N	2566	-0-	-434	8731	2487	2	79	9	Y	72	56	1	38
07		3100 N	2257	-0-	-843	7888	2192	2	65	9	Y	59	56	1	41
08		3100 N	2257	-0-	-843	7045	2187	2	70	9	Y	64	57	1	48
09		3000 N	2311	-0-	-689	6356	2246	2	65	9	Y	59	59	1	48
10		3100 N	2325	-0-	-775	5581	2257	2	68	9	Y	62	57	1	53

CAPP'S GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224															
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		713 N	702	-0-	-11	-0-	700	2	2	9	Y	2	1	1	1
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
09		690 N	687	-0-	-3	-0-	685	2	2	9	Y	2	1	1	1
10		713 N	678	-0-	-35	-0-	677	2	1	9	Y	1	2	1	-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508															
05		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3194	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2922	2	3	9	Y	3	3	1	1
07		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2973	2	4	9	Y	4	4	1	1
08		3193 X	2906	-0-	-287	-0-	2904	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
09		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3572	2	4	9	Y	4	3	1	1
10		3193 X	2582	-0-	-611	-0-	2580	2	2	9	Y	2	3	1	-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081															
05		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4874	2	58	9	Y	53	53	1	10
06		4770 X	4753	-0-	-17	-0-	4710	2	43	9	Y	39	36	1	13
07		4867 X	4812	-0-	-55	-0-	4764	2	48	9	Y	44	36	1	21
08		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4718	2	47	9	Y	43	52	1	12
09		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4643	2	45	9	Y	41	34	1	19
10		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4761	2	51	9	Y	46	52	1	13

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536															
05		3627 X	3625	-0-	-2	-0-	3605	2	20	9	Y	18	18	1	5
06		3510 X	3250	-0-	-260	-0-	3233	2	17	9	Y	15	13	1	7
07		3627 X	3519	-0-	-108	-0-	3502	2	17	9	Y	15	14	1	8
08		3627 X	3620	-0-	-7	-0-	3605	2	15	9	Y	14	14	1	8
09		3510 X	3317	-0-	-193	-0-	3299	2	18	9	Y	16	19	1	5
10		3627 X	3355	-0-	-272	-0-	3333	2	22	9	Y	20	22	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

05		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1938	2	9	9	Y	8
06		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	Y	7
07		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2176	2	9	9	Y	8
08		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2117	2	9	9	Y	8
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1761	2	8	9	Y	7
10		1767 N	1757	-0-	-10	-0-	1749	2	8	9	Y	7

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426												
05		2325 N	2320	-0-	-5	-0-	2316	2	4	9	Y	4
06		2250 N	1999	-0-	-251	-0-	1995	2	4	9	Y	4
07		2325 N	1805	-0-	-520	-0-	1801	2	4	9	Y	4
08		2325 N	1533	-0-	-792	-0-	1529	2	4	9	Y	4
09		2010 N	1904	-0-	-106	-0-	1900	2	4	9	Y	4
10		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2344	2	4	9	Y	4

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107												
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	665	2	29	9	Y	26
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	677	2	20	9	Y	18
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	696	2	23	9	Y	21
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	712	2	23	9	Y	21
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	692	2	21	9	Y	19
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	717	2	24	9	Y	22

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166												
05		310 N	243	-0-	-67	-0-	240	2	3	9	Y	3
06		240 N	172	-0-	-68	-0-	170	2	2	9	Y	2
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177												
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1072	2	19	9	Y	17
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1118	2	33	9	Y	30
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1080	2	31	9	Y	28
10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1089	2	35	9	Y	32

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354												
05		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2599	2	34	9	Y	31
06		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2506	2	34	9	Y	31
07		2604 N	2293	-0-	-311	-0-	2260	2	33	9	Y	30
08		2604 N	2486	-0-	-118	-0-	2453	2	33	9	Y	30
09		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2487	2	33	9	Y	30
10		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2643	2	35	9	Y	32

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429												
05		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1572	2	20	9	Y	18
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1550	2	19	9	Y	17
07		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1552	2	21	9	Y	19
08		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1557	2	21	9	Y	19
09		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1631	2	20	9	Y	18
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1610	2	22	9	Y	20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2			Y	-0-		-0-
06		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2			Y	-0-		-0-
07		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2			Y	-0-		-0-
08		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2			Y	-0-		-0-
09		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2			Y	-0-		-0-
10		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2			Y	-0-		-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370													
05		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3906 2	24 9		Y	22	22 1	4
06		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3715 2	22 9		Y	20	20 1	4
07		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3279 2	23 9		Y	21	22 1	3
08		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3610 2	24 9		Y	22	22 1	3
09		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3413 2	23 9		Y	21	20 1	4
10		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3541 2	25 9		Y	23	23 1	4

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516													
05		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1667 2	15 9		Y	14	13 1	3
06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1617 2	12 9		Y	11	12 1	2
07		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1712 2	14 9		Y	13	13 1	2
08		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1662 2	13 9		Y	12	13 1	1
09		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1676 2	12 9		Y	11	10 1	2
10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1736 2	21 9		Y	19	18 1	3

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464													
05		1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1106 2	32 9		Y	29	30 1	5
06		1170 N	1126	-0-	-44	-0-	1095 2	31 9		Y	28	28 1	5
07		1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1140 2	32 9		Y	29	30 1	4
08		1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1118 2	28 9		Y	25	25 1	4
09		1140 N	1105	-0-	-35	-0-	1080 2	25 9		Y	23	23 1	4
10		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1109 2	29 9		Y	26	26 1	4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420													
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	571 2	20 9		Y	18	18 1	3
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	485 2	25 9		Y	23	22 1	4
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	522 2	28 9		Y	25	25 1	4
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	476 2	26 9		Y	24	24 1	4
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	491 2	25 9		Y	23	23 1	4
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	502 2	30 9		Y	27	26 1	5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428													
05		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3126 2	18 9		Y	16	16 1	3
06		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2953 2	15 9		Y	14	14 1	3
07		3100 N	3104	-0-	4	4	3087 2	17 9		Y	15	16 1	2
08		3305 X	3301	-0-	-4	-0-	3286 2	15 9		Y	14	14 1	2
09		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3357 2	14 9		Y	13	13 1	2
10		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3452 2	15 9		Y	14	14 1	2

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2012	2	29	9	Y	26	38	1	16
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1919	2	23	9	Y	21	17	1	20
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1999	2	22	9	Y	20	23	1	17
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2009	2	24	9	Y	22	24	1	15
09	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	1764	2	40	9	Y	36	47	1	4
10	1922 N	1703	-0-	-219	-0-	1675	2	28	9	Y	25	16	1	13

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320														
05	3999 X	3975	-0-	-24	-0-	3960	2	15	9	Y	14	15	1	2
06	3870 X	3779	-0-	-91	-0-	3762	2	17	9	Y	15	14	1	3
07	3999 X	3958	-0-	-41	-0-	3943	2	15	9	Y	14	15	1	2
08	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4002	2	17	9	Y	15	15	1	2
09	3870 X	3769	-0-	-101	-0-	3752	2	17	9	Y	15	14	1	3
10	3968 X	3954	-0-	-14	-0-	3937	2	17	9	Y	15	15	1	3

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324														
05	3007 X	2710	-0-	-297	-0-	2689	2	21	9	Y	19	23	1	2
06	2760 N	2649	-0-	-111	-0-	2637	2	12	9	Y	11	7	1	6
07	2759 N	2725	-0-	-34	-0-	2712	2	13	9	Y	12	16	1	2
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2682	2	18	9	Y	16	17	1	1
09	2640 N	2516	-0-	-124	-0-	2505	2	11	9	Y	10	9	1	2
10	2728 N	2557	-0-	-171	-0-	2545	2	12	9	Y	11	10	1	3

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552														
05	1085 N	806	-0-	-279	-0-	764	2	42	9	Y	38	56	1	23
06	780 N	584	-0-	-196	-0-	566	2	18	9	Y	16	26	1	13
07	775 N	70	-0-	-705	-0-	69	2	1	9	Y	1	14	1	-0-
08	806 N	73	-0-	-733	-0-	70	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
09	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2908	2	53	9	Y	48	34	1	14
10	3100 N	4223	-0-	1123	1123	4091	2	132	9	Y	120	80	1	54

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423														
05	3100 N	2249	-0-	-851	3737	2231	2	18	9	Y	16	16	1	3
06	3000 N	2149	-0-	-851	2886	2134	2	15	9	Y	14	14	1	3
07	3100 N	2216	-0-	-884	2002	2199	2	17	9	Y	15	16	1	2
08	3100 N	2272	-0-	-828	1174	2257	2	15	9	Y	14	14	1	2
09	3000 N	2176	-0-	-824	350	2163	2	13	9	Y	12	12	1	2
10	2561 N	2211	-0-	-350	-0-	2197	2	14	9	Y	13	13	1	2

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546														
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1980	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1948	2	6	9	Y	5	5	1	1
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2186	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2224	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2005	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2058	2	4	9	Y	4	4	1	-0-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560														
05	3100 N	1503	-0-	-1597	530	1467	2	36	9	Y	33	34	1	9
06	1999 N	1469	-0-	-530	-0-	1437	2	32	9	Y	29	25	1	13
07	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	1411	2	32	9	Y	29	27	1	15
08	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1433	2	29	9	Y	26	26	1	15
09	1470 N	1335	-0-	-135	-0-	1301	2	34	9	Y	31	36	1	10
10	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1283	2	42	9	Y	38	42	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

05		3069 X	3023	-0-	-46	-0-	3015 2	8 9	Y	7	8 1	1	
06		2970 X	2965	-0-	-5	-0-	2959 2	6 9	Y	5	5 1	1	
07		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3120 2	4 9	Y	4	4 1	1	
08		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3369 2	4 9	Y	4	4 1	1	
09		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3236 2	3 9	Y	3	3 1	1	
10		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3315 2	4 9	Y	4	4 1	1	

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435													
05		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3358 2	52 9	Y	47	48 1	8	
06		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3338 2	48 9	Y	44	44 1	8	
07		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3400 2	52 9	Y	47	48 1	7	
08		3286 X	3274	-0-	-12	-0-	3238 2	36 9	Y	33	35 1	5	
09		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3153 2	31 9	Y	28	28 1	5	
10		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3371 2	34 9	Y	31	31 1	5	

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318													
05		124 N	18	-0-	-106	-0-	15 2	3 9	Y	3	4 1	-0-	
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	262 2	8 9	Y	7	6 1	1	
07		434 N	280	-0-	-154	-0-	277 2	3 9	Y	3	4 1	-0-	
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	239 2	7 9	Y	6	5 1	1	
09		270 N	127	-0-	-143	-0-	124 2	3 9	Y	3	4 1	-0-	
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	283 2	8 9	Y	7	6 1	1	

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482													
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1419 2	11 9	Y	10	10 1	2	
06		1320 N	1289	-0-	-31	-0-	1279 2	10 9	Y	9	9 1	2	
07		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1449 2	11 9	Y	10	10 1	2	
08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1431 2	11 9	Y	10	10 1	2	
09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1400 2	8 9	Y	7	8 1	1	
10		1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1312 2	10 9	Y	9	9 1	1	

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224													
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	151 2	2 9	Y	2	3 1	-0-	
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		Y	-0-		-0-	
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-		-0-	
09		180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2		Y	-0-		-0-	
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-		-0-	

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133													
05		3100 N	2486	-0-	-614	-0-	7392 2	2465 2	21 9	Y	19	23 1	4
06		3000 N	2410	-0-	-590	-0-	6802 2	2395 2	15 9	Y	14	12 1	6
07		3100 N	2461	-0-	-639	-0-	6163 2	2443 2	18 9	Y	16	12 1	10
08		3100 N	2430	-0-	-670	-0-	5493 2	2415 2	15 9	Y	14	12 1	12
09		3000 N	2364	-0-	-636	-0-	4857 2	2347 2	17 9	Y	15	11 1	16
10		3100 N	2441	-0-	-659	-0-	4198 2	2424 2	17 9	Y	15	23 1	8

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204													
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1522 2	29 9	Y	26	27 1	4	
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1530 2	29 9	Y	26	25 1	5	
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1590 2	29 9	Y	26	27 1	4	
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1604 2	30 9	Y	27	27 1	4	
09		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1605 2	29 9	Y	26	25 1	5	
10		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1666 2	30 9	Y	27	27 1	5	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006										TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8932 - 9478		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2156	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2165	2	4	9	Y	4	3	1	1
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1948	2	15	9	Y	14	13	1	2
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1795	2	15	9	Y	14	14	1	2
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1702	2	14	9	Y	13	13	1	2
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1766	2	18	9	Y	16	15	1	3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006										TOTAL DEPTH	9588	PERF. 8552 - 9453		
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1904	2	40	9	Y	36	37	1	6
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1800	2	34	9	Y	31	31	1	6
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1883	2	34	9	Y	31	32	1	5
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1872	2	35	9	Y	32	32	1	5
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1787	2	33	9	Y	30	30	1	5
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1797	2	37	9	Y	34	33	1	6

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8930 - 9446		
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
10	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2			Y	-0-			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 08/06/2022										TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8665 - 9660		
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9028 - 9372		
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006										TOTAL DEPTH	11975	PERF. N/A		
05	5611 X	5461	-0-	-150	-0-	5447	2	14	9	Y	13	13	1	2
06	5430 X	5157	-0-	-273	-0-	5144	2	13	9	Y	12	12	1	2
07	5549 X	5359	-0-	-190	-0-	5333	2	26	9	Y	24	22	1	4
08	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5489	2	31	9	Y	28	28	1	4
09	5280 X	5253	-0-	-27	-0-	5222	2	31	9	Y	28	27	1	5
10	5456 X	5437	-0-	-19	-0-	5404	2	33	9	Y	30	30	1	5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006										TOTAL DEPTH	9453	PERF. 8994 - 9254		
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	2883 N	2727	-0-	-156	-0-	212	1	2459	2	Y	51	9
						56	9				52	1
06	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	228	1	2628	2	Y	38	12
						42	9				35	1
07	2759 N	2753	-0-	-6	-0-	235	1	2470	2	Y	44	21
						48	9				35	1
08	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	227	1	2581	2	Y	42	12
						46	9				51	1
09	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	222	1	2576	2	Y	39	18
						43	9				33	1
10	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	230	1	2656	2	Y	46	13
						51	9				51	1

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436												
05	3100 N	3086	-0-	-14	10959	3065	2	21	9	Y	19	3
						10771	2	21	9	Y	19	4
06	3000 N	2812	-0-	-188	10687	2995	2	21	9	Y	19	3
						10687	2	21	9	Y	20	3
07	3100 N	3016	-0-	-84	10629	3020	2	22	9	Y	20	3
						10629	2	22	9	Y	20	3
08	3100 N	3042	-0-	-58	10389	2728	2	32	9	Y	29	5
						10389	2	32	9	Y	27	1
09	3000 N	2760	-0-	-240	10144	2819	2	36	9	Y	33	6
						10144	2	36	9	Y	32	1
10	3100 N	2855	-0-	-245								

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497												
05	17020 X	2351	-0-	-14669	-0-	2351	2			Y	-0-	-0-
						2247	2			Y	-0-	-0-
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-	-0-
						2318	2			Y	-0-	-0-
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-	-0-
						2077	2	10	9	Y	9	2
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	1476	2	13	9	Y	12	2
											7	1
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-						12	1
											12	1
10	1829 N	1489	-0-	-340	-0-							

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164												
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2000	2	12	9	Y	11	7
						1972	2	12	9	Y	11	18
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	2081	2	9	9	Y	8	26
						1971	2	15	9	Y	14	13
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1815	2	11	9	Y	10	23
						1906	2	8	9	Y	7	2
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-							
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-							
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-							

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482												
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-	-0-
						997	2			Y	-0-	-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-	-0-
						1127	2			Y	-0-	-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-	-0-
						1003	2			Y	-0-	-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-							
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-							
10	1054 N	1003	-0-	-51	-0-							

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483												
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	Y	4	1
						558	2	4	9	Y	4	1
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	558	2	4	9	Y	4	1
						534	2	4	9	Y	4	1
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	524	2	4	9	Y	4	1
						503	2	4	9	Y	4	1
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-							
09	540 N	528	-0-	-12	-0-							
10	558 N	507	-0-	-51	-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

05		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3593 2	44 9	Y	40	40 1	7
06		3510 X	3426	-0-	-84	-0-	3385 2	41 9	Y	37	37 1	7
07		3627 X	3479	-0-	-148	-0-	3435 2	44 9	Y	40	41 1	6
08		3627 X	3545	-0-	-82	-0-	3509 2	36 9	Y	33	34 1	5
09		3510 X	3449	-0-	-61	-0-	3414 2	35 9	Y	32	31 1	6
10		3627 X	3295	-0-	-332	-0-	3256 2	39 9	Y	35	35 1	6

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494												
05		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3385 2	12 9	Y	11	11 1	2
06		3270 X	3266	-0-	-4	-0-	3255 2	11 9	Y	10	10 1	2
07		3410 X	3289	-0-	-121	-0-	3277 2	12 9	Y	11	11 1	2
08		3410 X	3253	-0-	-157	-0-	3241 2	12 9	Y	11	11 1	2
09		3300 X	3146	-0-	-154	-0-	3135 2	11 9	Y	10	10 1	2
10		3410 X	3105	-0-	-305	-0-	3095 2	10 9	Y	9	9 1	2

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470												
05		3100 N	1859	-0-	-1241	2234	1853 2	6 9	Y	5	5 1	1
06		3000 N	1779	-0-	-1221	1013	1775 2	4 9	Y	4	4 1	1
07		2686 N	1673	-0-	-1013	-0-	1667 2	6 9	Y	5	5 1	1
08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1858 2	6 9	Y	5	5 1	1
09		1740 N	1738	-0-	-2	-0-	1734 2	4 9	Y	4	4 1	1
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1777 2	6 9	Y	5	5 1	1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492												
05		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2		Y	-0-		-0-
06		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2		Y	-0-		-0-
07		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2		Y	-0-		-0-
08		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2		Y	-0-		-0-
09		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2		Y	-0-		-0-
10		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2		Y	-0-		-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474												
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1532 2	8 9	Y	7	7 1	1
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1447 2	8 9	Y	7	7 1	1
07		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1486 2	9 9	Y	8	8 1	1
08		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1590 2	9 9	Y	8	8 1	1
09		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1530 2	8 9	Y	7	7 1	1
10		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1568 2	9 9	Y	8	8 1	1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350												
05		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		Y	-0-		92
06		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2751 2	70 9	Y	64	118 1	38
07		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2929 2	39 9	Y	35		73
08		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2961 2	51 9	Y	46		119
09		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2900 2	57 9	Y	52	122 1	49
10		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2		Y	-0-		49

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222												
05		1271 N	1150	-0-	-121	-0-	1130 2	20 9	Y	18	21 1	2
06		990 N	802	-0-	-188	-0-	791 2	11 9	Y	10	7 1	5
07		1023 N	776	-0-	-247	-0-	764 2	12 9	Y	11	14 1	2
08		1147 N	751	-0-	-396	-0-	734 2	17 9	Y	15	16 1	1
09		810 N	697	-0-	-113	-0-	687 2	10 9	Y	9	8 1	2
10		775 N	642	-0-	-133	-0-	631 2	11 9	Y	10	9 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		2263 N	2189	-0-	-74	-0-	2172 2	17 9	Y	15	16 1	2
06		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2231 2	18 9	Y	16	15 1	3
07		2263 N	2244	-0-	-19	-0-	2224 2	20 9	Y	18	18 1	3
08		2201 N	2087	-0-	-114	-0-	2072 2	15 9	Y	14	15 1	2
09		2190 N	2158	-0-	-32	-0-	2141 2	17 9	Y	15	14 1	3
10		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2363 2	20 9	Y	18	18 1	3

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548												
05		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2853 2	4 9	Y	4	4 1	1
06		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2767 2	3 9	Y	3	3 1	1
07		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2855 2	4 9	Y	4	3 1	2
08		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2913 2	3 9	Y	3	3 1	2
09		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2785 2	3 9	Y	3	4 1	1
10		2697 N	2652	-0-	-45	-0-	2646 2	6 9	Y	5	5 1	1

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262												
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	117 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	94 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	114 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		Y	-0-		-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-		-0-
10		124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2		Y	-0-		-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544												
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1556 2	10 9	Y	9	9 1	2
06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1452 2	10 9	Y	9	9 1	2
07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1583 2	11 9	Y	10	10 1	2
08		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1598 2	11 9	Y	10	10 1	2
09		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1520 2	10 9	Y	9	9 1	2
10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1528 2	11 9	Y	10	10 1	2

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274												
05		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-		-0-
06		820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 2		Y	-0-		-0-
07		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2		Y	-0-		-0-
08		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-		-0-
09		792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 2		Y	-0-		-0-
10		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486												
05		1922 N	1683	-0-	-239	-0-	1683 2		Y	-0-		-0-
06		1860 N	1693	-0-	-167	-0-	1693 2		Y	-0-		-0-
07		1860 N	1416	-0-	-444	-0-	1416 2		Y	-0-		-0-
08		1674 N	1533	-0-	-141	-0-	1533 2		Y	-0-		-0-
09		1680 N	1456	-0-	-224	-0-	1456 2		Y	-0-		-0-
10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		Y	-0-		-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426												
05		3100 N	2115	-0-	-985	5287	2103 2	12 9	Y	11	11 1	2
06		3000 N	2081	-0-	-919	4368	2070 2	11 9	Y	10	10 1	2
07		3100 N	1861	-0-	-1239	3129	1850 2	11 9	Y	10	10 1	2
08		3100 N	1752	-0-	-1348	1781	1740 2	12 9	Y	11	11 1	2
09		3000 N	2371	-0-	-629	1152	2360 2	11 9	Y	10	10 1	2
10		3100 N	2531	-0-	-569	583	2518 2	13 9	Y	12	12 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1643 N	1642	-0-	-1	-0-	1597	2	45	9	Y	41	41	1	7
06	1590 N	1534	-0-	-56	-0-	1492	2	42	9	Y	38	38	1	7
07	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1492	2	40	9	Y	36	38	1	5
08	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	1529	2	42	9	Y	38	37	1	6
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1496	2	35	9	Y	32	32	1	6
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1534	2	40	9	Y	36	36	1	6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420														
05	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2835	2	33	9	Y	30	30	1	5
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2677	2	30	9	Y	27	27	1	5
07	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2681	2	33	9	Y	30	30	1	5
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2711	2	31	9	Y	28	29	1	4
09	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2601	2	29	9	Y	26	25	1	5
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2604	2	31	9	Y	28	28	1	5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468														
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2762	2	28	9	Y	25	26	1	4
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2860	2	25	9	Y	23	23	1	4
07	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3056	2	29	9	Y	26	26	1	4
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2853	2	34	9	Y	31	30	1	5
09	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2630	2	37	9	Y	34	33	1	6
10	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2710	2	41	9	Y	37	37	1	6

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517														
05	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3952	2	36	9	Y	33	30	1	14
06	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3894	2	39	9	Y	35	42	1	7
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4056	2	34	9	Y	31	28	1	10
08	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4068	2	23	9	Y	21	27	1	4
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3826	2	40	9	Y	36	28	1	12
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4064	2	34	9	Y	31	41	1	2

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505														
05	3100 N	2446	-0-	-654	-0-	7342	2	14	9	Y	13	13	1	2
06	3000 N	2530	-0-	-470	-0-	6872	2	13	9	Y	12	12	1	2
07	3100 N	2612	-0-	-488	-0-	6384	2	14	9	Y	13	13	1	2
08	3100 N	2613	-0-	-487	-0-	5897	2	13	9	Y	12	12	1	2
09	3000 N	2524	-0-	-476	-0-	5421	2	12	9	Y	11	11	1	2
10	3100 N	2566	-0-	-534	-0-	4887	2	14	9	Y	13	13	1	2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512														
05	2945 X	2194	-0-	-751	-0-	282	1	1891	2	Y	19	19	1	3
06	2850 X	1316	-0-	-1534	-0-	172	1	1122	2	Y	20	19	1	4
07	2759 X	1106	-0-	-1653	-0-	305	1	776	2	Y	23	23	1	4
08	1581 N	771	-0-	-810	-0-	255	1	495	2	Y	19	20	1	3
09	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	300	1	950	2	Y	22	21	1	4
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	305	1	874	2	Y	24	24	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3206 2	20 9	Y	18	18 1		3
06		2970 X	2946	-0-	-24	-0-	2928 2	18 9	Y	16	16 1		3
07		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3177 2	20 9	Y	18	18 1		3
08		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3224 2	17 9	Y	15	16 1		2
09		2970 X	2597	-0-	-373	-0-	2579 2	18 9	Y	16	15 1		3
10		3069 X	2843	-0-	-226	-0-	2825 2	18 9	Y	16	16 1		3

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501													
05		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2506 2	47 9	Y	43	44 1		7
06		2520 N	2430	-0-	-90	-0-	2385 2	45 9	Y	41	40 1		8
07		2604 N	2468	-0-	-136	-0-	2420 2	48 9	Y	44	45 1		7
08		2542 N	2377	-0-	-165	-0-	2333 2	44 9	Y	40	41 1		6
09		2430 N	2118	-0-	-312	-0-	2075 2	43 9	Y	39	38 1		7
10		2480 N	2018	-0-	-462	-0-	1971 2	47 9	Y	43	43 1		7

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470													
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1523 2	6 9	Y	5	5 1		1
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1921 2	6 9	Y	5	5 1		1
07		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2003 2	7 9	Y	6	6 1		1
08		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2077 2	12 9	Y	11	10 1		2
09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1771 2	17 9	Y	15	14 1		3
10		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2314 2	19 9	Y	17	17 1		3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604													
05		3317 X	3054	-0-	-263	-0-	3054 2		N	-0-			-0-
06		3210 X	2341	-0-	-869	-0-	2341 2		N	-0-			-0-
07		3317 X	3041	-0-	-276	-0-	3041 2		N	-0-			-0-
08		3255 X	3205	-0-	-50	-0-	3205 2		N	-0-			-0-
09		2970 X	2613	-0-	-357	-0-	2613 2		N	-0-			-0-
10		3069 X	2516	-0-	-553	-0-	2516 2		N	-0-			-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736													
05		3751 X	3638	-0-	-113	-0-	3592 2	46 9	Y	42	34 1		13
06		3600 X	3449	-0-	-151	-0-	3404 2	45 9	Y	41	32 1		22
07		3596 X	3540	-0-	-56	-0-	3500 2	40 9	Y	36	33 1		25
08		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3562 2	41 9	Y	37	34 1		28
09		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3386 2	37 9	Y	34	34 1		28
10		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3374 2	40 9	Y	36	33 1		31

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468													
05		3100 N	2646	-0-	-454	9074	2602 2	44 9	Y	40	40 1		7
06		3000 N	2584	-0-	-416	8658	2543 2	41 9	Y	37	37 1		7
07		3100 N	2663	-0-	-437	8221	2620 2	43 9	Y	39	40 1		6
08		3100 N	2608	-0-	-492	7729	2567 2	41 9	Y	37	37 1		6
09		3000 N	2424	-0-	-576	7153	2388 2	36 9	Y	33	33 1		6
10		3100 N	2420	-0-	-680	6473	2380 2	40 9	Y	36	36 1		6

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516													
05		3100 N	2668	-0-	-432	9080	2646 2	22 9	Y	20	21 1		3
06		3000 N	2573	-0-	-427	8653	2551 2	22 9	Y	20	19 1		4
07		3100 N	2669	-0-	-431	8222	2647 2	22 9	Y	20	21 1		3
08		3100 N	2619	-0-	-481	7741	2598 2	21 9	Y	19	19 1		3
09		3000 N	2580	-0-	-420	7321	2561 2	19 9	Y	17	17 1		3
10		3100 N	2641	-0-	-459	6862	2620 2	21 9	Y	19	19 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE		
05		2821 N	2790	-0-	-31	-0-	2731	2	59	9	Y	9
06		2730 N	2469	-0-	-261	-0-	2418	2	51	9	Y	9
07		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2609	2	59	9	Y	9
08		2790 N	2699	-0-	-91	-0-	2638	2	61	9	Y	9
09		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2675	2	56	9	Y	9
10		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2737	2	62	9	Y	9

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566												
05		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2981	2	15	9	Y	1
06		2910 X	2848	-0-	-62	-0-	2834	2	14	9	Y	2
07		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3040	2	13	9	Y	1
08		3007 X	2441	-0-	-566	-0-	2427	2	14	9	Y	2
09		2910 X	2601	-0-	-309	-0-	2586	2	15	9	Y	1
10		3038 X	2673	-0-	-365	-0-	2654	2	19	9	Y	1

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956												
05		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2687	2	15	9	Y	28
06		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2633	2	7	9	Y	34
07		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2764	2	11	9	Y	18
08		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2706	2	10	9	Y	27
09		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2607	2	11	9	Y	9
10		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2669	2	13	9	Y	21

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502												
05		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1566	2	14	9	Y	2
06		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1480	2	14	9	Y	2
07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1570	2	15	9	Y	2
08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1551	2	15	9	Y	2
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1436	2	14	9	Y	2
10		1364 N	1289	-0-	-75	-0-	1271	2	18	9	Y	3

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540												
05		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2822	2	42	9	Y	12
06		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2756	2	40	9	Y	16
07		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2860	2	42	9	Y	6
08		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2836	2	40	9	Y	10
09		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2927	2	61	9	Y	16
10		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2742	2	25	9	Y	9

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560												
05		3100 N	2624	-0-	-476	9366	2593	2	31	9	Y	5
06		3000 N	2601	-0-	-399	8967	2573	2	28	9	Y	5
07		3100 N	2635	-0-	-465	8502	2605	2	30	9	Y	4
08		3100 N	2635	-0-	-465	8037	2602	2	33	9	Y	5
09		3000 N	2560	-0-	-440	7597	2530	2	30	9	Y	5
10		3100 N	2638	-0-	-462	7135	2605	2	33	9	Y	5

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557												
05		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2510	2	28	9	Y	4
06		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2405	2	28	9	Y	5
07		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2536	2	34	9	Y	5
08		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2518	2	34	9	Y	5
09		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2422	2	32	9	Y	5
10		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2482	2	37	9	Y	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

05		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2956	2	9	9	Y	8	9 1	2
06		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2858	2	8	9	Y	7	6 1	3
07		2914 N	2884	-0-	-30	-0-	2875	2	9	9	Y	8	7 1	4
08		2914 N	2897	-0-	-17	-0-	2889	2	8	9	Y	7	7 1	4
09		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2845	2	9	9	Y	8	9 1	3
10		2883 N	2773	-0-	-110	-0-	2763	2	10	9	Y	9	11 1	1

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484														

05		527 N	465	-0-	-62	-0-	430	2	35	9	Y	32	33 1	5
06		480 N	444	-0-	-36	-0-	410	2	34	9	Y	31	30 1	6
07		465 N	457	-0-	-8	-0-	421	2	36	9	Y	33	34 1	5
08		465 N	435	-0-	-30	-0-	399	2	36	9	Y	33	33 1	5
09		450 N	411	-0-	-39	-0-	376	2	35	9	Y	32	31 1	6
10		465 N	405	-0-	-60	-0-	390	2	15	9	Y	14	18 1	2

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256														

05		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	200	1	2322	2	Y	20	20 1	4
							22	9						
06		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	196	1	2253	2	Y	14	13 1	5
							15	9						
07		2604 N	2265	-0-	-339	-0-	195	1	2052	2	Y	16	13 1	8
							18	9						
08		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	197	1	2238	2	Y	15	19 1	4
							17	9						
09		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	187	1	2166	2	Y	15	12 1	7
							17	9						
10		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	191	1	2203	2	Y	17	19 1	5
							19	9						

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208														

05		3100 N	1890	-0-	-1210	3151	148	1	1716	2	Y	24	25 1	4
							26	9						
06		3000 N	1835	-0-	-1165	1986	145	1	1670	2	Y	18	16 1	6
							20	9						
07		3100 N	1725	-0-	-1375	611	148	1	1554	2	Y	21	17 1	10
							23	9						
08		2477 N	1866	-0-	-611	-0-	149	1	1695	2	Y	20	24 1	6
							22	9						
09		1830 N	1798	-0-	-32	-0-	141	1	1636	2	Y	19	16 1	9
							21	9						
10		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	144	1	1669	2	Y	21	24 1	6
							23	9						

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368														

05		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4275	2	52	9	Y	47	48 1	8
06		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4127	2	48	9	Y	44	44 1	8
07		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4232	2	54	9	Y	49	49 1	8
08		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4218	2	53	9	Y	48	48 1	8
09		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4081	2	44	9	Y	40	42 1	6
10		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4225	2	4	9	Y	4	9 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1045	2	14	9	Y	13
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	997	2	13	9	Y	12
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1080	2	15	9	Y	14
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1031	2	15	9	Y	14
09		989 N	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	Y	13
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	985	2	18	9	Y	16

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650												
05		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2674	2	21	9	Y	19
06		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2841	2	30	9	Y	27
07		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2658	2	14	9	Y	13
08		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2786	2	19	9	Y	17
09		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2722	2	19	9	Y	17
10		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2760	2	10	9	Y	9

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478												
05		1550 N	1446	-0-	-104	-0-	1394	2	52	9	Y	47
06		1530 N	1289	-0-	-241	-0-	1242	2	47	9	Y	43
07		1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1374	2	51	9	Y	46
08		1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1382	2	45	9	Y	41
09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1311	2	42	9	Y	38
10		1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1281	2	45	9	Y	41

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185												
05		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5301	2	57	9	Y	52
06		5160 X	4932	-0-	-228	-0-	4879	2	53	9	Y	48
07		5332 X	4919	-0-	-413	-0-	4862	2	57	9	Y	52
08		5332 X	4820	-0-	-512	-0-	4762	2	58	9	Y	53
09		5160 X	4492	-0-	-668	-0-	4436	2	56	9	Y	51
10		5332 X	4726	-0-	-606	-0-	4663	2	63	9	Y	57

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501												
05		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1771	2	7	9	Y	6
06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1776	2	6	9	Y	5
07		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1906	2	7	9	Y	6
08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1980	2	6	9	Y	5
09		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	6	9	Y	5
10		1829 N	1612	-0-	-217	-0-	1606	2	6	9	Y	5

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542												
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	Y	1
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482												
05		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2880	2	2	9	Y	2
06		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2777	2	1	9	Y	1
07		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2786	2	1	9	Y	1
08		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2812	2	1	9	Y	1
09		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2732	2	1	9	Y	1
10		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2859	2	2	9	Y	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4166 2	21 9	Y	19	20 1		3
06		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3969 2	20 9	Y	18	18 1		3
07		3999 X	3957	-0-	-42	-0-	3935 2	22 9	Y	20	20 1		3
08		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3911 2	22 9	Y	20	20 1		3
09		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3920 2	20 9	Y	18	18 1		3
10		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4081 2	24 9	Y	22	21 1		4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498													
05		2387 X	1939	-0-	-448	-0-	1871 2	68 9	N	62	81 1		12
06		2310 X	1841	-0-	-469	-0-	1783 2	58 9	N	53	41 1		24
07		1953 N	1935	-0-	-18	-0-	1881 2	54 9	N	49	38 1		35
08		1953 N	1866	-0-	-87	-0-	1804 2	62 9	N	56	82 1		9
09		1830 N	1779	-0-	-51	-0-	1734 2	45 9	N	41	40 1		10
10		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1942 2	50 9	N	45	34 1		21

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500													
05		3844 X	2513	-0-	-1331	-0-	2498 2	15 9	Y	14	14 1		2
06		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4379 2	24 9	Y	22	20 1		4
07		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4382 2	26 9	Y	24	24 1		4
08		3565 X	2001	-0-	-1564	-0-	1988 2	13 9	Y	12	14 1		2
09		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4060 2	28 9	Y	25	23 1		4
10		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4304 2	32 9	Y	29	28 1		5

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276													
05		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	310 1	1791 2	Y	5	5 1		1
06		2010 N	1415	-0-	-595	-0-	202 1	1207 2	Y	5	5 1		1
07		2077 N	415	-0-	-1662	-0-	10 1	399 2	Y	5	5 1		1
08		2077 N	2005	-0-	-72	-0-	310 1	1691 2	Y	4	4 1		1
09		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	300 1	1575 2	Y	3	3 1		1
10		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	310 1	1592 2	Y	4	4 1		1

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554													
05		4030 X	3524	-0-	-506	-0-	3460 2	64 9	Y	58	60 1		16
06		3900 X	3698	-0-	-202	-0-	3641 2	57 9	Y	52	45 1		23
07		4030 X	3852	-0-	-178	-0-	3796 2	56 9	Y	51	48 1		26
08		3999 X	3859	-0-	-140	-0-	3807 2	52 9	Y	47	46 1		27
09		3840 X	3782	-0-	-58	-0-	3723 2	59 9	Y	54	63 1		18
10		3844 X	3424	-0-	-420	-0-	3351 2	73 9	Y	66	74 1		10

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580													
05		279 N	208	-0-	-71	-0-	37 1	171 2	Y	-0-			-0-
06		300 N	147	-0-	-153	-0-	33 1	114 2	Y	-0-			-0-
07		279 N	242	-0-	-37	-0-	35 1	207 2	Y	-0-			-0-
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	32 1	232 2	Y	-0-			-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	32 1	180 2	Y	-0-			-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	33 1	226 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560														
05	2790 N	2655	-0-	-135	-0-	2607	2	48	9	N	44	40	1	10
06	2670 N	2563	-0-	-107	-0-	2521	2	42	9	N	38	40	1	8
07	2728 N	2677	-0-	-51	-0-	2635	2	42	9	N	38	40	1	6
08	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2643	2	42	9	N	38	40	1	4
09	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2571	2	37	9	N	34	32	1	6
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2675	2	68	9	N	62	58	1	10

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580														
05	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	212	1	977	2	Y	27	31	1	1
						30	9							
06	1290 N	798	-0-	-492	-0-	176	1	600	2	Y	20	16	1	3
						22	9							
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	171	1	1013	2	Y	15	15	1	3
						17	9							
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	167	1	1207	2	Y	16	12	1	6
						18	9							
09	810 N	764	-0-	-46	-0-	114	1	633	2	Y	15	17	1	3
						17	9							
10	961 N	611	-0-	-350	-0-	77	1	519	2	Y	14	11	1	5
						15	9							

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414														
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2246	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2126	2	6	9	Y	5	5	1	1
07	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	2152	2	6	9	Y	5	5	1	1
08	2170 N	1626	-0-	-544	-0-	1623	2	3	9	Y	3	3	1	1
09	2100 N	2097	-0-	-3	-0-	2093	2	4	9	Y	4	4	1	1
10	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2095	2	6	9	Y	5	5	1	1

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480														
05	3534 X	3522	-0-	-12	-0-	3509	2	13	9	Y	12	12	1	2
06	3450 X	2950	-0-	-500	-0-	2938	2	12	9	Y	11	11	1	2
07	3565 X	2894	-0-	-671	-0-	2881	2	13	9	Y	12	12	1	2
08	3565 X	2735	-0-	-830	-0-	2724	2	11	9	Y	10	10	1	2
09	3420 X	2882	-0-	-538	-0-	2871	2	11	9	Y	10	10	1	2
10	3534 X	2992	-0-	-542	-0-	2980	2	12	9	Y	11	11	1	2

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515														
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3357	2	34	9	Y	31	32	1	5
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3240	2	33	9	Y	30	29	1	6
07	3162 X	2426	-0-	-736	-0-	2394	2	32	9	Y	29	31	1	4
08	3162 X	2345	-0-	-817	-0-	2310	2	35	9	Y	32	31	1	5
09	3060 X	2221	-0-	-839	-0-	2198	2	23	9	Y	21	22	1	4
10	3162 X	2780	-0-	-382	-0-	2755	2	25	9	Y	23	23	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE			

05		3100 N	1112	-0-	-1988	4236	1037	2	75	9	Y	68	67	1	12
06		3000 N	955	-0-	-2045	2191	932	2	23	9	Y	21	30	1	3
07		3100 N	912	-0-	-2188	3	886	2	26	9	Y	24	25	1	2
08		2239 N	2236	-0-	-3	-0-	2181	2	55	9	Y	50	44	1	8
09		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2501	2	63	9	Y	57	55	1	10
10		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2629	2	44	9	Y	40	44	1	6

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317															
05		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-			-0-
06		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-			-0-
07		2108 N	2051	-0-	-57	-0-	2051	2			Y	-0-			-0-
08		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-			-0-
09		2160 N	2049	-0-	-111	-0-	2049	2			Y	-0-			-0-
10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368															
05		806 N	741	-0-	-65	-0-	737	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		810 N	723	-0-	-87	-0-	720	2	3	9	Y	3	3	1	1
07		713 N	507	-0-	-206	-0-	505	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
08		744 N	645	-0-	-99	-0-	641	2	4	9	Y	4	3	1	1
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4	4	1	1
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	Y	4	4	1	1

SOAPE, C. P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322															
05		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3518	2	7	9	Y	6	6	1	1
06		3390 X	3366	-0-	-24	-0-	3359	2	7	9	Y	6	6	1	1
07		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3445	2	8	9	Y	7	7	1	1
08		3503 X	3333	-0-	-170	-0-	3326	2	7	9	Y	6	6	1	1
09		3390 X	3289	-0-	-101	-0-	3285	2	4	9	Y	4	4	1	1
10		3503 X	3242	-0-	-261	-0-	3242	2			Y	-0-	1	1	-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595															
05		3720 X	2638	-0-	-1082	-0-	2634	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		3600 X	2306	-0-	-1294	-0-	2302	2	4	9	Y	4	4	1	1
07		3038 X	2103	-0-	-935	-0-	2099	2	4	9	Y	4	4	1	1
08		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3762	2	4	9	Y	4	4	1	1
09		2940 X	2463	-0-	-477	-0-	2460	2	3	9	Y	3	3	1	1
10		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2787	2	4	9	Y	4	4	1	1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705															
05		4650 X	4411	-0-	-239	-0-	4381	2	30	9	Y	27	28	1	4
06		4500 X	4111	-0-	-389	-0-	4092	2	19	9	Y	17	18	1	3
07		4433 X	4333	-0-	-100	-0-	4313	2	20	9	Y	18	18	1	3
08		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4394	2	20	9	Y	18	18	1	3
09		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4203	2	19	9	Y	17	17	1	3
10		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4271	2	21	9	Y	19	19	1	3

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534															
05		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4232	2	10	9	Y	9	11	1	2
06		4110 X	3913	-0-	-197	-0-	3906	2	7	9	Y	6	5	1	3
07		4247 X	3142	-0-	-1105	-0-	3136	2	6	9	Y	5	5	1	3
08		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4381	2	7	9	Y	6	8	1	1
09		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4197	2	6	9	Y	5	5	1	1
10		4247 X	4085	-0-	-162	-0-	4077	2	8	9	Y	7	5	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
05		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1924	2	34	9	Y	14
06		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1855	2	26	9	Y	7
07		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1845	2	31	9	Y	9
08		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1881	2	29	9	Y	11
09		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1838	2	36	9	Y	9
10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1519	2	31	9	Y	13

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566												
05		3224 X	3212	-0-	-12	-0-	3136	2	76	9	Y	18
06		3180 X	2828	-0-	-352	-0-	2758	2	70	9	Y	25
07		3286 X	3092	-0-	-194	-0-	3045	2	47	9	Y	9
08		3286 X	3134	-0-	-152	-0-	3086	2	48	9	Y	53
09		3120 X	2935	-0-	-185	-0-	2883	2	52	9	Y	40
10		3224 X	2774	-0-	-450	-0-	2732	2	42	9	Y	17

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606												
05		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3784	2	54	9	Y	15
06		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3722	2	52	9	Y	21
07		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3473	2	53	9	Y	8
08		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3485	2	50	9	Y	13
09		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3859	2	76	9	Y	20
10		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3660	2	34	9	Y	12

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409												
05		3100 N	2506	-0-	-594	6897	2500	2	6	9	Y	1
06		3000 N	2372	-0-	-628	6269	2368	2	4	9	Y	1
07		3100 N	2541	-0-	-559	5710	2535	2	6	9	Y	1
08		3100 N	2610	-0-	-490	5220	2604	2	6	9	Y	1
09		3000 N	2438	-0-	-562	4658	2434	2	4	9	Y	1
10		3100 N	2460	-0-	-640	4018	2454	2	6	9	Y	1

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610												
05		3689 X	3680	-0-	-9	-0-	3663	2	17	9	Y	3
06		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3609	2	15	9	Y	3
07		3720 X	3616	-0-	-104	-0-	3601	2	15	9	Y	2
08		3720 X	3299	-0-	-421	-0-	3282	2	17	9	Y	2
09		3630 X	3255	-0-	-375	-0-	3240	2	15	9	Y	2
10		3751 X	3636	-0-	-115	-0-	3618	2	18	9	Y	3

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726												
05		341 N	321	-0-	-20	-0-	25	1	296	2	Y	-0-
06		360 N	125	-0-	-235	-0-	14	1	108	2	Y	3
							3	9				
07		372 N	305	-0-	-67	-0-	20	1	279	2	Y	1
							6	9				
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	Y	3
							11	9				
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	Y	1
							8	9				
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	Y	3
							12	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE	

05		4743 X	4231	-0-	-512	-0-		4186 2	45 9	Y	41	42 1	7
06		4590 X	4207	-0-	-383	-0-		4165 2	42 9	Y	38	38 1	7
07		4743 X	4265	-0-	-478	-0-		4219 2	46 9	Y	42	42 1	7
08		4526 X	4200	-0-	-326	-0-		4156 2	44 9	Y	40	41 1	6
09		4230 X	4161	-0-	-69	-0-		4117 2	44 9	Y	40	39 1	7
10		4340 X	4297	-0-	-43	-0-		4247 2	50 9	Y	45	44 1	8

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012													
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372													
05		3317 X	3090	-0-	-227	-0-		3073 2	17 9	Y	15	15 1	3
06		3210 X	2934	-0-	-276	-0-		2919 2	15 9	Y	14	14 1	3
07		3317 X	3004	-0-	-313	-0-		2987 2	17 9	Y	15	16 1	2
08		3317 X	3078	-0-	-239	-0-		3061 2	17 9	Y	15	15 1	2
09		3120 X	3015	-0-	-105	-0-		2997 2	18 9	Y	16	15 1	3
10		3100 X	3059	-0-	-41	-0-		3040 2	19 9	Y	17	17 1	3

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594													
05		3751 X	2749	-0-	-1002	-0-		2726 2	23 9	Y	21	29 1	16
06		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-		3772 2	21 9	Y	19	28 1	7
07		3658 X	3513	-0-	-145	-0-		3478 2	35 9	Y	32	27 1	12
08		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-		3651 2	19 9	Y	17	16 1	29
09		3780 X	3599	-0-	-181	-0-		3577 2	22 9	Y	20	28 1	21
10		3906 X	3411	-0-	-495	-0-		3388 2	23 9	Y	21	29 1	13

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461													
05		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-		2520 2		Y	-0-		-0-
06		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-		2400 2		Y	-0-		-0-
07		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-		2449 2		Y	-0-		-0-
08		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-		2501 2		Y	-0-		-0-
09		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-		2480 2		Y	-0-		-0-
10		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		2444 2		Y	-0-		-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520													
05		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-		4291 2	14 9	Y	13	14 1	2
06		3900 X	3881	-0-	-19	-0-		3864 2	17 9	Y	15	14 1	3
07		4030 X	3955	-0-	-75	-0-		3938 2	17 9	Y	15	16 1	2
08		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-		3976 2	18 9	Y	16	16 1	2
09		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-		3571 2	18 9	Y	16	15 1	3
10		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-		3681 2	19 9	Y	17	17 1	3

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704													
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		1112 2	52 9	Y	47	48 1	8
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		1114 2	48 9	Y	44	44 1	8
07		1178 N	1161	-0-	-17	-0-		1109 2	52 9	Y	47	48 1	7
08		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		1259 2	53 9	Y	48	48 1	7
09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1221 2	50 9	Y	45	44 1	8
10		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		1272 2	54 9	Y	49	49 1	8

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
05		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3057 2	61 9	Y	55	65 1	17
06		2940 X	2776	-0-	-164	-0-	2719 2	57 9	Y	52	46 1	23
07		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3207 2	61 9	Y	55	69 1	9
08		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3077 2	57 9	Y	52	46 1	15
09		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3136 2	86 9	Y	78	70 1	23
10		3038 X	3021	-0-	-17	-0-	2982 2	39 9	Y	35	44 1	14

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538												
05		3100 N	2774	-0-	-326	9539	2733 2	41 9	Y	37	38 1	6
06		3000 N	2658	-0-	-342	9197	2618 2	40 9	Y	36	35 1	7
07		3100 N	2658	-0-	-442	8755	2617 2	41 9	Y	37	38 1	6
08		3100 N	2563	-0-	-537	8218	2526 2	37 9	Y	34	35 1	5
09		3000 N	2121	-0-	-879	7339	2085 2	36 9	Y	33	32 1	6
10		3100 N	1566	-0-	-1534	5805	1527 2	39 9	Y	35	35 1	6

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528												
05		1023 N	875	-0-	-148	-0-	875 2		Y	-0-		-0-
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		Y	-0-		-0-
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		Y	-0-		-0-
08		868 N	596	-0-	-272	-0-	596 2		Y	-0-		-0-
09		1110 N	818	-0-	-292	-0-	818 2		Y	-0-		-0-
10		713 N	631	-0-	-82	-0-	631 2		Y	-0-		-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408												
05		3100 N	2502	-0-	-598	7316	2460 2	42 9	Y	38	39 1	6
06		3000 N	2315	-0-	-685	6631	2275 2	40 9	Y	36	35 1	7
07		3100 N	2561	-0-	-539	6092	2519 2	42 9	Y	38	39 1	6
08		3100 N	2544	-0-	-556	5536	2503 2	41 9	Y	37	37 1	6
09		3000 N	2427	-0-	-573	4963	2388 2	39 9	Y	35	35 1	6
10		3100 N	2496	-0-	-604	4359	2452 2	44 9	Y	40	39 1	7

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594												
05		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2971 2	6 9	Y	5	6 1	-0-
06		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2971 2	3 9	Y	3	2 1	1
07		2821 N	2153	-0-	-668	-0-	2149 2	4 9	Y	4	4 1	1
08		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3129 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
09		2970 X	2796	-0-	-174	-0-	2794 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
10		3069 X	2866	-0-	-203	-0-	2863 2	3 9	Y	3	2 1	1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664												
05		899 N	179	-0-	-720	-0-	13 1	157 2	Y	8	10 1	-0-
06		720 N	115	-0-	-605	-0-	13 1	98 2	Y	4	2 1	1 8 1
07		341 N	198	-0-	-143	-0-	13 1	184 2	Y	1	2 1	-0-
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	24 1	435 2	Y	5	2 1	1 8 2
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	207 2	Y	6	5 1	2 8 1
10		186 N	166	-0-	-20	-0-	9 1	153 2	Y	4	3 1	1 8 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	EOM BALANCE
05		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2	19	9	32
06		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	2	7	9	38
07		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2	14	9	21
08		1426 N	1330	-0-	-96	-0-	-0-	1319	2	11	9	31
09		1380 N	1338	-0-	-42	-0-	-0-	1326	2	12	9	10
10		1426 N	1260	-0-	-166	-0-	-0-	1247	2	13	9	22

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667												
05		3224 X	2497	-0-	-727	-0-	-0-	185	1	2231	2	3
								81	9			
06		3450 X	1802	-0-	-1648	-0-	-0-	199	1	1528	2	8
								75	9			
07		3565 X	2877	-0-	-688	-0-	-0-	191	1	2643	2	7
								43	9			
08		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	3745	2	16
								65	9			
09		2940 X	2786	-0-	-154	-0-	-0-	184	1	2541	2	9
								61	9			
10		2883 X	2723	-0-	-160	-0-	-0-	155	1	2514	2	13
								54	9			

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476												
05		651 N	468	-0-	-183	-0-	-0-	458	2	10	9	1
06		510 N	453	-0-	-57	-0-	-0-	446	2	7	9	1
07		558 N	373	-0-	-185	-0-	-0-	369	2	4	9	1
08		465 N	443	-0-	-22	-0-	-0-	439	2	4	9	1
09		450 N	369	-0-	-81	-0-	-0-	366	2	3	9	1
10		372 N	278	-0-	-94	-0-	-0-	276	2	2	9	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408												
05		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	-0-	3624	2	40	9	6
06		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	-0-	3487	2	39	9	7
07		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	-0-	3566	2	41	9	6
08		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	-0-	3534	2	41	9	6
09		3390 X	3359	-0-	-31	-0-	-0-	3323	2	36	9	6
10		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	-0-	3558	2	41	9	6

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981												
05		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	6
06		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	7
07		1178 N	1059	-0-	-119	-0-	-0-	1058	2	1	9	3
08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2	3	9	6
09		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	2	2	9	2
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	4

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172												
05		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	2	30	9	12
06		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2	22	9	6
07		1767 N	1729	-0-	-38	-0-	-0-	1703	2	26	9	8
08		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2	24	9	10
09		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2	31	9	8
10		1736 N	1705	-0-	-31	-0-	-0-	1679	2	26	9	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		3379 X	3374	-0-	-5	-0-	3354	2	20	9	N	18	16 1
06		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3259	2	18	9	N	16	16 1
07		3379 X	3362	-0-	-17	-0-	3345	2	17	9	N	15	16 1
08		3379 X	3343	-0-	-36	-0-	3326	2	17	9	N	15	15 1
09		3270 X	3244	-0-	-26	-0-	3226	2	18	9	N	16	16 1
10		3379 X	3358	-0-	-21	-0-	3340	2	18	9	N	16	16 1

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443													
05		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2423	2	2	9	Y	2	3 1
06		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2463	2	4	9	Y	4	3 1
07		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2618	2	3	9	Y	3	3 1
08		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2541	2	3	9	Y	3	3 1
09		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2466	2	3	9	Y	3	3 1
10		2635 N	2538	-0-	-97	-0-	2535	2	3	9	Y	3	3 1

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397													
05		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3410	2	4	9	Y	4	4 1
06		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3264	2	3	9	Y	3	3 1
07		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3390	2	7	9	Y	6	6 1
08		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3417	2	13	9	Y	12	11 1
09		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3210	2	12	9	Y	11	11 1
10		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3395	2	13	9	Y	12	12 1

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208													
05		2201 N	2116	-0-	-85	-0-	2086	2	30	9	Y	27	26 1
06		2220 N	2071	-0-	-149	-0-	2042	2	29	9	Y	26	33 1
07		2139 N	1931	-0-	-208	-0-	1903	2	28	9	Y	25	22 1
08		2108 N	1781	-0-	-327	-0-	1753	2	28	9	Y	25	27 1
09		2070 N	1801	-0-	-269	-0-	1769	2	32	9	Y	29	18 1
10		1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1766	2	51	9	Y	46	54 1

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367													
05		2976 X	2767	-0-	-209	-0-	2753	2	14	9	Y	13	14 1
06		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3131	2	14	9	Y	13	13 1
07		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3279	2	15	9	Y	14	14 1
08		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3100	2	12	9	Y	11	11 1
09		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2984	2	10	9	Y	9	9 1
10		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3066	2	11	9	Y	10	10 1

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585													
05		10261 X	9668	-0-	-593	-0-	760	1	8816	2	N	84	86 1
06		9930 X	9339	-0-	-591	-0-	741	1	8530	2	N	62	57 1
07		9982 X	8734	-0-	-1248	-0-	751	1	7904	2	N	72	58 1
08		9796 X	9397	-0-	-399	-0-	753	1	8568	2	N	69	84 1
09		9480 X	9264	-0-	-216	-0-	730	1	8462	2	N	65	54 1
10		9672 X	9460	-0-	-212	-0-	746	1	8631	2	N	75	84 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		2325 N	1943	-0-	-382	-0-	-0-	1935	2	8	9	Y	7	7	1
06		2160 N	1888	-0-	-272	-0-	-0-	1881	2	7	9	Y	6	6	1
07		2015 N	1709	-0-	-306	-0-	-0-	1702	2	7	9	Y	6	6	1
08		1953 N	1843	-0-	-110	-0-	-0-	1836	2	7	9	Y	6	6	1
09		1890 N	1717	-0-	-173	-0-	-0-	1714	2	3	9	Y	3	4	1
10		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	2422	2	1	9	Y	1	1	1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574															
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	3	9	Y	3	3	1
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	Y	3	3	1
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	Y	3	3	1
08		372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-	363	2	3	9	Y	3	3	1
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	Y	3	3	1
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	Y	3	3	1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512															
05		2201 N	2152	-0-	-49	-0-	-0-	2112	2	40	9	Y	36	36	1
06		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	2048	2	36	9	Y	33	33	1
07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	2	40	9	Y	36	36	1
08		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	2	37	9	Y	34	35	1
09		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	2	35	9	Y	32	31	1
10		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	2	39	9	Y	35	35	1

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630															
05		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	-0-	3597	2	41	9	Y	37	38	1
06		3360 X	3271	-0-	-89	-0-	-0-	3231	2	40	9	Y	36	35	1
07		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	-0-	3555	2	41	9	Y	37	38	1
08		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	-0-	3541	2	41	9	Y	37	37	1
09		3390 X	3322	-0-	-68	-0-	-0-	3285	2	37	9	Y	34	34	1
10		3503 X	3430	-0-	-73	-0-	-0-	3387	2	43	9	Y	39	38	1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610															
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2		3
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1	3	1
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1		2
08		279 N	233	-0-	-46	-0-	-0-	233	2			Y	-0-		2
09		270 N	254	-0-	-16	-0-	-0-	254	2			Y	-0-		2
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2		4

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556															
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	2	13	9	Y	12	12	1
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	2	12	9	Y	11	11	1
07		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	2	13	9	Y	12	12	1
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2	13	9	Y	12	12	1
09		1530 N	1525	-0-	-5	-0-	-0-	1512	2	13	9	Y	12	12	1
10		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	-0-	1524	2	15	9	Y	14	14	1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616															
05		3100 N	1961	-0-	-1139	-0-	-0-	4632	2	96	9	Y	87	80	1
06		3000 N	1815	-0-	-1185	-0-	-0-	3447	2	81	9	Y	74	78	1
07		3100 N	1862	-0-	-1238	-0-	-0-	2209	2	83	9	Y	75	79	1
08		3100 N	1905	-0-	-1195	-0-	-0-	1014	2	84	9	Y	76	79	1
09		2846 N	1832	-0-	-1014	-0-	-0-	1760	2	72	9	Y	65	62	1
10		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	2	135	9	Y	123	115	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			AMT	CODE
05	837 N	622	-0-	-215	-0-		107 1	494 2	Y		19		21 1	1
							21 9							
06	870 N	490	-0-	-380	-0-		108 1	369 2	Y		12		11 1	2
							13 9							
07	775 N	672	-0-	-103	-0-		95 1	566 2	Y		10		10 1	2
							11 9							
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-		94 1	679 2	Y		10		8 1	4
							11 9							
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-		119 1	662 2	Y		9		11 1	2
							10 9							
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		137 1	931 2	Y		10		8 1	4
							11 9							

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534														
05	3255 X	3231	-0-	-24	-0-		3194 2	37 9	Y		34		34 1	6
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		3175 2	35 9	Y		32		32 1	6
07	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-		3546 2	37 9	Y		34		35 1	5
08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-		3471 2	37 9	Y		34		34 1	5
09	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-		3397 2	31 9	Y		28		28 1	5
10	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-		3564 2	33 9	Y		30		30 1	5

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337														
05	3007 X	2919	-0-	-88	-0-		2907 2	12 9	Y		11		11 1	2
06	2910 X	2777	-0-	-133	-0-		2766 2	11 9	Y		10		10 1	2
07	3007 X	2865	-0-	-142	-0-		2853 2	12 9	Y		11		11 1	2
08	2914 N	2840	-0-	-74	-0-		2828 2	12 9	Y		11		11 1	2
09	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-		2823 2	12 9	Y		11		11 1	2
10	2852 N	2800	-0-	-52	-0-		2787 2	13 9	Y		12		12 1	2

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485														
05	2418 N	2310	-0-	-108	-0-		2296 2	14 9	Y		13		14 1	2
06	2010 N	1975	-0-	-35	-0-		1962 2	13 9	Y		12		12 1	2
07	2356 N	2223	-0-	-133	-0-		2208 2	15 9	Y		14		14 1	2
08	2325 N	2216	-0-	-109	-0-		2203 2	13 9	Y		12		12 1	2
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		2022 2	11 9	Y		10		10 1	2
10	2232 N	2108	-0-	-124	-0-		2096 2	12 9	Y		11		11 1	2

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555														
05	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-		2749 2	28 9	Y		25		26 1	4
06	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-		2775 2	28 9	Y		25		24 1	5
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		2285 2	25 9	Y		23		24 1	4
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-		2196 2	28 9	Y		25		25 1	4
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-		2127 2	26 9	Y		24		24 1	4
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-		2343 2	26 9	Y		24		24 1	4

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116														
05	3007 X	2087	-0-	-920	-0-		2059 2	28 9	Y		25		26 1	4
06	2910 X	978	-0-	-1932	-0-		964 2	14 9	Y		13		15 1	2
07	3007 X	2159	-0-	-848	-0-		2135 2	24 9	Y		22		20 1	4
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		2293 2	33 9	Y		30		29 1	5
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		2229 2	31 9	Y		28		28 1	5
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		2317 2	34 9	Y		31		31 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
05	62 N	48 -0- -14 -0-	7 1 33 2 Y	7	7 1	1						
06	60 N	27 -0- -33 -0-	8 9 21 2 Y	-0-	1 1	-0-						
07	62 N	38 -0- -24 -0-	6 1 30 2 Y	3	3 1	-0-						
08	71 N	71 -0- -0- -0-	5 1 60 2 Y	3	2 1	1						
09	46 N	46 -0- -0- -0-	3 9 37 2 Y	2	2 1	1						
10	60 N	60 -0- -0- -0-	7 1 51 2 Y	1	1 1	1						
			2 9 1 9									
FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620												
05	930 N	740 -0- -190 -0-	739 2 1 9 Y	1	1 1	-0-						
06	780 N	738 -0- -42 -0-	731 2 7 9 Y	6		6						
07	775 N	756 -0- -19 -0-	753 2 3 9 Y	3		9						
08	757 N	757 -0- -0- -0-	753 2 4 9 Y	4	9 1	4						
09	774 N	774 -0- -0- -0-	770 2 4 9 Y	4		8						
10	797 N	797 -0- -0- -0-	795 2 2 9 Y	2	9 1	1						
MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156												
05	2170 N	2170 -0- -0- -0-	2155 2 15 9 Y	14	12 1	8						
06	2130 N	2097 -0- -33 -0-	2084 2 13 9 Y	12	12 1	8						
07	2139 N	2060 -0- -79 -0-	2047 2 13 9 Y	12	12 1	8						
08	2020 N	2020 -0- -0- -0-	2008 2 12 9 Y	11	11 1	8						
09	1979 N	1979 -0- -0- -0-	1967 2 12 9 Y	11	12 1	7						
10	2051 N	2051 -0- -0- -0-	2037 2 14 9 Y	13	12 1	8						
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256												
05	3100 N	2702 -0- -398 -0-	9756 2671 2 31 9 Y	28	28 1	5						
06	3000 N	2575 -0- -425 -0-	9331 2546 2 29 9 Y	26	26 1	5						
07	3100 N	2686 -0- -414 -0-	8917 2655 2 31 9 Y	28	29 1	4						
08	3100 N	2496 -0- -604 -0-	8313 2466 2 30 9 Y	27	27 1	4						
09	3000 N	2492 -0- -508 -0-	7805 2462 2 30 9 Y	27	26 1	5						
10	3100 N	2570 -0- -530 -0-	7275 2538 2 32 9 Y	29	29 1	5						
DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354												
05	1612 N	1545 -0- -67 -0-	1530 2 15 9 Y	14	12 1	3						
06	1747 N	1747 -0- -0- -0-	1735 2 12 9 Y	11	10 1	4						
07	1621 N	1621 -0- -0- -0-	1608 2 13 9 Y	12	10 1	6						
08	1587 N	1587 -0- -0- -0-	1574 2 13 9 Y	12	15 1	3						
09	1740 N	1282 -0- -458 -0-	1271 2 11 9 Y	10	9 1	4						
10	1612 N	1585 -0- -27 -0-	1570 2 15 9 Y	14	14 1	4						
THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426												
05	1085 N	1084 -0- -1 -0-	1083 2 1 9 Y	1	2 1	-0-						
06	1184 N	1184 -0- -0- -0-	1181 2 3 9 Y	3	2 1	1						
07	992 N	923 -0- -69 -0-	921 2 2 9 Y	2	3 1	-0-						
08	1092 N	1092 -0- -0- -0-	1090 2 2 9 Y	2	2 1	-0-						
09	1170 N	971 -0- -199 -0-	969 2 2 9 Y	2	2 1	-0-						
10	930 N	823 -0- -107 -0-	822 2 1 9 Y	1	1 1	-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3100 N	2063	-0-	-1037	1678	2063	2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	1870	-0-	-1130	548	1870	2			Y	-0-			-0-
07		2511 N	1963	-0-	-548	-0-	1963	2			Y	-0-			-0-
08		1953 N	1514	-0-	-439	-0-	1514	2			Y	-0-			-0-
09		1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			Y	-0-			-0-
10		1953 N	1756	-0-	-197	-0-	1756	2			Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465															
05		3100 N	2067	-0-	-1033	4249	2030	2	37	9	Y	34	34	1	6
06		3000 N	1973	-0-	-1027	3222	1939	2	34	9	Y	31	31	1	6
07		3100 N	1944	-0-	-1156	2066	1908	2	36	9	Y	33	34	1	5
08		3100 N	2131	-0-	-969	1097	2094	2	37	9	Y	34	34	1	5
09		3000 N	2036	-0-	-964	133	1997	2	39	9	Y	35	34	1	6
10		2219 N	2086	-0-	-133	-0-	2042	2	44	9	Y	40	39	1	7

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439															
05		954 N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06		870 N	861	-0-	-9	-0-	860	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		930 N	869	-0-	-61	-0-	867	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172															
05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	465	1	442	2	Y	82	87	1	27
06		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	450	1	1068	2	Y	105	104	1	28
07		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	465	1	1464	2	Y	89	85	1	32
08		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	465	1	1401	2	Y	106	116	1	22
09		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	450	1	1290	2	Y	135	109	1	48
10		1860 N	1783	-0-	-77	-0-	149	9	465	1	Y	140	159	1	29

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273															
05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1427	2	46	9	Y	42	43	1	7
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	963	2	41	9	Y	37	37	1	7
07		1116 N	600	-0-	-516	-0-	553	2	47	9	Y	43	43	1	7
08		1488 N	130	-0-	-1358	-0-	15	1	106	2	Y	8	14	1	1
09		990 N	1	-0-	-989	-0-	9	9			Y	-0-	1	1	-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431															
05		1767 N	1477	-0-	-290	-0-	1456	2	21	9	Y	19	19	1	3
06		1680 N	1575	-0-	-105	-0-	1555	2	20	9	Y	18	18	1	3
07		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1841	2	22	9	Y	20	20	1	3
08		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1813	2	21	9	Y	19	19	1	3
09		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1879	2	20	9	Y	18	18	1	3
10		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1856	2	21	9	Y	19	19	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3822	2	51	9	Y	46	46	1	8
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3639	2	46	9	Y	42	42	1	8
07	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3777	2	48	9	Y	44	45	1	7
08	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3528	2	36	9	Y	33	35	1	5
09	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3638	2	40	9	Y	36	35	1	6
10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3637	2	46	9	Y	42	41	1	7

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186														
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1252	2	15	9	Y	14	12	1	6
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1188	2	15	9	Y	14	17	1	3
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1190	2	13	9	Y	12	11	1	4
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1133	2	10	9	Y	9	11	1	2
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1096	2	15	9	Y	14	11	1	5
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1130	2	13	9	Y	12	16	1	1

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206														
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	171	1	1984	2	Y	33	34	1	6
						36	9							
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	135	1	1556	2	Y	24	22	1	8
						26	9							
07	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	133	1	1406	2	Y	28	23	1	13
						31	9							
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	138	1	1574	2	Y	28	33	1	8
						31	9							
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	140	1	1622	2	Y	25	21	1	12
						28	9							
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	157	1	1821	2	Y	29	33	1	8
						32	9							

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431														
05	589 N	519	-0-	-70	-0-	513	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	Y	5	5	1	1
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	518	2	6	9	Y	5	5	1	1
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	510	2	6	9	Y	5	5	1	1
09	510 N	488	-0-	-22	-0-	482	2	6	9	Y	5	5	1	1
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	503	2	6	9	Y	5	5	1	1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487														
11	T. A.	7006	-0-	7006	200640	7006	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	6890	-0-	6890	207530	6890	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	6950	-0-	6950	214480	6950	2			Y	-0-			-0-
*02	220640 X	6160	-0-	-214480	-0-	6156	2	4	9	Y	4	3	1	1
*03	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6812	2	4	9	Y	4	4	1	1
*04	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6443	2	4	9	Y	4	4	1	1
*05	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6503	2	4	9	Y	4	4	1	1
*06	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6249	2	3	9	Y	3	3	1	1
*07	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6499	2	3	9	Y	3	3	1	1
08	T. A.	3954	-0-	3954	3954	3954	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
09	T. A.	5769	-0-	5769	9723	5765	2	4	9	Y	4	3	1	1
10	T. A.	5056	-0-	5056	14779	5053	2	3	9	Y	3	3	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

05		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1509	2	22	9	Y	3
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1456	2	22	9	Y	4
07		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1538	2	22	9	Y	3
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1530	2	23	9	Y	3
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1448	2	23	9	Y	4
10		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1472	2	24	9	Y	4

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484												
05		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2161	2	14	9	Y	2
06		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2043	2	14	9	Y	2
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2051	2	15	9	Y	2
08		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1987	2	15	9	Y	2
09		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1893	2	17	9	Y	3
10		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1942	2	18	9	Y	3

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550												
05		2666 N	2588	-0-	-78	-0-	2567	2	21	9	Y	6
06		2580 N	2529	-0-	-51	-0-	2509	2	20	9	Y	8
07		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2719	2	21	9	Y	3
08		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2694	2	20	9	Y	5
09		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2730	2	30	9	Y	8
10		2666 N	2433	-0-	-233	-0-	2420	2	13	9	Y	5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502												
05		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1557	2	68	9	Y	16
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1592	2	65	9	Y	22
07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1696	2	43	9	Y	8
08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1704	2	44	9	Y	48
09		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1686	2	46	9	Y	36
10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1716	2	41	9	Y	15

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640												
05		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2910	2	68	9	Y	10
06		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2636	2	65	9	Y	11
07		2790 N	2337	-0-	-453	-0-	2275	2	62	9	Y	9
08		2790 N	2497	-0-	-293	-0-	2428	2	69	9	Y	10
09		2700 N	2460	-0-	-240	-0-	2394	2	66	9	Y	11
10		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2525	2	57	9	Y	9

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595												
05		171 X	171	-0-	-0-	-0-	164	2	7	9	Y	14
06		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	14
07		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	14
08		186 X	13	-0-	-173	-0-	13	2			Y	4
09		180 X	17	-0-	-163	-0-	17	2			Y	4
10		8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	356	1	8182	2	Y	63
							174	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2512 2	20 9	Y	18	31 1		13
06		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2472 2	29 9	Y	26	31 1		8
07		2356 N	2177	-0-	-179	-0-	2164 2	13 9	Y	12			20
08		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2424 2	18 9	Y	16	27 1		9
09		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2314 2	17 9	Y	15			24
10		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2451 2	10 9	Y	9	31 1		2

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377													
05		3100 N	2414	-0-	-686	-0-	7091	2361 2	53 9	Y	48	49 1	8
06		3000 N	2323	-0-	-677	-0-	6414	2279 2	44 9	Y	40	41 1	7
07		3100 N	2542	-0-	-558	-0-	5856	2499 2	43 9	Y	39	40 1	6
08		3100 N	2521	-0-	-579	-0-	5277	2478 2	43 9	Y	39	39 1	6
09		3000 N	2417	-0-	-583	-0-	4694	2375 2	42 9	Y	38	37 1	7
10		3100 N	2463	-0-	-637	-0-	4057	2418 2	45 9	Y	41	41 1	7

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210													
05		186 N	74	-0-	-112	-0-	74 2		N	-0-			-0-
06		780 N	44	-0-	-736	-0-	44 2		N	-0-			-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576													
05		3162 X	3118	-0-	-44	-0-	3093 2	25 9	Y	23	24 1		6
06		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3065 2	23 9	Y	21	18 1		9
07		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3279 2	22 9	Y	20	19 1		10
08		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3267 2	21 9	Y	19	18 1		11
09		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3156 2	23 9	Y	21	25 1		7
10		3162 X	3060	-0-	-102	-0-	3031 2	29 9	Y	26	29 1		4

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420													
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1168 2	6 9	Y	5	5 1		1
06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1097 2	4 9	Y	4	4 1		1
07		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1135 2	6 9	Y	5	5 1		1
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1128 2	6 9	Y	5	5 1		1
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1095 2	6 9	Y	5	5 1		1
10		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1143 2	6 9	Y	5	5 1		1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140													
05		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2285 2	13 9	Y	12	12 1		2
06		2160 N	2147	-0-	-13	-0-	2136 2	11 9	Y	10	10 1		2
07		2232 N	2222	-0-	-10	-0-	2211 2	11 9	Y	10	10 1		2
08		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2359 2	11 9	Y	10	10 1		2
09		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2353 2	10 9	Y	9	9 1		2
10		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2412 2	12 9	Y	11	11 1		2

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465													
05		2201 N	2133	-0-	-68	-0-	2125 2	8 9	Y	7	7 1		1
06		2070 N	2031	-0-	-39	-0-	2024 2	7 9	Y	6	6 1		1
07		2139 N	2087	-0-	-52	-0-	2079 2	8 9	Y	7	7 1		1
08		2139 N	2070	-0-	-69	-0-	2062 2	8 9	Y	7	7 1		1
09		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2055 2	7 9	Y	6	6 1		1
10		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2104 2	7 9	Y	6	6 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1439 2	52 9	Y	47	61 1	9
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1337 2	44 9	Y	40	31 1	18
07		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1386 2	42 9	Y	38	29 1	27
08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1363 2	46 9	Y	42	62 1	7
09		1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1280 2	33 9	Y	30	30 1	7
10		1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1260 2	45 9	Y	41	30 1	18

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468												
05		3627 X	3537	-0-	-90	-0-	3525 2	12 9	Y	11	16 1	2
06		3510 X	3137	-0-	-373	-0-	3127 2	10 9	Y	9	7 1	4
07		3596 X	3544	-0-	-52	-0-	3533 2	11 9	Y	10	8 1	6
08		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3488 2	9 9	Y	8	8 1	6
09		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3671 2	9 9	Y	8	9 1	5
10		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3436 2	13 9	Y	12	9 1	8

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440												
05		899 N	806	-0-	-93	-0-	785 2	21 9	Y	19	20 1	3
06		870 N	671	-0-	-199	-0-	657 2	14 9	Y	13	14 1	2
07		837 N	670	-0-	-167	-0-	655 2	15 9	Y	14	14 1	2
08		651 N	633	-0-	-18	-0-	618 2	15 9	Y	14	14 1	2
09		630 N	595	-0-	-35	-0-	581 2	14 9	Y	13	13 1	2
10		651 N	601	-0-	-50	-0-	583 2	18 9	Y	16	15 1	3

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482												
05		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2910 2	41 9	Y	37	38 1	6
06		2850 X	2675	-0-	-175	-0-	2635 2	40 9	Y	36	35 1	7
07		2945 X	2835	-0-	-110	-0-	2798 2	37 9	Y	34	36 1	5
08		3100 N	3619	-0-	519	519	3586 2	33 9	Y	30	30 1	5
09		3000 N	3368	-0-	368	887	3337 2	31 9	Y	28	28 1	5
10		3100 N	3382	-0-	282	1169	3347 2	35 9	Y	32	32 1	5

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692												
05		3100 N	2608	-0-	-492	8059	2587 2	21 9	Y	19	15 1	6
06		3000 N	2511	-0-	-489	7570	2491 2	20 9	Y	18	14 1	10
07		3100 N	2461	-0-	-639	6931	2443 2	18 9	Y	16	15 1	11
08		3100 N	2397	-0-	-703	6228	2378 2	19 9	Y	17	15 1	13
09		3000 N	2413	-0-	-587	5641	2396 2	17 9	Y	15	15 1	13
10		3100 N	2454	-0-	-646	4995	2436 2	18 9	Y	16	15 1	14

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810												
05		5022 X	3685	-0-	-1337	-0-	220 1	3430 2	Y	32	34 1	6
							35 9					
06		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	298 1	4815 2	Y	38	37 1	7
							42 9					
07		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	308 1	4680 2	Y	42	42 1	7
							46 9					
08		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	281 1	4311 2	Y	41	41 1	7
							45 9					
09		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	300 1	4642 2	Y	39	39 1	7
							43 9					
10		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	310 1	4762 2	Y	43	43 1	7
							47 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1856 2	25 9	Y	23	20 1	14
06		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1838 2	22 9	Y	20	20 1	14
07		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1910 2	22 9	Y	20	21 1	13
08		1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1846 2	21 9	Y	19	19 1	13
09		1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1803 2	21 9	Y	19	20 1	12
10		1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1859 2	24 9	Y	22	21 1	13

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519												
05		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2440 2	4 9	Y	4	4 1	1
06		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2142 2	4 9	Y	4	4 1	1
07		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2164 2	4 9	Y	4	4 1	1
08		2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2132 2	4 9	Y	4	4 1	1
09		2130 N	2040	-0-	-90	-0-	2036 2	4 9	Y	4	4 1	1
10		2170 N	2081	-0-	-89	-0-	2075 2	6 9	Y	5	5 1	1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756												
05		186 N	136	-0-	-50	-0-	10 1	126 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		180 N	111	-0-	-69	-0-	13 1	98 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	13 1	185 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	177 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	14 1	228 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190												
05		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5230 2	8 9	Y	7	7 1	1
06		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4974 2	7 9	Y	6	6 1	1
07		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5224 2	8 9	Y	7	7 1	1
08		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5032 2	7 9	Y	6	6 1	1
09		4710 X	4574	-0-	-136	-0-	4567 2	7 9	Y	6	6 1	1
10		4867 X	4026	-0-	-841	-0-	4018 2	8 9	Y	7	7 1	1

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504												
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-	-0-	-0-
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		Y	-0-	-0-	-0-
07		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2		Y	-0-	-0-	-0-
08		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		Y	-0-	-0-	-0-
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		Y	-0-	-0-	-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-	-0-	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259												
05		2697 X	2685	-0-	-12	-0-	2684 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2697 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2754 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2884 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2728 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2910 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202												
05		1488 N	1329	-0-	-159	-0-	1264 2	65 9	Y	59	54 1	15
06		1440 N	1437	-0-	-3	-0-	1394 2	43 9	Y	39	43 1	11
07		1488 N	1107	-0-	-381	-0-	1068 2	39 9	Y	35	39 1	7
08		1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1281 2	41 9	Y	37	43 1	1
09		1440 N	1117	-0-	-323	-0-	1085 2	32 9	Y	29	25 1	5
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1391 2	78 9	Y	71	63 1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
05		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2			Y	-0-	-0-
06		3120 X	3113	-0-	-7	-0-	3113 2			Y	-0-	-0-
07		3224 X	3215	-0-	-9	-0-	3215 2			Y	-0-	-0-
08		3224 X	3148	-0-	-76	-0-	3148 2			Y	-0-	-0-
09		3120 X	2766	-0-	-354	-0-	2766 2			Y	-0-	-0-
10		3224 X	2854	-0-	-370	-0-	2854 2			Y	-0-	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298												
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			Y	-0-	-0-
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2			Y	-0-	-0-
07		248 N	197	-0-	-51	-0-	197 2			Y	-0-	-0-
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			Y	-0-	-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 2	1 9	1	Y	1 1	-0-
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	177 2	1 9	1	Y	1 1	-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465												
05		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3016 2	26 9	24	Y	24 1	4
06		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2805 2	24 9	22	Y	22 1	4
07		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	2996 2	28 9	25	Y	25 1	4
08		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2961 2	26 9	24	Y	24 1	4
09		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2720 2	25 9	23	Y	23 1	4
10		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2969 2	29 9	26	Y	26 1	4

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494												
05		3534 X	3313	-0-	-221	-0-	3292 2	21 9	19	Y	20 1	3
06		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3443 2	21 9	19	Y	18 1	4
07		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3669 2	21 9	19	Y	20 1	3
08		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3623 2	26 9	24	Y	23 1	4
09		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3430 2	24 9	22	Y	22 1	4
10		3658 X	3455	-0-	-203	-0-	3427 2	28 9	25	Y	25 1	4

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480												
05		6045 X	5453	-0-	-592	-0-	5412 2	41 9	37	Y	39 1	6
06		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6099 2	43 9	39	Y	38 1	7
07		6045 X	5600	-0-	-445	-0-	5554 2	46 9	42	Y	43 1	6
08		6727 X	5716	-0-	-1011	-0-	5682 2	34 9	31	Y	32 1	5
09		6510 X	6256	-0-	-254	-0-	6214 2	42 9	38	Y	36 1	7
10		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6339 2	45 9	41	Y	41 1	7

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221												
05		1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1003 2	2 9	2	Y	2 1	1
06		1050 N	1042	-0-	-8	-0-	1040 2	2 9	2	Y	3 1	-0-
07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1416 2	3 9	3	Y	2 1	1
08		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1243 2	1 9	1	Y	2 1	-0-
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1267 2	3 9	3	Y	2 1	1
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1280 2	3 9	3	Y	4 1	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230												
05		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1931 2	6 9	5	N	7 1	1
06		1890 N	1768	-0-	-122	-0-	1762 2	6 9	5	N	4 1	2
07		1891 N	1748	-0-	-143	-0-	1742 2	6 9	5	N	4 1	3
08		1922 N	1519	-0-	-403	-0-	1516 2	3 9	3	N	4 1	2
09		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1791 2	4 9	4	N	4 1	2
10		1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1696 2	6 9	5	N	4 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	1736 N	1407	-0-	-329	-0-	221 1	1140 2	Y	42	47 1		2
06	1770 N	1020	-0-	-750	-0-	46 9	241 1	Y	32	24 1	5 8	5
07	1643 N	1462	-0-	-181	-0-	35 9	295 1	Y	21	22 1		4
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	23 9	251 1	Y	27	17 1	5 8	9
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	30 9	247 1	Y	26	25 1	5 8	5
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	29 9	285 1	Y	25	17 1	5 8	8
						28 9						

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490												
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-			-0-
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	584 2		Y	-0-			-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	602 2		Y	-0-			-0-
08	620 N	589	-0-	-31	-0-	588 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	571 2	4 9	Y	4	3 1		1
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	597 2	3 9	Y	3	3 1		1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356												
05	2821 N	2688	-0-	-133	-0-	2688 2		Y	-0-			43
06	2700 N	2635	-0-	-65	-0-	2603 2	32 9	Y	29	55 1		17
07	2666 N	2665	-0-	-1	-0-	2646 2	19 9	Y	17			34
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2539 2	23 9	Y	21			55
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2427 2	28 9	Y	25	57 1		23
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		Y	-0-			23

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559												
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	39	-0-	-116	-0-	39 2		Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200												
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		Y	-0-	2 1		-0-
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1994 2	25 9	Y	23			23
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2032 2	11 9	Y	10			33
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2064 2	18 9	Y	16	33 1		16
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1790 2	14 9	Y	13			29
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1768 2	8 9	Y	7	34 1		2

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210												
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1586 2	13 9	Y	12			65
06	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	1350 2	1 9	Y	1			66
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1334 2	14 9	Y	13			79
08	1395 N	1163	-0-	-232	-0-	1145 2	18 9	Y	16	60 1		35
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1518 2	6 9	Y	5			40
10	1333 N	897	-0-	-436	-0-	886 2	11 9	Y	10	35 1		15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1782	2	14	9	Y	13	14	1			2
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1692	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1722	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1781	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1786	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1777	2	19	9	Y	17	16	1			3

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

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

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3588	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3372	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3613	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3500	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	3270 X	3106	-0-	-164	-0-	3099	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3379 X	3331	-0-	-48	-0-	3324	2	7	9	Y	6	6	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

05	3100 N	1600	-0-	-1500	1960	1569	2	31	9	Y	28	28	1			5
06	3000 N	1850	-0-	-1150	810	1820	2	30	9	Y	27	27	1			5
07	2659 N	1849	-0-	-810	-0-	1816	2	33	9	Y	30	30	1			5
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1834	2	33	9	Y	30	30	1			5
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1770	2	31	9	Y	28	28	1			5
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1831	2	33	9	Y	30	30	1			5

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

05	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1391	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	1352	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1431	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1435	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1393	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1469	2	8	9	Y	7	7	1			1

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		6758 X	4580	-0-	-2178	-0-	283 1	4244 2	Y	48			105
							53 9						
06		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	438 1	6671 2	Y	64	96 1		73
							70 9						
07		7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	460 1	6984 2	Y	74	103 1		44
							81 9						
08		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	477 1	7081 2	Y	77	105 1		16
							85 9						
09		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	483 1	6919 2	Y	84			100
							92 9						
10		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	388 1	5594 2	Y	57	107 1		50
							63 9						

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484													
05		969 N	969	-0-	-0-	-0-	963 2	6 9	Y	5	5 1		1
							926 2	4 9	Y	4	4 1		1
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	828 2	6 9	Y	5	5 1		1
							819 2	4 9	Y	4	4 1		1
07		930 N	834	-0-	-96	-0-	819 2	4 9	Y	4	4 1		1
							989 2	3 9	Y	3	3 1		1
08		961 N	823	-0-	-138	-0-	989 2	3 9	Y	3	3 1		1
							1137 2	3 9	Y	3	3 1		1
09		989 N	989	-0-	-0-	-0-	1134 2	3 9	Y	3	3 1		1
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-							

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392													
05		2139 N	1865	-0-	-274	-0-	1861 2	4 9	Y	4	4 1		1
							2469 2	4 9	Y	4	4 1		1
06		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2422 2	4 9	Y	4	4 1		1
							2245 2	4 9	Y	4	4 1		1
07		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2241 2	4 9	Y	4	4 1		1
							1999 2	4 9	Y	4	4 1		1
08		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	1977 2	4 9	Y	4	4 1		1
09		2070 N	2003	-0-	-67	-0-							
10		2139 N	1981	-0-	-158	-0-							

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334													
05		3472 X	3383	-0-	-89	-0-	3349 2	34 9	Y	31	32 1		5
							3199 2	34 9	Y	31	30 1		6
06		3360 X	3233	-0-	-127	-0-	3285 2	35 9	Y	32	33 1		5
							3213 2	34 9	Y	31	31 1		5
07		3472 X	3320	-0-	-152	-0-	3038 2	33 9	Y	30	30 1		5
							3147 2	39 9	Y	35	34 1		6
08		3472 X	3247	-0-	-225	-0-							
09		3360 X	3071	-0-	-289	-0-							
10		3379 X	3186	-0-	-193	-0-							

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647													
05		558 N	344	-0-	-214	-0-	21 1	312 2	Y	10			12
							11 9						
06		570 N	568	-0-	-2	-0-	34 1	524 2	Y	9	11 1		10
							10 9						
07		496 N	431	-0-	-65	-0-	26 1	395 2	Y	9	12 1		7
							10 9						
08		589 X	544	-0-	-45	-0-	33 1	497 2	Y	13	18 1		2
							14 9						
09		570 X	484	-0-	-86	-0-	31 1	442 2	Y	10			12
							11 9						
10		674 X	674	-0-	-0-	-0-	41 1	592 2	Y	37	18 1		31
							41 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3026 N	3026	-0-	-0-	2996 2	30 9	Y		27	28 1		4
06		2639 N	2639	-0-	-0-	2610 2	29 9	Y		26	25 1		5
07		2926 N	2926	-0-	-0-	2895 2	31 9	Y		28	29 1		4
08		2954 N	2954	-0-	-0-	2925 2	29 9	Y		26	26 1		4
09		2693 N	2693	-0-	-0-	2668 2	25 9	Y		23	23 1		4
10		2826 N	2826	-0-	-0-	2797 2	29 9	Y		26	26 1		4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464													
05		2077 N	2052	-0-	-25	2021 2	31 9	Y		28	28 1		5
06		2010 N	1867	-0-	-143	1839 2	28 9	Y		25	25 1		5
07		2046 N	1833	-0-	-213	1807 2	26 9	Y		24	26 1		3
08		2046 N	1881	-0-	-165	1857 2	24 9	Y		22	22 1		3
09		1990 N	1990	-0-	-0-	1967 2	23 9	Y		21	20 1		4
10		2093 N	2093	-0-	-0-	2069 2	24 9	Y		22	22 1		4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297													
05		1976 N	1976	-0-	-0-	1969 2	7 9	Y		6			12
06		1899 N	1899	-0-	-0-	1888 2	11 9	Y		10	12 1		10
07		1953 N	1927	-0-	-26	1918 2	9 9	Y		8	10 1		8
08		1953 N	1897	-0-	-56	1897 2		Y		-0-			8
09		1890 N	1807	-0-	-83	1807 2		Y		-0-			8
10		1922 N	1686	-0-	-236	1680 2	6 9	Y		5			13

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704													
05		2604 X	2187	-0-	-417	163 1	1960 2	Y		58	65 1		3
06		2520 X	1435	-0-	-1085	160 1	1224 2	Y		46	34 1	8 8	7
07		2604 X	1815	-0-	-789	120 1	1662 2	Y		30	31 1		6
08		2697 X	2683	-0-	-14	137 1	2511 2	Y		32	20 1	6 8	12
09		2873 X	2873	-0-	-0-	191 1	2642 2	Y		36	35 1	6 8	7
10		3454 X	3454	-0-	-0-	199 1	3216 2	Y		35	24 1	7 8	11

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409													
05		2363 N	2363	-0-	-0-	2324 2	39 9	Y		35	35 1		6
06		2220 N	2217	-0-	-3	2182 2	35 9	Y		32	32 1		6
07		2318 N	2318	-0-	-0-	2278 2	40 9	Y		36	36 1		6
08		2314 N	2314	-0-	-0-	2277 2	37 9	Y		34	35 1		5
09		2223 N	2223	-0-	-0-	2187 2	36 9	Y		33	32 1		6
10		2294 N	2140	-0-	-154	2101 2	39 9	Y		35	35 1		6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517													
05		2761 N	2761	-0-	-0-	2728 2	33 9	Y		30	31 1		5
06		2652 N	2652	-0-	-0-	2620 2	32 9	Y		29	29 1		5
07		2757 N	2757	-0-	-0-	2722 2	35 9	Y		32	32 1		5
08		2772 N	2772	-0-	-0-	2739 2	33 9	Y		30	30 1		5
09		2655 N	2655	-0-	-0-	2626 2	29 9	Y		26	26 1		5
10		2696 N	2696	-0-	-0-	2665 2	31 9	Y		28	28 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		2418 N	2414	-0-	-4	-0-	2388	2	26	9	Y	24	25 1	4
06		2400 N	2194	-0-	-206	-0-	2170	2	24	9	Y	22	22 1	4
07		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2757	2	28	9	Y	25	25 1	4
08		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2599	2	31	9	Y	28	28 1	4
09		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2473	2	31	9	Y	28	27 1	5
10		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2552	2	34	9	Y	31	31 1	5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489														
05		744 N	101	-0-	-643	-0-	99	2	2	9	Y	2	3 1	-0-
06		360 N	90	-0-	-270	-0-	87	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
07		124 N	67	-0-	-57	-0-	65	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-		-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570														
05		3627 X	3577	-0-	-50	-0-	3570	2	7	9	Y	6	6 1	1
06		3510 X	3443	-0-	-67	-0-	3436	2	7	9	Y	6	6 1	1
07		3596 X	3559	-0-	-37	-0-	3551	2	8	9	Y	7	7 1	1
08		3596 X	3586	-0-	-10	-0-	3577	2	9	9	Y	8	8 1	1
09		3450 X	3404	-0-	-46	-0-	3395	2	9	9	Y	8	8 1	1
10		3565 X	3430	-0-	-135	-0-	3419	2	11	9	Y	10	9 1	2

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383														
05		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3900	2	8	9	Y	7	7 1	1
06		3660 X	3614	-0-	-46	-0-	3607	2	7	9	Y	6	6 1	1
07		3782 X	3728	-0-	-54	-0-	3720	2	8	9	Y	7	7 1	1
08		3782 X	3719	-0-	-63	-0-	3711	2	8	9	Y	7	7 1	1
09		3660 X	3574	-0-	-86	-0-	3566	2	8	9	Y	7	7 1	1
10		3782 X	3665	-0-	-117	-0-	3656	2	9	9	Y	8	8 1	1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518														
05		1767 N	1681	-0-	-86	-0-	1606	2	75	9	Y	68	75 1	9
06		1740 N	1607	-0-	-133	-0-	1577	2	30	9	Y	27	31 1	5
07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1678	2	33	9	Y	30	30 1	5
08		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1686	2	33	9	Y	30	30 1	5
09		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1560	2	31	9	Y	28	28 1	5
10		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1563	2	34	9	Y	31	31 1	5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496														
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1422	2	9	9	Y	8	8 1	1
06		1290 N	1153	-0-	-137	-0-	1145	2	8	9	Y	7	7 1	1
07		1364 N	1061	-0-	-303	-0-	1052	2	9	9	Y	8	8 1	1
08		1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1287	2	12	9	Y	11	10 1	2
09		1140 N	1088	-0-	-52	-0-	1077	2	11	9	Y	10	10 1	2
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1120	2	13	9	Y	12	12 1	2

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712														
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2385 2	24 9	Y	22	22 1		4
06		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2253 2	23 9	Y	21	21 1		4
07		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2373 2	25 9	Y	23	23 1		4
08		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2376 2	19 9	Y	17	18 1		3
09		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2273 2	15 9	Y	14	14 1		3
10		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2303 2	18 9	Y	16	16 1		3

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471													
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		Y	-0-			-0-
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		Y	-0-			-0-
07		837 N	829	-0-	-8	-0-	829 2		Y	-0-			-0-
08		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		Y	-0-			-0-
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		Y	-0-			-0-
10		837 N	830	-0-	-7	-0-	830 2		Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742													
05		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3531 2	22 9	Y	20	21 1		3
06		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3398 2	22 9	Y	20	19 1		4
07		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3563 2	22 9	Y	20	21 1		3
08		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3539 2	28 9	Y	25	24 1		4
09		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3288 2	26 9	Y	24	24 1		4
10		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3465 2	32 9	Y	29	28 1		5

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309													
05		3627 X	3401	-0-	-226	-0-	3369 2	32 9	Y	29	30 1		5
06		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3505 2	24 9	Y	22	20 1		7
07		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4486 2	28 9	Y	25	20 1		12
08		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3552 2	26 9	Y	24	29 1		7
09		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3462 2	25 9	Y	23	19 1		11
10		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3572 2	28 9	Y	25	29 1		7

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545													
05		2883 N	2755	-0-	-128	-0-	2748 2	7 9	Y	6	6 1		1
06		2790 N	2718	-0-	-72	-0-	2712 2	6 9	Y	5	5 1		1
07		2852 N	2719	-0-	-133	-0-	2712 2	7 9	Y	6	6 1		1
08		2759 N	2567	-0-	-192	-0-	2561 2	6 9	Y	5	5 1		1
09		2730 N	2449	-0-	-281	-0-	2445 2	4 9	Y	4	4 1		1
10		2728 N	2710	-0-	-18	-0-	2706 2	4 9	Y	4	4 1		1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417													
05		3131 X	2982	-0-	-149	-0-	2962 2	20 9	Y	18	18 1		3
06		3030 X	2928	-0-	-102	-0-	2910 2	18 9	Y	16	16 1		3
07		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3014 2	20 9	Y	18	18 1		3
08		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3042 2	19 9	Y	17	17 1		3
09		2940 X	2906	-0-	-34	-0-	2889 2	17 9	Y	15	15 1		3
10		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3026 2	19 9	Y	17	17 1		3

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266													
05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1739 2	14 9	Y	13	11 1		8
06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1864 2	12 9	Y	11	11 1		8
07		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2079 2	11 9	Y	10	11 1		7
08		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2046 2	11 9	Y	10	10 1		7
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1735 2	11 9	Y	10	11 1		6
10		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1712 2	13 9	Y	12	11 1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

05		3317 X	3215	-0-	-102	-0-	3182	2	33	9	Y	5
06		3210 X	3182	-0-	-28	-0-	3152	2	30	9	Y	5
07		3317 X	3273	-0-	-44	-0-	3240	2	33	9	Y	5
08		3286 X	3014	-0-	-272	-0-	2984	2	30	9	Y	4
09		3180 X	3173	-0-	-7	-0-	3145	2	28	9	Y	4
10		3286 X	3013	-0-	-273	-0-	2988	2	25	9	Y	4

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628												
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-
06	5130	X	5129	-0-	-1	-0-	5129	2			Y	-0-
07	5301	X	5196	-0-	-105	-0-	5196	2			Y	-0-
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			Y	-0-
09	5130	X	4956	-0-	-174	-0-	4956	2			Y	-0-
10	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	5012	2			Y	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581												
05	3162	X	1088	-0-	-2074	-0-	1088	2			Y	-0-
06	3000	X	1034	-0-	-1966	-0-	1034	2			Y	-0-
07	2821	X	1216	-0-	-1605	-0-	1216	2			Y	-0-
08	1736	X	1012	-0-	-724	-0-	1012	2			Y	-0-
09	1050	X	24	-0-	-1026	-0-	24	2			Y	-0-
10	1209	X	282	-0-	-927	-0-	282	2			Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653												
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2370	2	34	9	Y	5
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2492	2	37	9	Y	6
07	3100	N	3207	-0-	107	107	3166	2	41	9	Y	6
08	3100	N	3744	-0-	644	751	3685	2	59	9	Y	9
09	3000	N	3264	-0-	264	1015	3190	2	74	9	Y	12
10	4274	X	3259	-0-	-1015	-0-	3176	2	83	9	Y	13

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623												
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	-0-
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	125	2	1	9	Y	-0-
07	217	N	106	-0-	-111	-0-	104	2	2	9	Y	-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	156	2	2	9	Y	-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	198	2	7	9	Y	1
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	192	2	9	9	Y	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
05		3100 N	2164	-0-	-936	4881	2155	2	9	9	Y	1
06		3000 N	2093	-0-	-907	3974	2083	2	10	9	Y	2
07		3100 N	2175	-0-	-925	3049	2164	2	11	9	Y	2
08		3100 N	2177	-0-	-923	2126	2166	2	11	9	Y	2
09		3000 N	2109	-0-	-891	1235	2098	2	11	9	Y	2
10		3100 N	2057	-0-	-1043	192	2045	2	12	9	Y	2

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460												
05		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-
06		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-
07		2418 X	2278	-0-	-140	-0-	2278	2			Y	-0-
08		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-
09		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-
10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479												
05		3286 X	2502	-0-	-784	-0-	2494	2	8	9	Y	1
06		3180 X	2399	-0-	-781	-0-	2392	2	7	9	Y	1
07		3286 X	3169	-0-	-117	-0-	3160	2	9	9	Y	1
08		3193 X	2335	-0-	-858	-0-	2328	2	7	9	Y	1
09		2970 X	2601	-0-	-369	-0-	2594	2	7	9	Y	1
10		3162 X	2411	-0-	-751	-0-	2404	2	7	9	Y	1

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588												
05		3379 X	3302	-0-	-77	-0-	3260	2	42	9	Y	6
06		3270 X	3179	-0-	-91	-0-	3138	2	41	9	Y	7
07		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3503	2	46	9	Y	7
08		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3556	2	46	9	Y	7
09		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3432	2	44	9	Y	7
10		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3507	2	51	9	Y	8

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586												
05		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1813	2	8	9	Y	1
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1733	2	7	9	Y	1
07		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1776	2	8	9	Y	1
08		1829 N	1776	-0-	-53	-0-	1768	2	8	9	Y	1
09		1740 N	1682	-0-	-58	-0-	1674	2	8	9	Y	1
10		1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1671	2	9	9	Y	1

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536												
05		961 N	866	-0-	-95	-0-	827	2	39	9	Y	7
06		810 N	764	-0-	-46	-0-	719	2	45	9	Y	8
07		899 N	771	-0-	-128	-0-	729	2	42	9	Y	6
08		868 N	739	-0-	-129	-0-	689	2	50	9	Y	7
09		750 N	707	-0-	-43	-0-	686	2	21	9	Y	3
10		775 N	714	-0-	-61	-0-	696	2	18	9	Y	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3100 N	1677	-0-	-1423	2392	1659 2	18 9	Y	16	16 1		3
06		3000 N	2045	-0-	-955	1437	2027 2	18 9	Y	16	16 1		3
07		3100 N	2090	-0-	-1010	427	2071 2	19 9	Y	17	17 1		3
08		2501 N	2074	-0-	-427	-0-	2055 2	19 9	Y	17	17 1		3
09		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1973 2	18 9	Y	16	16 1		3
10		2015 N	2007	-0-	-8	-0-	1987 2	20 9	Y	18	18 1		3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500													
05		3100 X	2929	-0-	-171	-0-	2904 2	25 9	Y	23	23 1		4
06		3000 X	2712	-0-	-288	-0-	2693 2	19 9	Y	17	18 1		3
07		2976 X	2834	-0-	-142	-0-	2812 2	22 9	Y	20	20 1		3
08		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2725 2	22 9	Y	20	20 1		3
09		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2669 2	20 9	Y	18	18 1		3
10		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2716 2	24 9	Y	22	21 1		4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502													
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1670 2	36 9	Y	33	34 1		5
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1542 2	31 9	Y	28	28 1		5
07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1618 2	34 9	Y	31	31 1		5
08		1550 N	1415	-0-	-135	-0-	1381 2	34 9	Y	31	31 1		5
09		1500 N	1244	-0-	-256	-0-	1212 2	32 9	Y	29	29 1		5
10		1550 N	1215	-0-	-335	-0-	1182 2	33 9	Y	30	30 1		5

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477													
05		3875 X	2274	-0-	-1601	-0-	2274 2		Y	-0-			-0-
06		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2		Y	-0-			-0-
07		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2		Y	-0-			-0-
08		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3696 2	6 9	Y	5	4 1		1
09		4380 X	1702	-0-	-2678	-0-	1700 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
10		4526 X	1637	-0-	-2889	-0-	1633 2	4 9	Y	4	3 1		1

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511													
05		2480 N	2463	-0-	-17	-0-	2431 2	32 9	Y	29	29 1		5
06		2400 N	2294	-0-	-106	-0-	2264 2	30 9	Y	27	27 1		5
07		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2481 2	30 9	Y	27	28 1		4
08		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2502 2	29 9	Y	26	26 1		4
09		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2417 2	28 9	Y	25	25 1		4
10		2511 N	2466	-0-	-45	-0-	2434 2	32 9	Y	29	28 1		5

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553													
05		8432 X	8105	-0-	-327	-0-	8060 2	45 9	Y	41	42 1		7
06		8160 X	7739	-0-	-421	-0-	7700 2	39 9	Y	35	36 1		6
07		8401 X	7590	-0-	-811	-0-	7571 2	19 9	Y	17	20 1		3
08		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7470 2	19 9	Y	17	17 1		3
09		7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7116 2	18 9	Y	16	16 1		3
10		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7140 2	20 9	Y	18	18 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		19096 X	18117	-0-	-979	-0-		18076	2	41 9	Y	37	38 1	6
06		18300 X	17188	-0-	-1112	-0-		17154	2	34 9	Y	31	32 1	5
07		18383 X	16756	-0-	-1627	-0-		16742	2	14 9	Y	13	16 1	2
08		18383 X	16594	-0-	-1789	-0-		16579	2	15 9	Y	14	14 1	2
09		17610 X	15857	-0-	-1753	-0-		15843	2	14 9	Y	13	13 1	2
10		18104 X	16118	-0-	-1986	-0-		16103	2	15 9	Y	14	14 1	2

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855														
05		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-		8257	2	11 9	Y	10	10 1	2
06		7440 X	7098	-0-	-342	-0-		7087	2	11 9	Y	10	10 1	2
07		7688 X	7274	-0-	-414	-0-		7257	2	17 9	Y	15	15 1	2
08		8277 X	7625	-0-	-652	-0-		7608	2	17 9	Y	15	15 1	2
09		8010 X	6983	-0-	-1027	-0-		6966	2	17 9	Y	15	14 1	3
10		8277 X	7240	-0-	-1037	-0-		7222	2	18 9	Y	16	16 1	3

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272														
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-		551	2	8 9	Y	7	8 1	1
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-		512	2	9 9	Y	8	8 1	1
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-		539	2	9 9	Y	8	8 1	1
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-		527	2	9 9	Y	8	8 1	1
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-		524	2	10 9	Y	9	8 1	2
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-		525	2	11 9	Y	10	10 1	2

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505														
05		1891 N	1850	-0-	-41	-0-		1838	2	12 9	Y	11	26 1	7
06		1830 N	1821	-0-	-9	-0-		1809	2	12 9	Y	11		18
07		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		1867	2	8 9	Y	7		25
08		1829 N	1712	-0-	-117	-0-		1699	2	13 9	Y	12	25 1	12
09		1830 N	1754	-0-	-76	-0-		1744	2	10 9	Y	9		21
10		1860 N	1787	-0-	-73	-0-		1781	2	6 9	Y	5	25 1	1

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532														
05		6665 X	3236	-0-	-3429	-0-		3216	2	20 9	N	18	18 1	5
06		5430 X	3030	-0-	-2400	-0-		3013	2	17 9	N	15	13 1	7
07		4619 X	2927	-0-	-1692	-0-		2912	2	15 9	N	14	14 1	7
08		4216 X	2764	-0-	-1452	-0-		2751	2	13 9	N	12	12 1	7
09		3360 X	2445	-0-	-915	-0-		2431	2	14 9	N	13	16 1	4
10		3224 X	2576	-0-	-648	-0-		2559	2	17 9	N	15	17 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SLANT OPERATING, LLC			786697												
BROWNING, J.H.		WELL #:	1	RRCID ->	209198	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6764 - 9877				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50				

RALEY		WELL #:	1	RRCID ->	209534	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9868 - 9914				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18				

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	214774	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8857 - 10004				
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	294	2	10	9	N	9	8	62	
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-		62	
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	212	2		1	9	N	1	8	62
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	224	2		1	9	N	1	8	62
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	269	2		1	9	N	1	8	62
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-		62	

TAYLOR HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	214776	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	9196 - 9984				
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121	
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2022															

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	218354	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8872 - 10006				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	219519	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8804 - 10003				
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	906	2		4	9	N	4	4	132
06	1170	N	326	-0-	-844	-0-	326	2				N	-0-		132
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	725	2		40	9	N	36		168
08	899	N	401	-0-	-498	-0-	401	2				N	-0-		168
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2				N	-0-		168
10	775	N	286	-0-	-489	-0-	286	2				N	-0-		168

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697														
WILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 221974			COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		589 N	521	-0-	-68	-0-	513	2	8	9	N	7	7	8			135
06		540 N	363	-0-	-177	-0-	361	2	2	9	N	2	2	8			135
07		465 N	99	-0-	-366	-0-	99	2			N	-0-					135
08		527 N	109	-0-	-418	-0-	109	2			N	-0-					135
09		360 N	17	-0-	-343	-0-	17	2			N	-0-					135
10		93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					135

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 221983			COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 222117			COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 222575			COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952						
05		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1710	2	11	9	N	10	10	8			87
06		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1655	2	8	9	N	7	7	8			87
07		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1886	2	9	9	N	8	8	8			87
08		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1522	2	12	9	N	11	5	8			93
09		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2004	2	6	9	N	5	3	8			95
10		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2300	2	13	9	N	12	12	8			95

DOBBINS GU			WELL #: 1		RRCID -> 222576			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093						
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 222599			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986						
05		3100 N	1690	-0-	-1410	-0-	781	2	7	9	N	6	6	8			102
06		2195 N	1414	-0-	-781	-0-	1413	2	1	9	N	1	1	8			102
07		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1595	2	11	9	N	10	10	8			102
08		1643 N	1521	-0-	-122	-0-	1515	2	6	9	N	5	5	8			102
09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	N	4	4	8			102
10		1612 N	1361	-0-	-251	-0-	1352	2	9	9	N	8	8	8			102

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 225338			COMPL. DATE 12/05/2001			TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926						
05		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1782	2	7	9	N	6	6	8			103
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1034	2	21	9	N	19	2	8			120
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	N	10	8	8			122
08		744 N	657	-0-	-87	-0-	653	2	4	9	N	4	4	8			122
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2	2	8			122
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	N	8	8	8			122

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697							
WEIR ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 228832		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	221 2	10 9	N	30
06	390 N	174	-0-	-216	-0-	174 2		N	30
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	597 2	4 9	N	33
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	453 2	14 9	N	45
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592 2	1 9	N	45
10	589 N	474	-0-	-115	-0-	462 2	12 9	N	45

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229273		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990	
05	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	1797 2	18 9	N	68
06	1830 N	1762	-0-	-68	-0-	1749 2	13 9	N	76
07	1891 N	1694	-0-	-197	-0-	1688 2	6 9	N	76
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1897 2	8 9	N	76
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1775 2	3 9	N	76
*10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1958 2	13 9	N	76

SHAW GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229504		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954	
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	58
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	58
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	58
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2		N	58
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	58
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	58

SHAW GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230585		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986	
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	778 2	8 9	N	125
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694 2	1 9	N	125
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	770 2	13 9	N	125
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	844 2	3 9	N	125
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651 2	1 9	N	125
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	125

SHAW GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232213		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232533		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029	
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	588 2	6 9	N	132
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397 2	2 9	N	132
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	132
08	589 N	387	-0-	-202	-0-	387 2		N	132
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	397 2	3 9	N	135
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	135

GENTRY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232610		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697														
AUSTIN, ZELMA			WELL #: 1		RRCID -> 234705			COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3016	2	8	9	N	7	7	8			302
06		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2808	2	1	9	N	1	1	8			302
07		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2795	2	6	9	N	5	5	8			302
08		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2693	2	4	9	N	4	4	8			302
09		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2697	2	3	9	N	3	3	8			302
10		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2447	2	29	9	N	26	6	8			322

SHAW GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 236084			COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

AUSTIN, ZELMA			WELL #: 2		RRCID -> 247159			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050						
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, J. H.			WELL #: 3		RRCID -> 247161			COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046						
05		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					60
06		210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					60
07		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					60
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					60
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					60
10		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					60

AUSTIN, ZELMA			WELL #: 3		RRCID -> 247942			COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005						
05		899 N	707	-0-	-192	-0-	588	2	119	9	N	108					253
06		780 N	638	-0-	-142	-0-	558	2	80	9	N	73	173	1			153
07		806 N	610	-0-	-196	-0-	514	2	96	9	N	87					240
08		713 N	561	-0-	-152	-0-	430	2	131	9	N	119	182	1			177
09		630 N	604	-0-	-26	-0-	501	2	103	9	N	94	178	1			93
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	662	2	189	9	N	172					265

TAYLOR HEIRS			WELL #: 4		RRCID -> 248242			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

BROOKS, C.			WELL #: 7		RRCID -> 248245			COMPL. DATE 03/10/2009			TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190						
05		992 N	689	-0-	-303	-0-	689	2			N	-0-					45
06		720 N	620	-0-	-100	-0-	617	2	3	9	N	3	3	8			45
07		744 N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					45
08		682 N	655	-0-	-27	-0-	649	2	6	9	N	5	5	8			45
09		630 N	535	-0-	-95	-0-	535	2			N	-0-					45
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	648	2	2	9	N	2	2	8			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
BROOKS, C.		WELL #: 4		RRCID -> 248246		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1147 N	927	-0-	-220	-0-	927 2	N	-0-		102
06	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111 2	N	-0-		102
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	N	-0-		102
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2	N	-0-		102
09	1110 N	1036	-0-	-74	-0-	1036 2	N	-0-		102
10	1209 N	365	-0-	-844	-0-	365 2	N	-0-		102

BROOKS, C.		WELL #: 6		RRCID -> 249385		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031		
05	3709 X	77	-0-	-3632	-0-	77 2	N	-0-		128
06	300 N	32	-0-	-268	-0-	32 2	N	-0-		128
07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2	N	-0-		128
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		128
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		128
10	1891 N	97	-0-	-1794	-0-	97 2	N	-0-		128

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 4		RRCID -> 252551		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15

BROOKS, C.		WELL #: 9		RRCID -> 253308		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068		
05	372 N	256	-0-	-116	-0-	253 2	3 9 N	3	3 8	118
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 2	N	-0-		118
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		118
08	248 N	176	-0-	-72	-0-	176 2	N	-0-		118
09	240 N	149	-0-	-91	-0-	149 2	N	-0-		118
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		118

DOBBINS GU		WELL #: 2		RRCID -> 253378		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176		
05	1581 N	1411	-0-	-170	-0-	1371 2	40 9 N	36	6 8	140
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2026 2	4 9 N	4	4 8	140
07	2232 N	969	-0-	-1263	-0-	966 2	3 9 N	3	3 8	140
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1835 2	9 9 N	8	8 8	140
09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2581 2	8 9 N	7	7 8	140
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2651 2	28 9 N	25	5 8	160

TAYLOR HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 257153		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052		
05	217 N	104	-0-	-113	-0-	104 2	N	-0-		62
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	48 2	N	-0-		62
07	372 N	50	-0-	-322	-0-	50 2	N	-0-		62
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-		62
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		62
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		62

DOBBINS GU		WELL #: 3		RRCID -> 257157		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	34	-0-	34	94	34 2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	54	-0-	54	148	54 2	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	120	-0-	120	268	120 2	Y	-0-		-0-
09	451 X	183	-0-	-268	-0-	183 2	Y	-0-		-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
BROOKS, C.		WELL #: 11		RRCID -> 257159		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10266		PERF. 8801 - 10069	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
05	1147 N	939	-0-	-208	-0-	937 2	2 9	Y	2	2 8	33
06	1110 N	660	-0-	-450	-0-	660 2		Y	-0-		33
07	1147 N	799	-0-	-348	-0-	795 2	4 9	Y	4	1 8	36
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1195 2	23 9	Y	21	3 1	53
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	995 2	48 9	Y	44	7 1	87
10	806 N	183	-0-	-623	-0-	183 2		Y	-0-	3 8	87

WEIR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 258072		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 9236 - 10427	
05	2843 X	142	-0-	-2701	-0-	142 2		N	-0-		165
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	17 2		N	-0-		165
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		165
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		165
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-		165
10	496 N	344	-0-	-152	-0-	344 2		N	-0-		165

TAYLOR HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 258135		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 10418		PERF. 9135 - 10262	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113

BROOKS, C.		WELL #: 10		RRCID -> 258785		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 9150 - 10072	
05	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2		N	-0-		129
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-		129
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-		129
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-		129
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-		129
*10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		129

BROWNING, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 258870		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8704 - 9980	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

BROOKS, C.		WELL #: 12		RRCID -> 259106		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 10208		PERF. 8813 - 10084	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROOKS, C.		WELL #: 13		RRCID -> 259107		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 6901 - 10274	
05	68 X	68	-0-	-0-	-0-	66 2	2 9	Y	2	2 8	306
06	139 X	139	-0-	-0-	-0-	115 2	24 9	Y	22		328
07	213 X	213	-0-	-0-	-0-	132 2	81 9	Y	74	2 8	400
08	119 X	119	-0-	-0-	-0-	110 2	9 9	Y	8	136 1	267
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	101 2	7 9	Y	6	145 1	128
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	99 2	75 9	Y	68	10 8	186

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
BROOKS, C.		WELL #: 8		RRCID -> 259565		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	148
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			148
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			148
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	953	2	52	9	192
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			192
*10	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2			192

BROOKS, C.		WELL #: 5		RRCID -> 259642		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

J. H. BROWNING		WELL #: 6		RRCID -> 259644		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9

BROOKS, C.		WELL #: 15		RRCID -> 260752		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182		
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	Y	-0-	14
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	Y	-0-	14
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	Y	-0-	14
08	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	2	Y	-0-	14
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	Y	-0-	13
10	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	2	Y	-0-	13

J. H. BROWNING		WELL #: 7		RRCID -> 260893		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9

DOBBINS GU		WELL #: 4		RRCID -> 260894		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TAYLOR HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 262101		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
RALEY		WELL #: 4		RRCID -> 262108		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS GU		WELL #: 5		RRCID -> 262198		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096								
05	496 N	119	-0-	-377	-0-	119	2			N	-0-					137
06	240 N	86	-0-	-154	-0-	86	2			N	-0-					137
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					137
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					137
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					137
10	279 N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					137

WEIR ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 263678		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061								
05	434 N	256	-0-	-178	-0-	249	2	7	9	N	6	6	8			142
06	240 N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					142
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	N	1	1	8			142
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					142
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					142
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	703	2	14	9	N	13	7	8			148

DOBBINS GU		WELL #: 9		RRCID -> 263853		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 263993		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234								
05	2821 X	2268	-0-	-553	-0-	2198	2	70	9	Y	64	26	8			273
06	2730 X	2394	-0-	-336	-0-	2358	2	36	9	Y	33	28	8			278
07	2573 X	2452	-0-	-121	-0-	2431	2	21	9	Y	19	15	8			282
08	2573 X	1998	-0-	-575	-0-	1988	2	10	9	Y	9	6	8			285
09	2490 X	1810	-0-	-680	-0-	1801	2	9	9	Y	8	5	8			288
*10	2480 X	1711	-0-	-769	-0-	1700	2	11	9	Y	10	8	8			290

TAYLOR HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 265082		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325								
05	961 N	583	-0-	-378	-0-	579	2	4	9	Y	4	1	8			169
06	510 N	428	-0-	-82	-0-	425	2	3	9	Y	3	1	8			171
07	899 N	428	-0-	-471	-0-	427	2	1	9	Y	1					172
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					172
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	Y	1					173
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					173

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
RITTER GAS UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 265868		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2019																

TAYLOR		WELL #:		1H		RRCID -> 292352		COMPL. DATE 03/01/2022		TOTAL DEPTH 9973		PERF. 9973 - 17200					
05	87947	X	83379	-0-	-4568	-0-	83212	2	167	9	N	152	187	1	74	8	115
06	92970	X	75174	-0-	-17796	-0-	75073	2	101	9	N	92	48	8			159
07	96069	X	72586	-0-	-23483	-0-	72497	2	89	9	N	81	55	8			185
08	96069	X	65933	-0-	-30136	-0-	65875	2	58	9	N	53	35	8			203
09	87060	X	61023	-0-	-26037	-0-	60990	2	33	9	N	30	30	8			203
10	83390	X	59806	-0-	-23584	-0-	59736	2	70	9	N	64	48	8			219

TAYLOR		WELL #:		2H		RRCID -> 294069		COMPL. DATE 12/29/2022		TOTAL DEPTH 10021		PERF.10300 - 15834					
05	133548	X	95512	-0-	-38036	-0-	95381	2	131	9	N	119	119	8			55
06	123030	X	92162	-0-	-30868	-0-	92094	2	68	9	N	62	61	8			56
07	121055	X	85455	-0-	-35600	-0-	85383	2	72	9	N	65	65	8			56
08	103323	X	76479	-0-	-26844	-0-	76442	2	37	9	N	34	34	8			56
09	92430	X	70178	-0-	-22252	-0-	70138	2	40	9	N	36	36	8			56
*10	95511	X	66099	-0-	-29412	-0-	66021	2	78	9	N	71	71	8			56

BROOKS		WELL #:		1H		RRCID -> 294092		COMPL. DATE 12/29/2022		TOTAL DEPTH 9997		PERF.10552 - 15002					
05	103540	X	61762	-0-	-41778	-0-	61583	2	179	9	N	163	118	8			288
06	90090	X	55419	-0-	-34671	-0-	55329	2	90	9	N	82	81	8			289
07	88071	X	50061	-0-	-38010	-0-	49956	2	105	9	N	95	95	8			289
08	71951	X	47735	-0-	-24216	-0-	47666	2	69	9	N	63	63	8			289
09	59760	X	43462	-0-	-16298	-0-	43392	2	70	9	N	64	64	8			289
*10	61752	X	42514	-0-	-19238	-0-	42405	2	109	9	N	99	99	8			289

SM ENERGY COMPANY		788997		OSBORNE		WELL #:		1		RRCID -> 094264		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8582 - 8642	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SMITH RESOURCES, L.L.C.		796070		VEF KEY UNIT		WELL #:		1-L		RRCID -> 221733		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8660 - 10038	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
SUN RIVER OPERATING, INC.			829434									
HINCHEM		WELL #:	2	RRCID -> 256312	COMPL. DATE 02/24/2010	TOTAL DEPTH 10102	PERF. 9601 - 9938					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2023 - WELL PLUGGED 05/18/23												

SYDRI OPERATING, LLC			833597					CNTY: PANOLA				
EDENS		WELL #:	6	RRCID -> 163168	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 8760 - 9989					
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	167 1	961 3	N	28		125
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	31 9 179 1	976 3	N	14	82 1	57
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	15 9 179 1	1000 3	N	-0-		57
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	100 1	649 3	N	5		62
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	6 9 92 1	591 3	N	13		75
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-	14 9		N	NO RPT		75

EDENS		WELL #:	4	RRCID -> 163957	COMPL. DATE 04/02/1997	TOTAL DEPTH 10158	PERF. 8776 - 9637					
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		17
06	720	N	1	-0-	-719	-0-	1 1		N	-0-		17
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	358 1	1396 3	N	1		18
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1 9 258 1	1312 3	N	4		22
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	4 9 263 1	1417 3	N	8		30
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	9 9		N	NO RPT		30

METCALF "A"		WELL #:	2	RRCID -> 165134	COMPL. DATE 08/08/1997	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 8734 - 10010					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

METCALF		WELL #:	1	RRCID -> 165461	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8756 - 10028					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 166791	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 8712 - 10004					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597													
HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 168480			COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 168520			COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "B"		WELL #:		3	RRCID -> 169059			COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042						
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1193	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									
06	1320 N	1114	-0-	-206	-0-	-0-	48	1	1066	3	N	-0-					-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1126	3	N	-0-					-0-
08	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	-0-	119	1	1165	3	N	-0-					-0-
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	909	3	N	-0-					-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 169604			COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 170504			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "E"		WELL #:		6	RRCID -> 221821			COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094						
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	834	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	857	3	N	-0-					-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	807	3	N	-0-					-0-
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	830	3	N	-0-					-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	604	3	N	-0-					-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SYDRI OPERATING, LLC																			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 833597																			
METCALF "D"										WELL #: 5		RRCID -> 222407		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 9869 - 10050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	77 1	1433 3	N	38	38 1	-0-							
							42 9												
06		1770 N	1552	-0-	-218	-0-	68 1	1484 3	N	-0-		-0-							
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	76 1	1630 3	N	-0-		-0-							
08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	154 1	1488 3	N	-0-		-0-							
09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	54 1	748 3	N	-0-		-0-							
10		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		-0-							
METCALF "F"										WELL #: 7		RRCID -> 224172		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9904 - 10104	
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	31 1	559 3	N	15	15 1	-0-							
							17 9												
06		480 N	475	-0-	-5	-0-	21 1	454 3	N	-0-		-0-							
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	27 1	568 3	N	-0-		-0-							
08		915 N	915	-0-	-0-	-0-	85 1	830 3	N	-0-		-0-							
09		946 N	946	-0-	-0-	-0-	62 1	884 3	N	-0-		-0-							
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-							
METCALF "G"										WELL #: 8		RRCID -> 232211		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8762 - 10098	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
METCALF "H"										WELL #: 9		RRCID -> 233640		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 7883 - 10077	
05		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	69 1	1256 3	N	34	34 1	-0-							
							37 9												
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	66 1	1461 3	N	-0-		-0-							
07		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	64 1	1360 3	N	-0-		-0-							
08		1364 N	1359	-0-	-5	-0-	126 1	1233 3	N	-0-		-0-							
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	84 1	1198 3	N	-0-		-0-							
10		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		-0-							
METCALF "I"										WELL #: 10		RRCID -> 235417		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8642 - 10051	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
EDENS										WELL #: 21		RRCID -> 242523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 8776 - 10098	
05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	460 1	1006 3	N	6		90							
							7 9												
06		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	497 1	1181 3	N	27		117							
							30 9												
07		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	383 1	1502 3	N	8		125							
							9 9												
08		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	285 1	1458 3	N	8	93 1	40							
							9 9												
09		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	349 1	1889 3	N	3		43							
							3 9												
10		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		43							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TC OIL AND GAS, LLC				840303					
FROST-PARKER UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 076790	COMPL. DATE 02/23/1977	TOTAL DEPTH 9609	PERF. 8670	- 9224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			155
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			155
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			155
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			155
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			155
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			155

TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190					
BECKVILLE				WELL #: 1	RRCID -> 221748	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10220	- 10240
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 3	N -0- 80
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N -0- 80
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	1 1	14 3	N -0- 80
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N -0- 80
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 3	N -0- 80
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			N -0- 80

TGNR EAST TEXAS LLC				850990					
BOREN UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 063606	COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8413	- 8481
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-

SMITH, ELLA UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 065951	COMPL. DATE 02/20/1976	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8392	- 9073
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-

BORDERS-SMITH UNIT #3				WELL #: 3	RRCID -> 068657	COMPL. DATE 09/02/1976	TOTAL DEPTH 9693	PERF. 8414	- 9044
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 3		N -0- -0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561 3		N -0- -0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 3		N -0- -0-
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 3		N -0- -0-
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 3		N -0- -0-
10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3		N -0- -0-

SMITH, ELLA UNIT #2				WELL #: 3	RRCID -> 068986	COMPL. DATE 09/07/1976	TOTAL DEPTH 9312	PERF. 8393	- 9106
05	1271	X	29	-0-	-1242	-0-	29 3		N -0- -0-
06	90	X	9	-0-	-81	-0-	9 3		N -0- -0-
07	31	X	26	-0-	-5	-0-	26 3		N -0- -0-
08	31	X	16	-0-	-15	-0-	16 3		N -0- -0-
09	30	X	11	-0-	-19	-0-	11 3		N -0- -0-
10	31	X	24	-0-	-7	-0-	24 3		N -0- -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
FROST-COTTLE UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 069731		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-	-0-	
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	-0-	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-	

FROST UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 069733		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038			
05	682 N	679	-0-	-3	-0-	679 3		N	-0-	-0-	
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	546 3		N	-0-	-0-	
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-	-0-	
08	682 N	648	-0-	-34	-0-	648 3		N	-0-	-0-	
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-	-0-	
10	651 N	616	-0-	-35	-0-	616 3		N	-0-	-0-	

FROST HULL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 070286		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #: 3		RRCID -> 071954		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556			
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-	
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #: 3		RRCID -> 072334		COMPL. DATE 06/06/1977		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580			
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-	-0-	
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-	-0-	
07	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 3		N	-0-	-0-	
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 3		N	-0-	-0-	
09	570 N	362	-0-	-208	-0-	362 3		N	-0-	-0-	
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 24		WELL #: 3		RRCID -> 072787		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464			
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-	-0-	
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 3		N	-0-	-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 12		WELL #: 2		RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8415 - 9554					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CGU 19		WELL #: 2		RRCID -> 074173		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9596		PERF. 8666 - 9514					
05	3100	N	2452	-0-	-648	3701	2452	3		N	-0-				-0-
06	3000	N	2350	-0-	-650	3051	2350	3		N	-0-				-0-
07	3100	N	2345	-0-	-755	2296	2345	3		N	-0-				-0-
08	3100	N	2302	-0-	-798	1498	2302	3		N	-0-				-0-
09	3000	N	2030	-0-	-970	528	2030	3		N	-0-				-0-
10	2446	N	1918	-0-	-528	-0-	1918	3		N	-0-				-0-

CGU 11		WELL #: 4		RRCID -> 075031		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8394 - 8620					
05	527	N	123	-0-	-404	-0-	123	3		N	-0-				-0-
06	510	N	257	-0-	-253	-0-	257	3		N	-0-				-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3		N	-0-				-0-
09	270	N	25	-0-	-245	-0-	25	3		N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075636		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 9120 - 9315					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CGU 26		WELL #: 2		RRCID -> 076147		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 9757		PERF. 8442 - 9653					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-				-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-				-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-				-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076483		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8400 - 9095					
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-				-0-
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	3		N	-0-				-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-				-0-
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3		N	-0-				-0-
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	937	3		N	-0-				-0-
10	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3		N	-0-				-0-

CGU 25		WELL #: 2		RRCID -> 076947		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8399 - 9626					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 23		WELL #: 3		RRCID -> 078423		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2173 N	1558	-0-	-615	-0-	1558 3	N	-0-		-0-
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3	N	-0-		-0-
07	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	1397 3	N	-0-		-0-
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3	N	-0-		-0-
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3	N	-0-		-0-
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 2		RRCID -> 078945		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596		
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-		-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 4		RRCID -> 079063		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556		
05	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	1220 3	N	-0-		-0-
06	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	1179 3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3	N	-0-		-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 3		RRCID -> 079578		COMPL. DATE 10/08/1978		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508		
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 2		RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481		
05	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3	N	-0-		-0-
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3	N	-0-		-0-
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3	N	-0-		-0-
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3	N	-0-		-0-
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3	N	-0-		-0-
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 4		RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478		
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-		-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-		-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079862		COMPL. DATE 11/29/1978		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208		
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3	N	-0-		-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 3	N	-0-		-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3	N	-0-		-0-
10	310 N	162	-0-	-148	-0-	162 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
KYLE, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 079928		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		1043 3		N	-0-		-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003 3		N	-0-		-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1032 3		N	-0-		-0-
08	1054 N	1040	-0-	-14	-0-		1040 3		N	-0-		-0-
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-		991 3		N	-0-		-0-
10	1023 N	992	-0-	-31	-0-		992 3		N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 4		RRCID -> 080629		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582				
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-		910 3		N	-0-		-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-		860 3		N	-0-		-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-		893 3		N	-0-		-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-		894 3		N	-0-		-0-
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849 3		N	-0-		-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-		880 3		N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081259		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108				
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 3		N	-0-		-0-
06	150 N	44	-0-	-106	-0-		44 3		N	-0-		-0-
07	93 N	11	-0-	-82	-0-		11 3		N	-0-		-0-
08	186 N	12	-0-	-174	-0-		12 3		N	-0-		-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-		5 3		N	-0-		-0-
10	11 N	5	-0-	-6	-0-		5 3		N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 3		RRCID -> 082164		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618				
05	868 N	550	-0-	-318	-0-		550 3		N	-0-		-0-
06	630 N	570	-0-	-60	-0-		570 3		N	-0-		-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589 3		N	-0-		-0-
08	558 N	529	-0-	-29	-0-		529 3		N	-0-		-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-		604 3		N	-0-		-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590 3		N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082258		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754				
05	3100 N	2410	-0-	-690	2750		2410 3		N	-0-		-0-
06	3000 N	2198	-0-	-802	1948		2198 3		N	-0-		-0-
07	3100 N	2324	-0-	-776	1172		2324 3		N	-0-		-0-
08	3100 N	1969	-0-	-1131	41		1969 3		N	-0-		-0-
09	2190 N	1623	-0-	-567	-0-		1623 3		N	-0-		-0-
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-		2548 3		N	-0-		-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082473		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082872		COMPL. DATE 04/27/1979		TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288				
05	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-		4528 3		N	-0-		-0-
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-		4168 3		N	-0-		-0-
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-		3569 3		N	-0-		-0-
08	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-		4006 3		N	-0-		-0-
09	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-		4176 3		N	-0-		-0-
10	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-		2291 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 33		WELL #: 2		RRCID -> 083407		COMPL. DATE 01/12/1988			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

CGU 9		WELL #: 2		RRCID -> 083504		COMPL. DATE 06/21/1979			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340					
05	3100 N	2068	-0-	-1032	6	2068	3			N	-0-	-0-		
06	1650 N	1562	-0-	-88	-0-	1562	3			N	-0-	-0-		
07	1705 N	1385	-0-	-320	-0-	1385	3			N	-0-	-0-		
08	1705 N	1461	-0-	-244	-0-	1461	3			N	-0-	-0-		
09	1560 N	1446	-0-	-114	-0-	1446	3			N	-0-	-0-		
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-	-0-		

CGU 5		WELL #: 2		RRCID -> 083505		COMPL. DATE 06/16/1979			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593					
05	1643 X	1450	-0-	-193	-0-	1450	3			N	-0-	-0-		
06	1590 X	1357	-0-	-233	-0-	1357	3			N	-0-	-0-		
07	1643 X	1350	-0-	-293	-0-	1350	3			N	-0-	-0-		
08	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	1342	3			N	-0-	-0-		
09	1350 N	986	-0-	-364	-0-	986	3			N	-0-	-0-		
10	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315	3			N	-0-	-0-		

CGU 10		WELL #: 4		RRCID -> 083987		COMPL. DATE 07/26/1979			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

FROST GILLASPY		WELL #: 1		RRCID -> 084137		COMPL. DATE 01/17/1979			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287					
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1521	3	24	9	N	22	19	1	20
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	5			25
07	1023 N	904	-0-	-119	-0-	902	3			N	2			27
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-	17	1	10
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1197	3	26	9	N	24	16	1	18
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			18

CGU 8		WELL #: 3		RRCID -> 084142		COMPL. DATE 08/04/1979			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	

CGU 3		WELL #: 3		RRCID -> 084942		COMPL. DATE 10/03/1979			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-	-0-	-0-	
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-	-0-	-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-	-0-	-0-	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 27		WELL #: 2		RRCID -> 085373		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 28		WELL #: 3		RRCID -> 086572		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725								
05	3100 N	2124	-0-	-976	940	2124	3			N	-0-					-0-
06	2997 N	2057	-0-	-940	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
10	2139 N	2060	-0-	-79	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

CGU 4		WELL #: 2		RRCID -> 086573		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286								
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	570 N	466	-0-	-104	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	480 N	299	-0-	-181	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086763		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207								
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CGU 29		WELL #: 2		RRCID -> 087091		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776								
05	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1106	-0-	-785	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	1107	-0-	-333	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
10	1271 N	392	-0-	-879	-0-	392	3			N	-0-					-0-

CGU 31		WELL #: 2-T		RRCID -> 088649		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 3D		RRCID -> 089185		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
FROST, H.B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089513		COMPL. DATE 11/12/1979			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089514		COMPL. DATE 01/24/1980			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089878		COMPL. DATE 08/05/1980			TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358			
05	3100 N	1904	-0-	-1196	781	1881	3	23 9 Y	21	15 1		11
06	2101 N	1320	-0-	-781	-0-	1311	3	9 9 Y	8	14 1		5
07	1922 N	884	-0-	-1038	-0-	878	3	6 9 Y	5	7 1		3
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2148	3	17 9 Y	15	12 1		6
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1792	3	17 9 Y	15	10 1		11
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1837	3	13 9 Y	12	19 1		4

CGU 36		WELL #: 2		RRCID -> 089880		COMPL. DATE 09/10/1980			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437			
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	613	3	4 9 Y	4			7
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	604	3	8 9 Y	7	10 1		4
07	620 N	603	-0-	-17	-0-	600	3	3 9 Y	3			7
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	595	3	8 9 Y	7	10 1		4
09	600 N	593	-0-	-7	-0-	579	3	14 9 Y	13	9 1		8
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	608	3	2 9 Y	2	8 1		2

COOKE		WELL #: 2		RRCID -> 090856		COMPL. DATE 11/25/1980			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094223		COMPL. DATE 06/10/1981			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 5		RRCID -> 095092		COMPL. DATE 08/02/1981			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 6		WELL #: 5		RRCID -> 096104		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8430 - 8580	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3		N	-0-		-0-
06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 3		N	-0-		-0-
07	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3		N	-0-		-0-
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3		N	-0-		-0-
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3		N	-0-		-0-
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3		N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 4		RRCID -> 096329		COMPL. DATE 11/08/1981		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9178 - 9565	
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3		N	-0-		-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		N	-0-		-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-		-0-
08	1395 N	844	-0-	-551	-0-	844 3		N	-0-		-0-
09	1350 N	1155	-0-	-195	-0-	1155 3		N	-0-		-0-
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 3		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 5		RRCID -> 096853		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8460 - 9523	
05	1395 X	1270	-0-	-125	-0-	1270 3		N	-0-		-0-
06	1350 X	1018	-0-	-332	-0-	1018 3		N	-0-		-0-
07	1395 X	1035	-0-	-360	-0-	1035 3		N	-0-		-0-
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		N	-0-		-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		N	-0-		-0-
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 5		RRCID -> 097191		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 8410 - 9476	
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3		N	-0-		-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-		-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-		-0-
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	352 3		N	-0-		-0-
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 3		N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 4		RRCID -> 097645		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 9851		PERF. 8375 - 9660	
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-		-0-
06	1260 N	554	-0-	-706	-0-	554 3		N	-0-		-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-		-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-		-0-
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8513 - 9225	
05	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913 3		N	-0-		-0-
06	3000 N	3218	-0-	218	218	3218 3		N	-0-		-0-
07	3100 N	3765	-0-	665	883	3765 3		N	-0-		-0-
08	3100 N	3272	-0-	172	1055	3272 3		N	-0-		-0-
09	3736 X	2681	-0-	-1055	-0-	2681 3		N	-0-		-0-
10	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3		N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757		PERF. 8566 - 9570	
05	3100 N	2625	-0-	-475	5161	2625 3		N	-0-		-0-
06	3000 N	2576	-0-	-424	4737	2576 3		N	-0-		-0-
07	3100 N	2645	-0-	-455	4282	2645 3		N	-0-		-0-
08	3100 N	2758	-0-	-342	3940	2758 3		N	-0-		-0-
09	3000 N	2597	-0-	-403	3537	2597 3		N	-0-		-0-
10	3100 N	2539	-0-	-561	2976	2539 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8341 - 9613		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2790	N	2057	-0-	-733	-0-	2057 3	Y	-0-			-0-
06	2700	X	2640	-0-	-60	-0-	2640 3	Y	-0-			-0-
07	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	2779 3	Y	-0-			-0-
08	2294	X	0-	-0-	-2294	-0-		Y	-0-			-0-
09	2784	X	2784	-0-	0-	-0-	2784 3	Y	-0-			-0-
10	3098	X	3098	-0-	0-	-0-	3098 3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8354 - 9574		
05	2759	X	2759	-0-	0-	-0-	2759 3	N	-0-			-0-
06	2721	X	2721	-0-	0-	-0-	2721 3	N	-0-			-0-
07	2732	X	2732	-0-	0-	-0-	2732 3	N	-0-			-0-
08	2790	X	2790	-0-	0-	-0-	2790 3	N	-0-			-0-
09	2584	X	2584	-0-	0-	-0-	2584 3	N	-0-			-0-
10	2626	X	2626	-0-	0-	-0-	2626 3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8397 - 9493		
05	3007	X	2175	-0-	-832	-0-	2175 3	N	-0-			-0-
06	2910	X	2708	-0-	-202	-0-	2708 3	N	-0-			-0-
07	3007	X	1851	-0-	-1156	-0-	1851 3	N	-0-			-0-
08	3007	X	1558	-0-	-1449	-0-	1558 3	N	-0-			-0-
09	2910	X	1454	-0-	-1456	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
10	2790	X	1493	-0-	-1297	-0-	1493 3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8460 - 9565		
05	3100	N	3616	-0-	516	5248	3616 3	N	-0-			-0-
06	8522	X	3274	-0-	-5248	-0-	3274 3	N	-0-			-0-
07	3477	X	3477	-0-	0-	-0-	3477 3	N	-0-			-0-
08	3281	X	3281	-0-	0-	-0-	3281 3	N	-0-			-0-
09	3165	X	3165	-0-	0-	-0-	3165 3	N	-0-			-0-
10	3145	X	3145	-0-	0-	-0-	3145 3	N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8386 - 9497		
05	3180	X	3180	-0-	0-	-0-	3180 3	N	-0-			-0-
06	2932	X	2932	-0-	0-	-0-	2932 3	N	-0-			-0-
07	3075	X	3075	-0-	0-	-0-	3075 3	N	-0-			-0-
08	2965	X	2965	-0-	0-	-0-	2965 3	N	-0-			-0-
09	3155	X	3155	-0-	0-	-0-	3155 3	N	-0-			-0-
10	3073	X	3073	-0-	0-	-0-	3073 3	N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8580 - 9685		
05	1240	N	1240	-0-	0-	-0-	1240 3	N	-0-			-0-
06	1213	N	1213	-0-	0-	-0-	1213 3	N	-0-			-0-
07	1261	N	1261	-0-	0-	-0-	1261 3	N	-0-			-0-
08	1273	N	1273	-0-	0-	-0-	1273 3	N	-0-			-0-
09	1217	N	1217	-0-	0-	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212 3	N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8364 - 9070		
05	224	N	224	-0-	0-	-0-	224 3	Y	-0-			7
06	211	N	211	-0-	0-	-0-	211 3	Y	-0-			7
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	146 3	Y	6	9 1		4
08	T. A.		0-	-0-	0-	-0-		Y	-0-			4
09	T. A.		0-	-0-	0-	-0-		Y	-0-			4
10	T. A.		205	-0-	205	205	204 3	Y	1	1 9		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 23		WELL #: 4		RRCID -> 100329		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-			-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3		N	-0-			-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3		N	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 3		RRCID -> 100844		COMPL. DATE 06/11/1982		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741				
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3		N	-0-			-0-
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3		N	-0-			-0-
07	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 3		N	-0-			-0-
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3		N	-0-			-0-
09	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3		N	-0-			-0-
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 3		RRCID -> 101090		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679				
05	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
06	930 N	928	-0-	-2	-0-	928 3		N	-0-			-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	972	-0-	-113	-0-	972 3		N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 4		RRCID -> 101212		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625				
05	713 N	701	-0-	-12	-0-	701 3		N	-0-			-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-
07	713 N	678	-0-	-35	-0-	678 3		N	-0-			-0-
08	713 N	651	-0-	-62	-0-	651 3		N	-0-			-0-
09	720 N	706	-0-	-14	-0-	706 3		N	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 3		RRCID -> 102073		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 4		RRCID -> 102956		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631				
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
09	600 N	357	-0-	-243	-0-	357 3		N	-0-			-0-
10	620 N	246	-0-	-374	-0-	246 3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103631		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415				
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-			-0-
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC																	
MOORE, LLOYD GAS UNIT																	
//CONT.// 16032 174																	
//CONT.// 850990																	
WELL #: 2										RRCID -> 103748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 3		N	-0-			3				
06		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 3		N	-0-			3				
07		3100 N	3423	-0-	323	-0-	3423 3		N	-0-			3				
08		3385 X	3062	-0-	-323	-0-	3062 3		N	-0-			3				
09		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3		N	-0-			3				
10		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 3		N	-0-			3				

CGU 9										WELL #: 3		RRCID -> 104536		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617	
05		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3		N	-0-			-0-				
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-				
07		434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3		N	-0-			-0-				
08		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3		N	-0-			-0-				
09		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3		N	-0-			-0-				
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-				

SMITH, J. J.										WELL #: 3 L		RRCID -> 106562		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SOUTH GARY GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 109197		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518	
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	379 3	3 9	Y	3	4 1		2				
06		420 N	89	-0-	-331	-0-	88 3	1 9	Y	1	1 1		2				
07		434 N	326	-0-	-108	-0-	324 3	2 9	Y	2	2 1		2				
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	428 3	3 9	Y	3	2 1		3				
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	405 3	36 9	Y	33	3 1		33				
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	434 3	6 9	Y	5	33 1		5				

SOUTH GARY UNIT 2										WELL #: 1		RRCID -> 110331		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522	
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			-0-				
06		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		Y	-0-			-0-				
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-			-0-				
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-				
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-				
10		3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	3037 3	24 9	Y	22			22				

SOUTH GARY GAS UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 111585		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406	
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1838 3	17 9	Y	15	18 1		10				
06		2340 N	883	-0-	-1457	-0-	875 3	8 9	Y	7	6 1		11				
07		1984 N	1586	-0-	-398	-0-	1574 3	12 9	Y	11	12 1		10				
08		1860 N	524	-0-	-1336	-0-	521 3	3 9	Y	3	10 1		3				
09		870 N	490	-0-	-380	-0-	490 3		Y	-0-	3 1		-0-				
10		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2477 3	28 9	Y	25			25				

MARKEY GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 112895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140	
05		1178 N	871	-0-	-307	-0-	860 3	11 9	Y	10	7 1		5				
06		930 N	753	-0-	-177	-0-	750 3	3 9	Y	3	6 1		2				
07		837 N	399	-0-	-438	-0-	397 3	2 9	Y	2	3 1		1				
08		837 N	178	-0-	-659	-0-	177 3	1 9	Y	1	2 1		-0-				
09		750 N	248	-0-	-502	-0-	246 3	2 9	Y	2	1 1		1				
10		403 N	122	-0-	-281	-0-	121 3	1 9	Y	1	2 1		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 5		WELL #: 3		RRCID -> 116259		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 116310		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115						
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3		N	-0-				-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-				-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-				-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-				-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-				-0-
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3		N	-0-				-0-
CGU 27		WELL #: 3		RRCID -> 116789		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419						
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-				-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-				-0-
07	806 N	768	-0-	-38	-0-	768	3		N	-0-				-0-
08	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	3		N	-0-				-0-
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	743	3		N	-0-				-0-
10	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3		N	-0-				-0-
WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 116796		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CGU 33		WELL #: 3		RRCID -> 117154		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-				-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-				-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-				-0-
10	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	3		N	-0-				-0-
CGU 4		WELL #: 3		RRCID -> 117311		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284						
05	3100 N	1955	-0-	-1145	-0-	3192	1955	3	N	-0-				-0-
06	3000 N	1925	-0-	-1075	-0-	2117	1925	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	2017	-0-	-1083	-0-	1034	2017	3	N	-0-				-0-
08	2880 N	1846	-0-	-1034	-0-		1846	3	N	-0-				-0-
09	1920 N	1516	-0-	-404	-0-		1516	3	N	-0-				-0-
10	2015 N	1482	-0-	-533	-0-		1482	3	N	-0-				-0-
CGU 28		WELL #: 4		RRCID -> 118757		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 31		WELL #: 3		RRCID -> 118774		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3		N	-0-			-0-
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	255 3		N	-0-			-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3		N	-0-			-0-
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3		N	-0-			-0-
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	226 3		N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 4		RRCID -> 118935		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643				
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 3		RRCID -> 119418		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427				
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3		N	-0-			-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 3		RRCID -> 119602		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804				
05	3100 N	2915	-0-	-185	-0-	7171 2915 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	2807	-0-	-193	-0-	6978 2807 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2975	-0-	-125	-0-	6853 2975 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2901	-0-	-199	-0-	6654 2901 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	2599	-0-	-401	-0-	6253 2599 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2867	-0-	-233	-0-	6020 2867 3		N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 4		RRCID -> 126554		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827				
05	1116 N	549	-0-	-567	-0-	549 3		N	-0-			-0-
06	690 N	570	-0-	-120	-0-	570 3		N	-0-			-0-
07	558 N	555	-0-	-3	-0-	555 3		N	-0-			-0-
08	558 N	482	-0-	-76	-0-	482 3		N	-0-			-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	485 3		N	-0-			-0-

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 128222		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOREN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 128645		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1		WELL #:	9	RRCID ->	129071	COMPL. DATE	11/13/1988	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 9569 - 9597	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 3	N	-0-		-0-
06		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3	N	-0-		-0-
07		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3	N	-0-		-0-
08		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3	N	-0-		-0-
09		2550 N	2008	-0-	-542	-0-	2008 3	N	-0-		-0-
10		2635 N	1722	-0-	-913	-0-	1722 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #:	4	RRCID ->	129708	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8424 - 9657	
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3	N	-0-		-0-
06		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3	N	-0-		-0-
07		1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
08		1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1420 3	N	-0-		-0-
09		1440 N	1361	-0-	-79	-0-	1361 3	N	-0-		-0-
10		1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393 3	N	-0-		-0-

ALEXANDER UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	129947	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8450 - 9150	
05		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3	N	-0-		-0-
06		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3	N	-0-		-0-
07		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3	N	-0-		-0-
08		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3	N	-0-		-0-
09		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3	N	-0-		-0-
10		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3	N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	130161	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 8340 - 9570	
05		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075 3	N	-0-		-0-
06		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605 3	N	-0-		-0-
07		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674 3	N	-0-		-0-
08		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749 3	N	-0-		-0-
09		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085 3	N	-0-		-0-
10		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #:	4	RRCID ->	130164	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8362 - 9610	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #:	4	RRCID ->	130216	COMPL. DATE	02/08/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8250 - 9684	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #:	5	RRCID ->	130392	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 8490 - 9528	
05		1488 N	1371	-0-	-117	-0-	1371 3	N	-0-		-0-
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3	N	-0-		-0-
07		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3	N	-0-		-0-
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3	N	-0-		-0-
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3	N	-0-		-0-
10		1581 N	1429	-0-	-152	-0-	1429 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 25		WELL #: 4		RRCID -> 130596		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8997 - 9629				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	651 N	511	-0-	-140	-0-	511 3				N	-0-			-0-
06	570 N	494	-0-	-76	-0-	494 3				N	-0-			-0-
07	527 N	445	-0-	-82	-0-	445 3				N	-0-			-0-
08	496 N	435	-0-	-61	-0-	435 3				N	-0-			-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3				N	-0-			-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3				N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 4 C		RRCID -> 130599		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8406 - 9532				
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3				N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3				N	-0-			-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3				N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3				N	-0-			-0-
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3				N	-0-			-0-
10	434 N	366	-0-	-68	-0-	366 3				N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 6		RRCID -> 131170		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8366 - 9598				
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3				N	-0-			-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3				N	-0-			-0-
07	775 N	691	-0-	-84	-0-	691 3				N	-0-			-0-
08	806 N	752	-0-	-54	-0-	752 3				N	-0-			-0-
09	780 N	674	-0-	-106	-0-	674 3				N	-0-			-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3				N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 4 C		RRCID -> 131171		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8552 - 9654				
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3				N	-0-			-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3				N	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3				N	-0-			-0-
08	837 N	810	-0-	-27	-0-	810 3				N	-0-			-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3				N	-0-			-0-
10	837 N	809	-0-	-28	-0-	809 3				N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 4-T		RRCID -> 131413		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8419 - 9544				
05	1395 X	988	-0-	-407	-0-	988 3				N	-0-			-0-
06	1350 X	1041	-0-	-309	-0-	1041 3				N	-0-			-0-
07	1395 X	1060	-0-	-335	-0-	1060 3				N	-0-			-0-
08	1395 X	955	-0-	-440	-0-	955 3				N	-0-			-0-
09	1080 X	890	-0-	-190	-0-	890 3				N	-0-			-0-
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3				N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 5		RRCID -> 131440		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 9807		PERF. 8378 - 9618				
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3				N	-0-			-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3				N	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3				N	-0-			-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3				N	-0-			-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3				N	-0-			-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3				N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 6-T		RRCID -> 131557		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8618 - 9590				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 23		WELL #: 5 T		RRCID -> 131632		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3	N	-0-		-0-
10	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 4		RRCID -> 131633		COMPL. DATE 07/16/1989		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600			
05	1457 X	1109	-0-	-348	-0-	1109	3	N	-0-		-0-
06	1200 X	750	-0-	-450	-0-	750	3	N	-0-		-0-
07	1240 X	900	-0-	-340	-0-	900	3	N	-0-		-0-
08	1240 X	791	-0-	-449	-0-	791	3	N	-0-		-0-
09	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-		-0-
10	1116 X	752	-0-	-364	-0-	752	3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 5		RRCID -> 131752		COMPL. DATE 08/05/1989		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617			
05	1209 N	964	-0-	-245	-0-	964	3	N	-0-		-0-
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3654	-0-	554	554	3654	3	N	-0-		-0-
08	2176 N	1622	-0-	-554	-0-	1622	3	N	-0-		-0-
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-		-0-
10	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 4 C		RRCID -> 131753		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752			
05	3100 N	2049	-0-	-1051	1270	2049	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	1982	-0-	-1018	252	1982	3	N	-0-		-0-
07	2446 N	2194	-0-	-252	-0-	2194	3	N	-0-		-0-
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	N	-0-		-0-
09	1980 N	1974	-0-	-6	-0-	1974	3	N	-0-		-0-
10	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 4		RRCID -> 131932		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667			
05	3100 N	2304	-0-	-796	3174	2304	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	1667	-0-	-1333	1841	1667	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	1635	-0-	-1465	376	1635	3	N	-0-		-0-
08	2294 N	1538	-0-	-756	-0-	1538	3	N	-0-		-0-
09	1680 N	1439	-0-	-241	-0-	1439	3	N	-0-		-0-
10	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 5		RRCID -> 131933		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354			
05	1023 N	582	-0-	-441	-0-	582	3	N	-0-		-0-
06	750 N	24	-0-	-726	-0-	24	3	N	-0-		-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-		-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-		-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 5		RRCID -> 132034		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624			
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 11		WELL #: 6		RRCID -> 132214		COMPL. DATE 09/24/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-	-0-	
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-	-0-	
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-	-0-	
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-	-0-	
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	-0-	383 3		N	-0-	-0-	
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	-0-	400 3		N	-0-	-0-	

CGU 6		WELL #: 6		RRCID -> 132221		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478				
05	2201 X	5	-0-	-2196	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
06	1620 X	60	-0-	-1560	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-	
07	1209 X	914	-0-	-295	-0-	-0-	914 3		N	-0-	-0-	
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-	-0-	
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-	-0-	
10	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	-0-	2856 3		N	-0-	-0-	

CGU 7		WELL #: 4		RRCID -> 132425		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 30		WELL #: 5		RRCID -> 132437		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822				
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	-0-	757 3		N	-0-	-0-	
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	-0-	740 3		N	-0-	-0-	
07	775 N	774	-0-	-1	-0-	-0-	774 3		N	-0-	-0-	
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-	-0-	
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-	-0-	
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-	-0-	

CGU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132438		COMPL. DATE 10/08/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493				
05	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	-0-	1035 3		N	-0-	-0-	
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-	-0-	
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-	-0-	
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-	-0-	
09	1350 N	1136	-0-	-214	-0-	-0-	1136 3		N	-0-	-0-	
10	1395 N	908	-0-	-487	-0-	-0-	908 3		N	-0-	-0-	

CGU 27		WELL #: 5 T		RRCID -> 132439		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688				
05	2790 X	2297	-0-	-493	-0-	-0-	2297 3		N	-0-	-0-	
06	2640 X	2330	-0-	-310	-0-	-0-	2330 3		N	-0-	-0-	
07	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	2763 3		N	-0-	-0-	
08	2294 N	2086	-0-	-208	-0-	-0-	2086 3		N	-0-	-0-	
09	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	2703 3		N	-0-	-0-	
10	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	-0-	3025 3		N	-0-	-0-	

CGU 13		WELL #: 6		RRCID -> 132440		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527				
05	3100 N	1785	-0-	-1315	-0-	532	1785 3		N	-0-	-0-	
06	2276 N	1744	-0-	-532	-0-	-0-	1744 3		N	-0-	-0-	
07	1457 N	1102	-0-	-355	-0-	-0-	1102 3		N	-0-	-0-	
08	1798 N	1609	-0-	-189	-0-	-0-	1609 3		N	-0-	-0-	
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1959 3		N	-0-	-0-	
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132441		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	899 N	708	-0-	-191	-0-	708 3	N	-0-		-0-
06	750 N	703	-0-	-47	-0-	703 3	N	-0-		-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-		-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-		-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		-0-
10	837 N	611	-0-	-226	-0-	611 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132523		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459		
05	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	1094 3	N	-0-		-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	1117 3	N	-0-		-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	-0-		-0-
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-		-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 5		RRCID -> 132840		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556		
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505 3	N	-0-		-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 5		RRCID -> 133068		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528		
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-
07	1426 N	708	-0-	-718	-0-	708 3	N	-0-		-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		-0-
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	588 3	N	-0-		-0-
10	713 N	645	-0-	-68	-0-	645 3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 5		RRCID -> 133069		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790		
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-		-0-
06	990 X	874	-0-	-116	-0-	874 3	N	-0-		-0-
07	1023 X	686	-0-	-337	-0-	686 3	N	-0-		-0-
08	1023 X	161	-0-	-862	-0-	161 3	N	-0-		-0-
09	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-		-0-
10	1023 X	846	-0-	-177	-0-	846 3	N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 133071		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 5		RRCID -> 133311		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760		
05	651 N	638	-0-	-13	-0-	638 3	N	-0-		-0-
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	618 3	N	-0-		-0-
07	651 N	640	-0-	-11	-0-	640 3	N	-0-		-0-
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3	N	-0-		-0-
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	615 3	N	-0-		-0-
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 21		WELL #: 5		RRCID -> 133322		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3	N	-0-		-0-
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3	N	-0-		-0-
07	2046 X	1271	-0-	-775	-0-	1271	3	N	-0-		-0-
08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3	N	-0-		-0-
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3	N	-0-		-0-
10	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 6		RRCID -> 133324		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602			
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-		-0-
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	3	N	-0-		-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-		-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-		-0-
09	690 N	645	-0-	-45	-0-	645	3	N	-0-		-0-
10	744 N	646	-0-	-98	-0-	646	3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133326		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245			
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-		-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-		-0-
08	837 N	716	-0-	-121	-0-	716	3	N	-0-		-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-		-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133327		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 5		RRCID -> 133479		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600			
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-
10	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133633		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564			
05	2387 X	1288	-0-	-1099	-0-	1288	3	N	-0-		-0-
06	2340 X	976	-0-	-1364	-0-	976	3	N	-0-		-0-
07	2449 X	1848	-0-	-601	-0-	1848	3	N	-0-		-0-
08	2449 X	1668	-0-	-781	-0-	1668	3	N	-0-		-0-
09	2370 X	1732	-0-	-638	-0-	1732	3	N	-0-		-0-
10	1860 X	1792	-0-	-68	-0-	1792	3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 5-T		RRCID -> 133671		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628			
05	1302 X	1010	-0-	-292	-0-	1010	3	N	-0-		-0-
06	1050 N	927	-0-	-123	-0-	927	3	N	-0-		-0-
07	1054 N	906	-0-	-148	-0-	906	3	N	-0-		-0-
08	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861	3	N	-0-		-0-
09	930 N	814	-0-	-116	-0-	814	3	N	-0-		-0-
10	899 N	824	-0-	-75	-0-	824	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 26		WELL #: 5-T		RRCID -> 133673		COMPL. DATE 01/27/1990		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	930 N	786	-0-	-144	-0-	786 3	N	-0-		-0-
06	510 N	6	-0-	-504	-0-	6 3	N	-0-		-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-		-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-		-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 5		RRCID -> 133707		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448		
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-		-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-		-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		-0-
08	713 N	695	-0-	-18	-0-	695 3	N	-0-		-0-
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	673 3	N	-0-		-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 5 T		RRCID -> 133911		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 7 L		RRCID -> 134168		COMPL. DATE 02/28/1990		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602		
05	2557 N	1515	-0-	-1042	-0-	1515 3	N	-0-		-0-
06	2010 N	1339	-0-	-671	-0-	1339 3	N	-0-		-0-
07	1736 N	1211	-0-	-525	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
08	1519 N	1068	-0-	-451	-0-	1068 3	N	-0-		-0-
09	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	1346 3	N	-0-		-0-
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 7 T		RRCID -> 134176		COMPL. DATE 03/08/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576		
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
06	240 N	52	-0-	-188	-0-	52 3	N	-0-		-0-
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3	N	-0-		-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 5 T		RRCID -> 134422		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668		
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
07	651 N	209	-0-	-442	-0-	209 3	N	-0-		-0-
08	713 N	550	-0-	-163	-0-	550 3	N	-0-		-0-
09	690 N	510	-0-	-180	-0-	510 3	N	-0-		-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 5		RRCID -> 134948		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 28		WELL #: 6 T		RRCID -> 134949		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	742 3	N	-0-		-0-
06	720 N	432	-0-	-288	-0-	432 3	N	-0-		-0-
07	713 N	531	-0-	-182	-0-	531 3	N	-0-		-0-
08	744 N	295	-0-	-449	-0-	295 3	N	-0-		-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 6		RRCID -> 135516		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525		
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
08	651 N	634	-0-	-17	-0-	634 3	N	-0-		-0-
09	660 N	584	-0-	-76	-0-	584 3	N	-0-		-0-
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 6		RRCID -> 135517		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492		
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3	N	-0-		-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3	N	-0-		-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3	N	-0-		-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3	N	-0-		-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 6		RRCID -> 135528		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824		
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-		-0-
06	750 N	615	-0-	-135	-0-	615 3	N	-0-		-0-
07	775 N	548	-0-	-227	-0-	548 3	N	-0-		-0-
08	775 N	512	-0-	-263	-0-	512 3	N	-0-		-0-
09	630 N	468	-0-	-162	-0-	468 3	N	-0-		-0-
10	558 N	527	-0-	-31	-0-	527 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 6		RRCID -> 135746		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456		
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-		-0-
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3	N	-0-		-0-
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3	N	-0-		-0-
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3	N	-0-		-0-
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3	N	-0-		-0-
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 5		RRCID -> 135751		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 7 T		RRCID -> 135765		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512		
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	329 3	N	-0-		-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3	N	-0-		-0-
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	337 3	N	-0-		-0-
09	330 N	133	-0-	-197	-0-	133 3	N	-0-		-0-
10	372 N	183	-0-	-189	-0-	183 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 18		WELL #: 6		RRCID -> 135771		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-			-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 6		RRCID -> 135772		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 7-T		RRCID -> 135838		COMPL. DATE 08/06/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534				
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 6		RRCID -> 135840		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584				
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		N	-0-			-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961 3		N	-0-			-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
09	990 N	986	-0-	-4	-0-	986 3		N	-0-			-0-
10	961 N	804	-0-	-157	-0-	804 3		N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852				
05	186 N	102	-0-	-84	-0-	100 3	2 9	Y	2	1 1		1
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3		Y	-0-	1 1		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230 3	2 9	Y	2	1 1		1
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	283 3	3 9	Y	3	3 1		1

CGU 8		WELL #: 6-T		RRCID -> 136092		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842				
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 1		WELL #: 5		RRCID -> 136350		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 7-T		RRCID -> 136474		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480		
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	N	-0-		-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3	N	-0-		-0-
08	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
09	1020 N	687	-0-	-333	-0-	687 3	N	-0-		-0-
10	1085 N	693	-0-	-392	-0-	693 3	N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 138786		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139322		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 139426		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140129		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116		
05	496 N	243	-0-	-253	-0-	243 3	N	-0-		-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	N	-0-		-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
10	589 N	508	-0-	-81	-0-	508 3	N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 140333		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140336		COMPL. DATE 11/16/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1560 N	1388	-0-	-172	-0-	1388 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1550 N	1360	-0-	-190	-0-	1360 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 6-T		RRCID -> 140444		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658		
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-	-0-	-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	433	-0-	-249	-0-	433 3	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140517		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104		
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3	N	-0-	-0-	-0-

FROST-PARKER UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 140775		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322		
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-	-0-	-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-	-0-	-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-	-0-	-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-	-0-	-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-	-0-	-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-	-0-	-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 141001		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 141383		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 141447		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346		
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	200	-0-	-172	-0-	200 3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141675		COMPL. DATE 04/08/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	804 X	804	-0-	-0-	-0-		804 3		N	-0-			-0-
06	927 X	927	-0-	-0-	-0-		927 3		N	-0-			-0-
07	651 X	594	-0-	-57	-0-		594 3		N	-0-			-0-
08	806 X	50	-0-	-756	-0-		50 3		N	-0-			-0-
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 141676		COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 141688		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950					
05	3100 N	2392	-0-	-708	685		2392 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	2431	-0-	-569	116		2431 3		N	-0-			-0-
07	2701 N	2585	-0-	-116	-0-		2585 3		N	-0-			-0-
08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-		2602 3		N	-0-			-0-
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-		2499 3		N	-0-			-0-
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-		2520 3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 141822		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254					
05	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-		2150 3		N	-0-			-0-
06	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-		1945 3		N	-0-			-0-
07	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-		2791 3		N	-0-			-0-
08	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-		2873 3		N	-0-			-0-
09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-		3221 3		N	-0-			-0-
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-		3506 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 141824		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240					
05	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-		2948 3		N	-0-			-0-
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-		3410 3		N	-0-			-0-
07	2697 X	2215	-0-	-482	-0-		2215 3		N	-0-			-0-
08	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-		3643 3		N	-0-			-0-
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-		3306 3		N	-0-			-0-
10	2697 X	2313	-0-	-384	-0-		2313 3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142004		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325					
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 3		N	-0-			-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-		283 3		N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299 3		N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 3		N	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299 3		N	-0-			-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-		305 3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 142044		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142077		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	Y	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-	-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3	Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-	-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142095		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840	
05	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1416 3	17 9 Y	15	11 1 8
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1656 3	9 9 Y	8	11 1 5
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1570 3	10 9 Y	9	9 1 5
08	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	1337 3	11 9 Y	10	11 1 4
09	1650 N	1376	-0-	-274	-0-	1364 3	12 9 Y	11	7 1 8
10	1581 N	1276	-0-	-305	-0-	1267 3	9 9 Y	8	13 1 3

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 4-T		RRCID -> 142109		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558	
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3	N	-0-	-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3	N	-0-	-0-
08	186 N	64	-0-	-122	-0-	64 3	N	-0-	-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3	N	-0-	-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 6		RRCID -> 142291		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810	
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3	N	-0-	-0-
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	230 3	N	-0-	-0-
07	310 N	226	-0-	-84	-0-	226 3	N	-0-	-0-
08	279 N	158	-0-	-121	-0-	158 3	N	-0-	-0-
09	240 N	100	-0-	-140	-0-	100 3	N	-0-	-0-
10	217 N	109	-0-	-108	-0-	109 3	N	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 6-T		RRCID -> 142354		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650	
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-	-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-	-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-	-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-	-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-	-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142468		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111	
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-	-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-	-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-	-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-	-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142713		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090	
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	Y	-0-	44
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	965 3	1 9 Y	1	45
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1053 3	52 9 Y	47	62 1 30
08	T. A.	1022	-0-	1022	1022	1005 3	17 9 Y	15	45
09	T. A.	1087	-0-	1087	2109	1087 3	Y	-0-	45
10	T. A.	934	-0-	934	3043	928 3	6 9 Y	5	50

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 18		WELL #: 7-T		RRCID -> 142909		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 8570 - 9640	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1116 N	725	-0-	-391	-0-	725 3		N	-0-		-0-
06	1080 N	640	-0-	-440	-0-	640 3		N	-0-		-0-
07	868 N	440	-0-	-428	-0-	440 3		N	-0-		-0-
08	713 N	502	-0-	-211	-0-	502 3		N	-0-		-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-		-0-
10	434 N	64	-0-	-370	-0-	64 3		N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142912		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9260 - 9856	
05	2976 X	2226	-0-	-750	-0-	2198 3	28 9	Y	25	16 1	13
06	2880 X	2498	-0-	-382	-0-	2484 3	14 9	Y	13	18 1	8
07	2976 X	2935	-0-	-41	-0-	2917 3	18 9	Y	16	14 1	10
08	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2737 3	21 9	Y	19	21 1	8
09	2490 N	2326	-0-	-164	-0-	2303 3	23 9	Y	21	14 1	15
10	2945 N	2109	-0-	-836	-0-	2095 3	14 9	Y	13	24 1	4

CGU 16		WELL #: 7-T		RRCID -> 142932		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 8565 - 9578	
05	1457 N	1286	-0-	-171	-0-	1286 3		N	-0-		-0-
06	1350 N	1145	-0-	-205	-0-	1145 3		N	-0-		-0-
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-		-0-
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3		N	-0-		-0-
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-		-0-
10	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	1543 3		N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 8-T		RRCID -> 143044		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8960 - 9561	
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		N	-0-		-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143369		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10072		PERF. 9592 - 9910	
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	427 3	3 9	Y	3	2 1	1
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350 3	3 9	Y	3	2 1	2
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	262 3	2 9	Y	2	3 1	1

CGU 25		WELL #: 6-T		RRCID -> 143384		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8674 - 9668	
05	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3		N	-0-		-0-
06	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 3		N	-0-		-0-
07	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3		N	-0-		-0-
08	2418 X	2174	-0-	-244	-0-	2174 3		N	-0-		-0-
09	2340 N	1882	-0-	-458	-0-	1882 3		N	-0-		-0-
10	2418 N	2072	-0-	-346	-0-	2072 3		N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 8-T		RRCID -> 143476		COMPL. DATE 11/16/1992		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8390 - 9270	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 10		WELL #: 8-T		RRCID -> 143506		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 8		RRCID -> 143570		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544			
05	899 N	820	-0-	-79	-0-	820	3	N	-0-		-0-
06	840 N	762	-0-	-78	-0-	762	3	N	-0-		-0-
07	837 N	752	-0-	-85	-0-	752	3	N	-0-		-0-
08	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	3	N	-0-		-0-
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	3	N	-0-		-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143597		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778			
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6 9 Y	5	4 1	3
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1 9 Y	1	3 1	1
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	570	3	3 9 Y	3	2 1	2
08	434 N	189	-0-	-245	-0-	187	3	2 9 Y	2	3 1	1
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	902	3	8 9 Y	7	3 1	5
10	558 N	369	-0-	-189	-0-	366	3	3 9 Y	3	7 1	1

CGU 12		WELL #: 6-T		RRCID -> 143653		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560			
05	1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1182	3	N	-0-		-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-		-0-
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3	N	-0-		-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	N	-0-		-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-		-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 8-T		RRCID -> 143792		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472			
05	3100 N	5756	-0-	2656	-0-	3663	5756	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	3611	-0-	611	-0-	4274	3611	3	N	-0-	-0-
07	7245 X	2971	-0-	-4274	-0-	2971	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 6-T		RRCID -> 144010		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300			
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3	N	-0-		-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 6		RRCID -> 144012		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 3		WELL #: 7		RRCID -> 144017		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	2284	-0-	-816	3116	2284 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2075	-0-	-925	2191	2075 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2138	-0-	-962	1229	2138 3	N	-0-		-0-
08	2803 N	1574	-0-	-1229	-0-	1574 3	N	-0-		-0-
09	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3	N	-0-		-0-
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 144524		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120		
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-		-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3	N	-0-		-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-		-0-
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-		-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 7		RRCID -> 144584		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 6-T		RRCID -> 144586		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3742	-0-	642	642	3742 3	N	-0-		-0-
08	2484 N	1842	-0-	-642	-0-	1842 3	N	-0-		-0-
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3	N	-0-		-0-
10	1209 X	139	-0-	-1070	-0-	139 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144709		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144731		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270		
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-		-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-		-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144962		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111		
05	837 N	316	-0-	-521	-0-	316 3	N	-0-		-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-		-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-		-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-		-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
10	837 N	33	-0-	-804	-0-	33 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 26		WELL #: 6		RRCID -> 145271		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 8-T		RRCID -> 145328		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478		
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3	N	-0-		-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	N	-0-		-0-
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 8-T		RRCID -> 145400		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505		
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3	N	-0-		-0-
07	248 N	160	-0-	-88	-0-	160 3	N	-0-		-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3	N	-0-		-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 7		RRCID -> 145528		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780		
05	868 N	571	-0-	-297	-0-	571 3	N	-0-		-0-
06	840 N	426	-0-	-414	-0-	426 3	N	-0-		-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-		-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 6-T		RRCID -> 145611		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360		
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-		-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 7		RRCID -> 145694		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530		
05	3100 N	2437	-0-	-663	1281	2437 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2286	-0-	-714	567	2286 3	N	-0-		-0-
07	2708 N	2141	-0-	-567	-0-	2141 3	N	-0-		-0-
08	2077 N	2067	-0-	-10	-0-	2067 3	N	-0-		-0-
09	2010 N	1949	-0-	-61	-0-	1949 3	N	-0-		-0-
10	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	1947 3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 6		RRCID -> 145830		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 18		WELL #: 9		RRCID -> 146010		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3	N	-0-		-0-
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3	N	-0-		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3	N	-0-		-0-
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3	N	-0-		-0-
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 6-T		RRCID -> 146131		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500		
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
07	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 3	N	-0-		-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3	N	-0-		-0-
09	330 N	282	-0-	-48	-0-	282 3	N	-0-		-0-
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 6-T		RRCID -> 146179		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851		
05	3098 N	2085	-0-	-1013	-0-	2085 3	N	-0-		-0-
06	1830 N	1775	-0-	-55	-0-	1775 3	N	-0-		-0-
07	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1831 3	N	-0-		-0-
08	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	1756 3	N	-0-		-0-
09	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	1611 3	N	-0-		-0-
10	1829 N	1529	-0-	-300	-0-	1529 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 6-T		RRCID -> 146204		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536		
05	1116 N	950	-0-	-166	-0-	950 3	N	-0-		-0-
06	1080 N	676	-0-	-404	-0-	676 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	608	-0-	-415	-0-	608 3	N	-0-		-0-
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 6		RRCID -> 146295		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180		
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 7-T		RRCID -> 146801		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639		
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3	N	-0-		-0-
06	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3	N	-0-		-0-
07	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3	N	-0-		-0-
08	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 3	N	-0-		-0-
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3	N	-0-		-0-
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 7		RRCID -> 146826		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246		
05	775 N	496	-0-	-279	-0-	496 3	N	-0-		-0-
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3	N	-0-		-0-
07	682 N	533	-0-	-149	-0-	533 3	N	-0-		-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-
09	1200 N	604	-0-	-596	-0-	604 3	N	-0-		-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		5-T	RRCID ->	147154	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8344 - 9570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #:		7	RRCID ->	147168	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8435 - 9520
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	147204	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9615 - 9910
05		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1503 3	8 9	Y	7	5 1	4
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	636 3	3 9	Y	3	5 1	2
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	633 3	3 9	Y	3	3 1	2
08		651 N	590	-0-	-61	-0-	584 3	6 9	Y	5	5 1	2
09		630 N	480	-0-	-150	-0-	476 3	4 9	Y	4	3 1	3
10		651 N	383	-0-	-268	-0-	380 3	3 9	Y	3	5 1	1

MARKEY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	147724	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	9400 - 9796
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	147744	COMPL. DATE	11/11/1993	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8410 - 9095
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	147751	COMPL. DATE	11/11/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8435 - 9100
05		496 N	384	-0-	-112	-0-	384 3		N	-0-		-0-
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
09		450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3		N	-0-		-0-
10		341 N	305	-0-	-36	-0-	305 3		N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #:		9-T	RRCID ->	147886	COMPL. DATE	12/13/1993	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	8412 - 9508
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 9		WELL #: 7		RRCID -> 148055		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	651 N	362	-0-	-289	-0-	362 3		N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	360 3		N	-0-			-0-
10	527 N	345	-0-	-182	-0-	345 3		N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 7-T		RRCID -> 148575		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698				
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3394	-0-	394	-0-	3394 3		N	-0-			-0-
07	2734 N	2340	-0-	-394	-0-	2340 3		N	-0-			-0-
08	1829 N	761	-0-	-1068	-0-	761 3		N	-0-			-0-
09	1770 X	199	-0-	-1571	-0-	199 3		N	-0-			-0-
10	1829 X	556	-0-	-1273	-0-	556 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 7		RRCID -> 148581		COMPL. DATE 01/18/1994		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720				
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		N	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3		N	-0-			-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-			-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3		N	-0-			-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 8		RRCID -> 148672		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602				
05	3100 N	2597	-0-	-503	-0-	2597 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	2578	-0-	-422	-0-	2578 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2585	-0-	-515	-0-	2585 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2540	-0-	-560	-0-	2540 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	2533	-0-	-467	-0-	2533 3		N	-0-			-0-
10	2884 N	2610	-0-	-274	-0-	2610 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 8-T		RRCID -> 148906		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628				
05	124 N	7	-0-	-117	-0-	7 3		N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 3		N	-0-			-0-
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148960		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149081		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 12		WELL #: 7		RRCID -> 149083		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 8406 - 9538				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	930 N	705	-0-	-225	-0-	705	3			N	-0-			-0-
06	870 N	526	-0-	-344	-0-	526	3			N	-0-			-0-
07	930 N	543	-0-	-387	-0-	543	3			N	-0-			-0-
08	713 N	477	-0-	-236	-0-	477	3			N	-0-			-0-
09	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-			-0-
10	558 N	451	-0-	-107	-0-	451	3			N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149087		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9397		PERF. 8870 - 9100				
05	682 N	444	-0-	-238	-0-	444	3			N	-0-			-0-
06	420 N	313	-0-	-107	-0-	313	3			N	-0-			-0-
07	434 N	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-			-0-
08	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-			-0-
09	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-			-0-
10	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 9		RRCID -> 149449		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8413 - 9534				
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
09	540 N	379	-0-	-161	-0-	379	3			N	-0-			-0-
10	558 N	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 9-T		RRCID -> 149471		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9678		PERF. 8958 - 9496				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 10		RRCID -> 149623		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 9236 - 9607				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KANGAROO UNIT 16		WELL #: 4		RRCID -> 149634		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 8740 - 9172				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 9		RRCID -> 149711		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8395 - 9528				
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-			-0-
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-			-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-			-0-
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-			-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 28		WELL #: 7		RRCID -> 149837		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 7-T		RRCID -> 149989		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150009		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120	
05	341 N	256	-0-	-85	-0-	256 3	N	-0-	-0-
06	330 N	86	-0-	-244	-0-	86 3	N	-0-	-0-
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 3	N	-0-	-0-
08	248 N	127	-0-	-121	-0-	127 3	N	-0-	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-
CGU 7		WELL #: 7		RRCID -> 150201		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CGU 14		WELL #: 7		RRCID -> 150240		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502	
05	899 N	723	-0-	-176	-0-	723 3	N	-0-	-0-
06	870 N	757	-0-	-113	-0-	757 3	N	-0-	-0-
07	899 N	694	-0-	-205	-0-	694 3	N	-0-	-0-
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 3	N	-0-	-0-
09	750 N	687	-0-	-63	-0-	687 3	N	-0-	-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-	-0-
MCDANIEL, J.A.		WELL #: 4		RRCID -> 150246		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	Y	-0-	7
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	Y	-0-	7
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	5	3
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	3	6
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	122 3	Y	-0-	6
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 3	Y	1	7
CGU 17		WELL #: 8 T		RRCID -> 150270		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538	
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3	N	-0-	-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-	-0-
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3	N	-0-	-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-	-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-	-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 22		WELL #: 7-T		RRCID -> 150527		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 7-T		RRCID -> 150560		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 9-T		RRCID -> 150612		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112								
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	465 N	230	-0-	-235	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 10		RRCID -> 150666		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 150727		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394								
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 9		RRCID -> 150763		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640								
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

CGU 13		WELL #: 9-T		RRCID -> 150940		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990											
FREEMAN GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 151012			COMPL. DATE 07/01/1994			TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	991	3	12	9	Y	11	6	1
06		630 N	567	-0-	-63	-0-	564	3	3	9	Y	3	7	1
07		677 N	677	-0-	-0-	-0-	674	3	3	9	Y	3	3	1
08		930 N	638	-0-	-292	-0-	632	3	6	9	Y	5	5	1
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	606	3	6	9	Y	5	3	1
10		682 N	569	-0-	-113	-0-	555	3	14	9	Y	13	13	1

KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 151050			COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

CGU 6			WELL #: 10 T		RRCID -> 151188			COMPL. DATE 08/12/1994			TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474			
05		806 N	674	-0-	-132	-0-	674	3			N	-0-		-0-
06		720 N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-		-0-
07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-		-0-
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-		-0-
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-		-0-
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 151281			COMPL. DATE 08/19/1994			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832			
05		496 N	284	-0-	-212	-0-	281	3	3	9	Y	3	2	1
06		270 N	265	-0-	-5	-0-	264	3	1	9	Y	1	2	1
07		279 N	269	-0-	-10	-0-	268	3	1	9	Y	1	1	1
08		279 N	245	-0-	-34	-0-	243	3	2	9	Y	2	2	1
09		270 N	246	-0-	-24	-0-	245	3	1	9	Y	1	1	1
10		279 N	235	-0-	-44	-0-	234	3	1	9	Y	1	2	1

CGU 30			WELL #: 7		RRCID -> 151292			COMPL. DATE 04/13/1995			TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CGU 26			WELL #: 8-T		RRCID -> 151462			COMPL. DATE 07/11/1994			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686			
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
07		3100 N	3197	-0-	97	-0-	3197	3			N	-0-		-0-
08		1564 N	1467	-0-	-97	-0-	1467	3			N	-0-		-0-
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-		-0-
10		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-		-0-

SMITH, J.J. UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 151790			COMPL. DATE 07/12/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151804		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151841		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152227		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CGU 27		WELL #: 9-T		RRCID -> 152253		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	2101	3	N	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152332		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CGU 1		WELL #: 8		RRCID -> 152408		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724					
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-			-0-
CGU 8		WELL #: 8		RRCID -> 152472		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152576		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	434 N	245	-0-	-189	-0-	245 3	N	-0-		-0-
06	420 N	313	-0-	-107	-0-	313 3	N	-0-		-0-
07	403 N	235	-0-	-168	-0-	235 3	N	-0-		-0-
08	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 3	N	-0-		-0-
09	300 N	159	-0-	-141	-0-	159 3	N	-0-		-0-
10	248 N	172	-0-	-76	-0-	172 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 9-T		RRCID -> 152581		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580		
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-		-0-
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-		-0-
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3	N	-0-		-0-
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3	N	-0-		-0-
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3	N	-0-		-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 7		RRCID -> 152586		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658		
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 10		RRCID -> 153254		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475		
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-		-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-		-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 11		RRCID -> 153270		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488		
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	N	-0-		-0-
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3	N	-0-		-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3	N	-0-		-0-
08	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	1687 3	N	-0-		-0-
09	1650 N	1271	-0-	-379	-0-	1271 3	N	-0-		-0-
10	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1708 3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 9		RRCID -> 153342		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 8		RRCID -> 153787		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	153961	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	9483	PERF.	9154 - 9238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3	N	-0-			-0-
06		930 N	808	-0-	-122	-0-	808	3	N	-0-			-0-
07		992 N	916	-0-	-76	-0-	916	3	N	-0-			-0-
08		992 N	649	-0-	-343	-0-	649	3	N	-0-			-0-
09		810 N	574	-0-	-236	-0-	574	3	N	-0-			-0-
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154201	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	9014 - 9293	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		9	RRCID ->	154209	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	8624 - 9624	
05		868 N	731	-0-	-137	-0-	731	3	N	-0-			-0-
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
07		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-			-0-
08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-			-0-
09		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
10		1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1300	3	N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #:		8	RRCID ->	154265	COMPL. DATE	03/17/1995	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	8555 - 9656	
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-			-0-
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-			-0-
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-			-0-
10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154318	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	8346 - 9222	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		9 T	RRCID ->	154379	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8436 - 9587	
05		372 N	272	-0-	-100	-0-	272	3	N	-0-			-0-
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
09		360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3	N	-0-			-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		10	RRCID ->	154482	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8535 - 9606	
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
06		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-			-0-
07		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
09		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	-0-			-0-
10		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990													
NEAL, SALLIE J. UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 154938			COMPL. DATE 02/04/1995			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

CGU 19			WELL #: 8-T		RRCID -> 154949			COMPL. DATE 04/07/1995			TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 154984			COMPL. DATE 05/05/1995			TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 17			WELL #: 10		RRCID -> 155016			COMPL. DATE 05/02/1995			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542					
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-				-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-				-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-				-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-				-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-				-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-				-0-

MCDANIEL, J.A.			WELL #: 5		RRCID -> 155251			COMPL. DATE 06/06/1995			TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 155417			COMPL. DATE 03/19/1999			TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARKEY GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 155586			COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730					
05	8141	X	3250	-0-	-4891	-0-	3211	3	39	9	Y	35	22	1		19
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1804	3	10	9	Y	9	22	1		6
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2993	3	18	9	Y	16	12	1		10
08	2945	X	2240	-0-	-705	-0-	2223	3	17	9	Y	15	19	1		6
09	2850	X	2379	-0-	-471	-0-	2357	3	22	9	Y	20	12	1		14
10	2945	X	2202	-0-	-743	-0-	2187	3	15	9	Y	14	23	1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
FROST GILLASPY		WELL #: 3RL		RRCID -> 156276		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 33		WELL #: 8		RRCID -> 156392		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FROST LUMBER IND. INC.		WELL #: 2		RRCID -> 156502		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 26		WELL #: 9		RRCID -> 158224		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670				
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	2455	3	N	-0-	-0-	
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	2326	3	N	-0-	-0-	
07	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	2689	3	N	-0-	-0-	
08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	2664	3	N	-0-	-0-	
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-	-0-	
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	2482	3	N	-0-	-0-	

CGU 24		WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644				
05	620 N	357	-0-	-263	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	
08	372 N	322	-0-	-50	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-	-0-	
10	403 N	318	-0-	-85	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	

CGU 14		WELL #: 8		RRCID -> 158879		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 25		WELL #: 9-T		RRCID -> 158892		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656				
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-	
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-	
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-	
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-0-	
10	682 N	651	-0-	-31	-0-	-0-	651	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 20		WELL #: 11		RRCID -> 158904		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1976 X	1589	-0-	-387	-0-	1589 3	N	-0-	-0-
06	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-	-0-
07	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-	-0-
08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	N	-0-	-0-
09	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-	-0-
10	1054 X	945	-0-	-109	-0-	945 3	N	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 8		RRCID -> 159093		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482	
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-	-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-	-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-	-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-	-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-	-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-	-0-

CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542	
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	548 3	N	-0-	-0-
06	720 N	582	-0-	-138	-0-	582 3	N	-0-	-0-
07	837 N	442	-0-	-395	-0-	442 3	N	-0-	-0-
08	558 N	224	-0-	-334	-0-	224 3	N	-0-	-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-	-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-	-0-

CGU 12		WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590	
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3	N	-0-	-0-
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3	N	-0-	-0-
07	1364 N	811	-0-	-553	-0-	811 3	N	-0-	-0-
08	1364 N	730	-0-	-634	-0-	730 3	N	-0-	-0-
09	1200 N	746	-0-	-454	-0-	746 3	N	-0-	-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-	-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 L		RRCID -> 159270		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545	
05	651 N	517	-0-	-134	-0-	517 3	N	-0-	-0-
06	570 N	477	-0-	-93	-0-	477 3	N	-0-	-0-
07	682 N	498	-0-	-184	-0-	498 3	N	-0-	-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-	-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-	-0-
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	444 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 14		WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8370 - 9446	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	2066	-0-	-1034	1446	2066 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1969	-0-	-1031	415	1969 3	N	-0-			-0-
07	2461 N	2046	-0-	-415	-0-	2046 3	N	-0-			-0-
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3	N	-0-			-0-
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3	N	-0-			-0-
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3	N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8394 - 9486	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8380 - 9516	
05	341 N	16	-0-	-325	-0-	16 3	N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 10		RRCID -> 159711		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 9914		PERF. 8614 - 9714	
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3	N	-0-			-0-
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-			-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3	N	-0-			-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-			-0-
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	N	-0-			-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3	N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 9-T		RRCID -> 159804		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9086 - 9217	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CGU 16		WELL #: 9		RRCID -> 160069		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 8462 - 9602	
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-			-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-			-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-			-0-

COOKE		WELL #: 5		RRCID -> 160096		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8460 - 9752	
05	2883 X	1509	-0-	-1374	-0-	1509 3	Y	-0-			-0-
06	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3	Y	-0-			-0-
07	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3	Y	-0-			-0-
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-		Y	-0-			-0-
09	2850 X	2679	-0-	-171	-0-	2679 3	Y	-0-			-0-
10	2945 X	2697	-0-	-248	-0-	2697 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160239		COMPL. DATE 09/09/1996			TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	350	3	4	9	Y	4	3 1	2
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	277	3	2	9	Y	2	3 1	1
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	Y	2	2 1	1
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	Y	2	2 1	1
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	Y	2	1 1	2
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	Y	2	3 1	1

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-T		RRCID -> 160820		COMPL. DATE 02/24/1998			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090				
05	3156 X	221	-0-	-2935	-0-	221	3			Y	-0-		22
06	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-		22
07	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	3			Y	-0-	22 1	-0-
08	T. A.	266	-0-	266	266	266	3			Y	-0-		-0-
09	T. A.	269	-0-	269	535	269	3			Y	-0-		-0-
10	T. A.	279	-0-	279	814	279	3			Y	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 9		RRCID -> 162612		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 7		RRCID -> 162919		COMPL. DATE 02/24/1997			TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386				
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-		-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-		-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-		-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163098		COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344				
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1289	3	11	9	Y	10	12 1	7
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1250	3	10	9	Y	9	4 1	12
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1278	3	10	9	Y	9	13 1	8
08	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1216	3	9	9	Y	8	8 1	8
09	1200 N	1081	-0-	-119	-0-	1072	3	9	9	Y	8	8 1	8
10	1240 N	242	-0-	-998	-0-	240	3	2	9	Y	2	8 1	2

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 163223		COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450				
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	423	3	3	9	Y	3	4 1	2
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	Y	3	1 1	4
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	473	3	3	9	Y	3	4 1	3
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	478	3	3	9	Y	3	3 1	3
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	484	3	7	9	Y	6	3 1	6
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	387	3	4	9	Y	4	6 1	4

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 8		RRCID -> 163247		COMPL. DATE 03/08/1997			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 21		WELL #: 10		RRCID -> 163342		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1380 N	1149	-0-	-231	-0-	1149 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1705 N	1221	-0-	-484	-0-	1221 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1488 N	1077	-0-	-411	-0-	1077 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 28		WELL #: 8 T		RRCID -> 163351		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770		
05	3100 N	2084	-0-	-1016	-0-	2167 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2078	-0-	-922	-0-	1245 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2154	-0-	-946	-0-	299 2154 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2077 N	1722	-0-	-355	-0-	1722 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	2015 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2139 N	1294	-0-	-845	-0-	1294 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 1		WELL #: 9		RRCID -> 163602		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571		
05	7193 X	2270	-0-	-4923	-0-	2270 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2490 X	1884	-0-	-606	-0-	1884 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2077 X	1996	-0-	-81	-0-	1996 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2263 X	2010	-0-	-253	-0-	2010 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2190 X	1646	-0-	-544	-0-	1646 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 11		RRCID -> 164314		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630		
05	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 12-T		RRCID -> 164328		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470		
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-	-0-	-0-
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	748 3	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	763	-0-	-12	-0-	763 3	N	-0-	-0-	-0-
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	756 3	N	-0-	-0-	-0-
09	750 N	739	-0-	-11	-0-	739 3	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 10-T		RRCID -> 164341		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554		
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 9		RRCID -> 164447		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320		
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299 3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	255 3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 7		WELL #: 8		RRCID -> 164512		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 8846 - 9370		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-		-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-		-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-		-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-		-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-		-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165068		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9530 - 9912		
05	3100 N	2032	-0-	-1068	1008	2007	3	25 9	Y	23	16 1	12
06	3000 N	2006	-0-	-994	14	1996	3	10 9	Y	9	15 1	6
07	2140 N	2126	-0-	-14	-0-	2113	3	13 9	Y	12	11 1	7
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2199	3	17 9	Y	15	16 1	6
09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2040	3	19 9	Y	17	11 1	12
10	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1922	3	13 9	Y	12	20 1	4

CGU 18		WELL #: 12 T		RRCID -> 165149		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8602 - 9626		
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-		-0-
06	690 N	611	-0-	-79	-0-	611	3		N	-0-		-0-
07	744 N	664	-0-	-80	-0-	664	3		N	-0-		-0-
08	744 N	630	-0-	-114	-0-	630	3		N	-0-		-0-
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3		N	-0-		-0-
10	651 N	69	-0-	-582	-0-	69	3		N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 8		RRCID -> 165159		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9953		PERF. 8628 - 9740		
05	3052 N	1989	-0-	-1063	-0-	1989	3		N	-0-		-0-
06	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	1664	3		N	-0-		-0-
07	1922 N	1653	-0-	-269	-0-	1653	3		N	-0-		-0-
08	1922 N	800	-0-	-1122	-0-	800	3		N	-0-		-0-
09	1650 N	1417	-0-	-233	-0-	1417	3		N	-0-		-0-
10	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569	3		N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 8		RRCID -> 165621		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8710 - 9820		
05	3162 X	2821	-0-	-341	-0-	2821	3		N	-0-		-0-
06	3180 X	2556	-0-	-624	-0-	2556	3		N	-0-		-0-
07	3348 X	2271	-0-	-1077	-0-	2271	3		N	-0-		-0-
08	3348 X	2232	-0-	-1116	-0-	2232	3		N	-0-		-0-
09	3240 X	2487	-0-	-753	-0-	2487	3		N	-0-		-0-
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3		N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 11 T		RRCID -> 166134		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8396 - 9500		
05	2263 N	1890	-0-	-373	-0-	1890	3		N	-0-		-0-
06	2430 N	1154	-0-	-1276	-0-	1154	3		N	-0-		-0-
07	2294 N	1719	-0-	-575	-0-	1719	3		N	-0-		-0-
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3		N	-0-		-0-
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		N	-0-		-0-
10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 10		RRCID -> 166146		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8396 - 9610		
05	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-		-0-
06	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3		N	-0-		-0-
07	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3		N	-0-		-0-
08	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		N	-0-		-0-
09	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-		-0-
10	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990														
HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 166253			COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 166389			COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8			WELL #: 9		RRCID -> 166414			COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276							
05		217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

CGU 15			WELL #: 12		RRCID -> 166421			COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586							
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10		403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 166870			COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L.			WELL #: 2		RRCID -> 167043			COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 168060			COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450							
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	Y	5	6	1			4
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	561	3	4	9	Y	4	2	1			6
07		558 N	516	-0-	-42	-0-	513	3	3	9	Y	3	6	1			3
08		651 N	501	-0-	-150	-0-	498	3	3	9	Y	3	3	1			3
09		570 N	466	-0-	-104	-0-	463	3	3	9	Y	3	3	1			3
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	494	3	6	9	Y	5	3	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 168563		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 168565		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 168882		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414								
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					2
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			1

CGU 28		WELL #: 9		RRCID -> 169131		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746								
05	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

CGU 13		WELL #: 12		RRCID -> 169160		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500								
05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
06	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
07	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169253		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380								
05	496 N	466	-0-	-30	-0-	462	3	4	9	Y	4	4	1			3
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	437	3	2	9	Y	2	1	1			4
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	421	3	4	9	Y	4	5	1			3
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	413	3	3	9	Y	3	3	1			3
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	410	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	446	3	6	9	Y	5	3	1			5

CGU 5		WELL #: 7 T		RRCID -> 169300		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566								
05	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
10	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 11		WELL #: 12		RRCID -> 169605		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8410 - 9520				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-		-0-		
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-		
07	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	3		N	-0-		-0-		
08	806 N	170	-0-	-636	-0-	170	3		N	-0-		-0-		
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-		-0-		
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-		

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169627		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 8896 - 9850				
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1411	3	18	9	Y	16	11	1	8
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1126	3	7	9	Y	6	10	1	4
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1012	3	6	9	Y	5	6	1	3
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	3	11	9	Y	10	9	1	4
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1289	3	11	9	Y	10	7	1	7
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1385	3	10	9	Y	9	13	1	3

CGU 4		WELL #: 9		RRCID -> 169628		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8274 - 9250				
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-		
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-		
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-		
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-		

CGU 14		WELL #: 11 T		RRCID -> 169718		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8392 - 9491				
05	1643 N	1396	-0-	-247	-0-	1396	3		N	-0-		-0-		
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-		-0-		
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-		-0-		
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-		-0-		
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3		N	-0-		-0-		
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3		N	-0-		-0-		

CGU 29		WELL #: 9 T		RRCID -> 169783		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8656 - 9752				
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-		-0-		
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-		-0-		
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-		-0-		
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-		-0-		
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3		N	-0-		-0-		
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-		-0-		

CGU 22		WELL #: 11		RRCID -> 169916		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8570 - 9654				
05	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3		N	-0-		-0-		
06	2040 X	1997	-0-	-43	-0-	1997	3		N	-0-		-0-		
07	2108 X	1529	-0-	-579	-0-	1529	3		N	-0-		-0-		
08	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		N	-0-		-0-		
09	2040 X	1975	-0-	-65	-0-	1975	3		N	-0-		-0-		
10	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3		N	-0-		-0-		

GARY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169931		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 9546		PERF. 9320 - 9410				
05	1426 N	621	-0-	-805	-0-	615	3	6	9	Y	5	9	1	3
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	787	3	7	9	Y	6	2	1	7
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-		7	1	-0-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	863	3	7	9	Y	6			6
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	3	9	9	Y	8	6	1	8
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	3	11	9	Y	10	8	1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990											
BORDERS, E. G/U NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 169933			COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

CGU 26			WELL #: 10		RRCID -> 170107			COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700			
05		4986 X	1598	-0-	-3388	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
06		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		1643 X	1444	-0-	-199	-0-				N	-0-			-0-
09		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1			WELL #: 8 T		RRCID -> 170186			COMPL. DATE 04/03/1998			TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 170239			COMPL. DATE 06/24/1998			TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850			
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	376	3	3 9	Y	3	5 1		2
06		510 N	418	-0-	-92	-0-	417	3	1 9	Y	1			3
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3 9	Y	3	4 1		2
08		372 N	3	-0-	-369	-0-				Y	-0-			2
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			2
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			2

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1			WELL #: 7		RRCID -> 170379			COMPL. DATE 06/09/1998			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370			
05		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
06		1470 X	1200	-0-	-270	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
07		1767 X	1241	-0-	-526	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
08		1922 X	1288	-0-	-634	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
09		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
10		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3		N	-0-			-0-

CGU 27			WELL #: 11		RRCID -> 170392			COMPL. DATE 06/23/1998			TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674			
05		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
06		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
07		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
08		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
09		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-

CGU 20			WELL #: 12		RRCID -> 170462			COMPL. DATE 05/31/1998			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585			
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 3		WELL #: 11 T		RRCID -> 170917		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3	N	-0-		-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	N	-0-		-0-
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-		-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	356 3	N	-0-		-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 10		RRCID -> 170926		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782		
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3	N	-0-		-0-
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3	N	-0-		-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 9		RRCID -> 170943		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825		
05	341 N	16	-0-	-325	-0-	16 3	N	-0-		-0-
06	630 N	283	-0-	-347	-0-	283 3	N	-0-		-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		-0-
09	270 N	7	-0-	-263	-0-	7 3	N	-0-		-0-
10	713 N	8	-0-	-705	-0-	8 3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 9 T		RRCID -> 170957		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800		
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-		-0-
07	558 N	266	-0-	-292	-0-	266 3	N	-0-		-0-
08	558 N	30	-0-	-528	-0-	30 3	N	-0-		-0-
09	540 N	10	-0-	-530	-0-	10 3	N	-0-		-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 10		RRCID -> 175236		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522		
05	3100 N	2237	-0-	-863	3829	2237 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2052	-0-	-948	2881	2052 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2178	-0-	-922	1959	2178 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	2107	-0-	-993	966	2107 3	N	-0-		-0-
09	2997 N	2031	-0-	-966	-0-	2031 3	N	-0-		-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 11		RRCID -> 175278		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602		
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-		-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
08	310 N	194	-0-	-116	-0-	194 3	N	-0-		-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3	N	-0-		-0-
10	341 N	239	-0-	-102	-0-	239 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 10 T		RRCID -> 175469		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA											
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990																	
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 176118		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-				
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	3		N	-0-				-0-				
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-				
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-				
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-				
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-				
CGU 24										WELL #:	12	RRCID ->	176611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8526 - 9636
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
CGU 1										WELL #:	10	RRCID ->	176992	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8334 - 9562
05	2728 X	2610	-0-	-118	-0-	-0-	2610	3		N	-0-				-0-				
06	2640 N	1287	-0-	-1353	-0-	-0-	1287	3		N	-0-				-0-				
07	2728 N	1401	-0-	-1327	-0-	-0-	1401	3		N	-0-				-0-				
08	2604 N	797	-0-	-1807	-0-	-0-	797	3		N	-0-				-0-				
09	1290 N	664	-0-	-626	-0-	-0-	664	3		N	-0-				-0-				
10	1395 N	939	-0-	-456	-0-	-0-	939	3		N	-0-				-0-				
CGU 29										WELL #:	8	RRCID ->	177351	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	8617 - 9757
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	-0-	3303	3		N	-0-				-0-				
06	3240 X	3115	-0-	-125	-0-	-0-	3115	3		N	-0-				-0-				
07	3348 X	3307	-0-	-41	-0-	-0-	3307	3		N	-0-				-0-				
08	3348 X	3259	-0-	-89	-0-	-0-	3259	3		N	-0-				-0-				
09	3210 X	2512	-0-	-698	-0-	-0-	2512	3		N	-0-				-0-				
10	3317 X	788	-0-	-2529	-0-	-0-	788	3		N	-0-				-0-				
CGU 13										WELL #:	13	RRCID ->	178267	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8480 - 9536
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-				-0-				
06	1020 N	911	-0-	-109	-0-	-0-	911	3		N	-0-				-0-				
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-				-0-				
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-				-0-				
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-				-0-				
10	1023 N	895	-0-	-128	-0-	-0-	895	3		N	-0-				-0-				
CGU 23										WELL #:	12T	RRCID ->	178268	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8586 - 9560
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
CGU 17										WELL #:	13	RRCID ->	178269	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	8534 - 9542
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 24		WELL #: 14		RRCID -> 178271		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
05	2325 N	1959	-0-	-366	-0-	1959	3	N	-0-	-0-
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-	-0-
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3	N	-0-	-0-
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3	N	-0-	-0-
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3	N	-0-	-0-
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3	N	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 11		RRCID -> 178275		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663		
05	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3	N	-0-	-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3	N	-0-	-0-
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3	N	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 13		RRCID -> 178293		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580		
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-	-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-	-0-
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-	-0-
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-	-0-
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-	-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 14 T		RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 22		WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696		
05	3100 N	2526	-0-	-574	4680	2526	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	2573	-0-	-427	4253	2573	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	2908	-0-	-192	4061	2908	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	2754	-0-	-346	3715	2754	3	N	-0-	-0-
09	3000 N	2903	-0-	-97	3618	2903	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2903	-0-	-197	3421	2903	3	N	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620		
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	-0-	-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	N	-0-	-0-
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3	N	-0-	-0-
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-	-0-
09	1320 N	936	-0-	-384	-0-	936	3	N	-0-	-0-
10	1364 N	952	-0-	-412	-0-	952	3	N	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22		WELL #: 13		RRCID -> 178349		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775								
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	372 N	149	-0-	-223	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	360 N	97	-0-	-263	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-

CGU 29		WELL #: 10		RRCID -> 178425		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 11		RRCID -> 178427		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462								
05	682 N	516	-0-	-166	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	660 N	32	-0-	-628	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	682 N	37	-0-	-645	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	527 N	114	-0-	-413	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 13		RRCID -> 178428		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21		WELL #: 11-T		RRCID -> 178451		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688								
05	2831 N	1680	-0-	-1151	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
06	1830 N	970	-0-	-860	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
10	1829 N	1599	-0-	-230	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 13		RRCID -> 178464		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470								
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1048	-0-	-242	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1426 N	890	-0-	-536	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990								
MARSHALL, HOMER			WELL #:		2	RRCID -> 178465			COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH	9575 PERF. 9280 - 9504	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1713 N	1555	-0-	-158	-0-	1504 3	51 9	Y	46	121 1		80
06		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1294 3	47 9	Y	43			123
07		1581 X	1527	-0-	-54	-0-	1482 3	45 9	Y	41			164
08		1426 X	1325	-0-	-101	-0-	1306 3	19 9	Y	17	129 1		52
09		1380 X	1279	-0-	-101	-0-	1236 3	43 9	Y	39			91
10		1426 X	1356	-0-	-70	-0-	1314 3	42 9	Y	38			129

CGU 21			WELL #:		12	RRCID -> 178483			COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8632 - 9635	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 25			WELL #:		15	RRCID -> 178970			COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8550 - 9666	
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
06		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-			-0-
07		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3		N	-0-			-0-
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
09		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-			-0-
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-			-0-

CGU 25			WELL #:		16	RRCID -> 178989			COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH	9815 PERF. 8540 - 9606	
05		2046 X	758	-0-	-1288	-0-	758 3		N	-0-			-0-
06		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
07		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 3		N	-0-			-0-
08		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3		N	-0-			-0-
09		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 3		N	-0-			-0-
10		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 3		N	-0-			-0-

CGU 19			WELL #:		11	RRCID -> 179090			COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH	9694 PERF. 8408 - 9562	
05		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 3		N	-0-			-0-
06		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 3		N	-0-			-0-
07		3751 X	3592	-0-	-159	-0-	3592 3		N	-0-			-0-
08		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 3		N	-0-			-0-
09		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 3		N	-0-			-0-
10		3751 X	3611	-0-	-140	-0-	3611 3		N	-0-			-0-

CGU 15			WELL #:		14	RRCID -> 179210			COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8464 - 9606	
05		3100 N	2036	-0-	-1064	-0-	2036 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	1492	-0-	-1508	-0-	1492 3		N	-0-			-0-
07		1835 N	1710	-0-	-125	-0-	1710 3		N	-0-			-0-
08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
10		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-			-0-

CGU 20			WELL #:		14	RRCID -> 179232			COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH	9760 PERF. 8468 - 9590	
05		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 3		N	-0-			-0-
06		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3		N	-0-			-0-
07		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3		N	-0-			-0-
08		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3		N	-0-			-0-
09		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3		N	-0-			-0-
10		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8468 - 9610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 8414 - 9544				
05	2805 N	1371	-0-	-1434	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
06	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1255	3			N	-0-			-0-
07	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
08	1364 N	1156	-0-	-208	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
09	1260 N	1079	-0-	-181	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
10	1271 N	933	-0-	-338	-0-	933	3			N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 13		RRCID -> 179840		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8522 - 9504				
05	2790 X	1116	-0-	-1674	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
06	2700 X	1908	-0-	-792	-0-	1908	3			N	-0-			-0-
07	2790 X	763	-0-	-2027	-0-	763	3			N	-0-			-0-
08	2449 X	1093	-0-	-1356	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
09	1920 X	1147	-0-	-773	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
10	1984 X	1206	-0-	-778	-0-	1206	3			N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8430 - 9520				
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
06	1050 N	789	-0-	-261	-0-	789	3			N	-0-			-0-
07	1209 N	799	-0-	-410	-0-	799	3			N	-0-			-0-
08	1209 N	582	-0-	-627	-0-	582	3			N	-0-			-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			-0-
10	806 N	517	-0-	-289	-0-	517	3			N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180149		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8378 - 9590				
05	3100 N	2379	-0-	-721	2022	2379	3			N	-0-			-0-
06	3000 N	2245	-0-	-755	1267	2245	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	9679	-0-	6579	7846	9679	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	6571	-0-	3471	11317	6571	3			N	-0-			-0-
09	3000 N	4521	-0-	1521	12838	4521	3			N	-0-			-0-
10	16442 X	3604	-0-	-12838	-0-	3604	3			N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 10		RRCID -> 181044		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8660 - 9760				
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 11		RRCID -> 181078		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8652 - 9769				
05	1488 N	901	-0-	-587	-0-	901	3			N	-0-			-0-
06	1710 N	1021	-0-	-689	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-			-0-
08	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-			-0-
09	1020 N	899	-0-	-121	-0-	899	3			N	-0-			-0-
10	1426 N	860	-0-	-566	-0-	860	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 11		WELL #: 14		RRCID -> 181234		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181272		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 12		RRCID -> 181413		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586		
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3	N	-0-		-0-
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3	N	-0-		-0-
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3	N	-0-		-0-
08	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3	N	-0-		-0-
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3	N	-0-		-0-
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 8		RRCID -> 181772		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 13 T		RRCID -> 182119		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468		
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-
07	558 N	500	-0-	-58	-0-	500 3	N	-0-		-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-		-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3	N	-0-		-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 12		RRCID -> 182606		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562		
05	465 N	26	-0-	-439	-0-	26 3	N	-0-		-0-
06	360 N	36	-0-	-324	-0-	36 3	N	-0-		-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3	N	-0-		-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 182778		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 20		WELL #: 13		RRCID -> 182870		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1054 N	670	-0-	-384	-0-	670	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	578	-0-	-442	-0-	578	3	N	-0-			-0-
07	930 N	607	-0-	-323	-0-	607	3	N	-0-			-0-
08	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3	N	-0-			-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-			-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 16		RRCID -> 183203		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726				
05	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	3	N	-0-			-0-
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3	N	-0-			-0-
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3	N	-0-			-0-
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-			-0-
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3	N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 15		RRCID -> 183204		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693				
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 14		RRCID -> 184763		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656				
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-			-0-
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-			-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-			-0-
08	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3	N	-0-			-0-
09	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	822	-0-	-542	-0-	822	3	N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 13		RRCID -> 184764		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 14		RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632				
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3	N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
09	360 N	145	-0-	-215	-0-	145	3	N	-0-			-0-
10	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	3	N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 16		RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 28		WELL #: 12		RRCID -> 185128		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 15		RRCID -> 185131		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646		
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	-0-	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-	-0-	-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 15		RRCID -> 185149		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 16		RRCID -> 185171		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319		
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	198	-0-	-72	-0-	198 3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-	-0-	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 14		RRCID -> 185173		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686		
05	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	13244 3	N	-0-	-0-	-0-
06	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	12205 3	N	-0-	-0-	-0-
07	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	11952 3	N	-0-	-0-	-0-
08	11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	11247 3	N	-0-	-0-	-0-
09	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708 3	N	-0-	-0-	-0-
10	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	9647 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 15		RRCID -> 185186		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1122 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	1060 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	997	-0-	-150	-0-	997 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	958	-0-	-158	-0-	958 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 16		RRCID -> 185200		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626		
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	1800 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 186329		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 14		RRCID -> 186552		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472								
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 17		RRCID -> 186554		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490								
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	2340 N	1945	-0-	-395	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	2356 N	1980	-0-	-376	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
08	2046 N	1678	-0-	-368	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
09	1950 N	1721	-0-	-229	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
10	1984 N	1575	-0-	-409	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

CGU 24		WELL #: 13		RRCID -> 186557		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654								
05	3100 N	2779	-0-	-321	-0-	6208	2779	3		N	-0-					-0-
06	3000 N	2595	-0-	-405	-0-	5803	2595	3		N	-0-					-0-
07	3100 N	2383	-0-	-717	-0-	5086	2383	3		N	-0-					-0-
08	3100 N	2256	-0-	-844	-0-	4242	2256	3		N	-0-					-0-
09	3000 N	2195	-0-	-805	-0-	3437	2195	3		N	-0-					-0-
10	3100 N	2125	-0-	-975	-0-	2462	2125	3		N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 16		RRCID -> 186560		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553								
05	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 12		RRCID -> 186562		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702								
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 15		RRCID -> 186771		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 6		WELL #: 15		RRCID -> 186907		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-					-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 16		RRCID -> 186973		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461								
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3		N	-0-					-0-
06	2130	X	28	-0-	-2102	-0-	28	3		N	-0-					-0-
07	2201	X	198	-0-	-2003	-0-	198	3		N	-0-					-0-
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3		N	-0-					-0-
09	2130	X	2063	-0-	-67	-0-	2063	3		N	-0-					-0-
10	2201	X	1697	-0-	-504	-0-	1697	3		N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 12		RRCID -> 187614		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680								
05	3100	N	2049	-0-	-1051	-0-	371	2049	3		N	-0-				-0-
06	2428	N	2057	-0-	-371	-0-	2057	3		N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-					-0-
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		N	-0-					-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-					-0-
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 13		RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681								
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472								
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-					-0-

CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358								
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-					-0-
06	1740	N	1298	-0-	-442	-0-	1298	3		N	-0-					-0-
07	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	1490	3		N	-0-					-0-
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 20		WELL #: 15		RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4805 X	4504	-0-	-301	-0-	4504 3	N	-0-	-0-	-0-
06	4650 X	4182	-0-	-468	-0-	4182 3	N	-0-	-0-	-0-
07	4805 X	4023	-0-	-782	-0-	4023 3	N	-0-	-0-	-0-
08	4774 X	4328	-0-	-446	-0-	4328 3	N	-0-	-0-	-0-
09	4560 X	3570	-0-	-990	-0-	3570 3	N	-0-	-0-	-0-
10	4495 X	4259	-0-	-236	-0-	4259 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 12		WELL #: 12		RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524		
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316		
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502		
05	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037 3	N	-0-	-0-	-0-
06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667 3	N	-0-	-0-	-0-
07	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799 3	N	-0-	-0-	-0-
08	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884 3	N	-0-	-0-	-0-
09	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 3	N	-0-	-0-	-0-
10	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632		
05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 3	N	-0-	-0-	-0-
08	3627 X	3312	-0-	-315	-0-	3312 3	N	-0-	-0-	-0-
09	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608		
05	2942 N	1885	-0-	-1057	-0-	1885 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 197231		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294		
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3	N	-0-	-0-	-0-
06	870 N	619	-0-	-251	-0-	619 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	1450 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 22		WELL #: 17		RRCID -> 197527		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3		N	-0-
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 3		N	-0-
07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 3		N	-0-
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 3		N	-0-
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3		N	-0-
10	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 3		N	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 197668		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224	
05	2100 N	1921	-0-	-179	-0-	1921 3		N	-0-
06	1920 N	1826	-0-	-94	-0-	1826 3		N	-0-
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3		N	-0-
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3		N	-0-
09	1830 N	1599	-0-	-231	-0-	1599 3		N	-0-
10	2170 N	1497	-0-	-673	-0-	1497 3		N	-0-

CGU 24		WELL #: 18		RRCID -> 197735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647	
05	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 3		N	-0-
06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 3		N	-0-
07	3317 X	2422	-0-	-895	-0-	2422 3		N	-0-
08	4123 X	2521	-0-	-1602	-0-	2521 3		N	-0-
09	3990 X	3106	-0-	-884	-0-	3106 3		N	-0-
10	4123 X	3059	-0-	-1064	-0-	3059 3		N	-0-

CGU 24		WELL #: 17		RRCID -> 197749		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570	
05	992 N	991	-0-	-1	-0-	991 3		N	-0-
06	960 N	949	-0-	-11	-0-	949 3		N	-0-
07	992 N	974	-0-	-18	-0-	974 3		N	-0-
08	992 N	905	-0-	-87	-0-	905 3		N	-0-
09	960 N	884	-0-	-76	-0-	884 3		N	-0-
10	961 N	739	-0-	-222	-0-	739 3		N	-0-

CGU 24		WELL #: 19		RRCID -> 197820		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560	
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3		N	-0-
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		N	-0-
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N	-0-
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		N	-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3		N	-0-

CGU 7		WELL #: 11		RRCID -> 198131		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339	
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-

CGU 14		WELL #: 14		RRCID -> 198159		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564	
05	3100 N	2265	-0-	-835	989	2265 3		N	-0-
06	3000 N	2161	-0-	-839	150	2161 3		N	-0-
07	2515 N	2365	-0-	-150	-0-	2365 3		N	-0-
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3		N	-0-
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3		N	-0-
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 3		WELL #: 13		RRCID -> 198202		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3	N	-0-	-0-	
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-	-0-	
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-	-0-	
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-	-0-	
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-	-0-	
10	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1175	3	N	-0-	-0-	

CGU 29		WELL #: 12		RRCID -> 198540		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778			
05	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	1109	3	N	-0-	-0-	
06	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	1189	3	N	-0-	-0-	
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-	-0-	
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3	N	-0-	-0-	
09	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3	N	-0-	-0-	
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3	N	-0-	-0-	

CGU 19		WELL #: 14		RRCID -> 198586		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604			
05	3100 N	2504	-0-	-596	2649	2504	3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	2254	-0-	-746	1903	2254	3	N	-0-	-0-	
07	3100 N	2437	-0-	-663	1240	2437	3	N	-0-	-0-	
08	3100 N	2186	-0-	-914	326	2186	3	N	-0-	-0-	
09	2823 N	2497	-0-	-326	-0-	2497	3	N	-0-	-0-	
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3	N	-0-	-0-	

CGU 5		WELL #: 9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560			
05	1023 N	914	-0-	-109	-0-	914	3	N	-0-	-0-	
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-	
07	992 N	902	-0-	-90	-0-	902	3	N	-0-	-0-	
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-	-0-	
09	870 N	831	-0-	-39	-0-	831	3	N	-0-	-0-	
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3	N	-0-	-0-	

CGU 24		WELL #: 20		RRCID -> 200180		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634			
05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	N	-0-	-0-	
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-	-0-	
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3	N	-0-	-0-	
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3	N	-0-	-0-	
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3	N	-0-	-0-	
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-	-0-	

CGU 4		WELL #: 11		RRCID -> 200257		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 30		WELL #: 10		RRCID -> 200586		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772			
05	3100 X	2356	-0-	-744	-0-	2356	3	N	-0-	-0-	
06	3000 X	2527	-0-	-473	-0-	2527	3	N	-0-	-0-	
07	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	2753	3	N	-0-	-0-	
08	2356 N	1795	-0-	-561	-0-	1795	3	N	-0-	-0-	
09	2520 N	1580	-0-	-940	-0-	1580	3	N	-0-	-0-	
10	2759 N	1985	-0-	-774	-0-	1985	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3	N	-0-	-0-	
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3	N	-0-	-0-	
07	1891 N	1562	-0-	-329	-0-	1562	3	N	-0-	-0-	
08	1891 N	1644	-0-	-247	-0-	1644	3	N	-0-	-0-	
09	1830 N	1721	-0-	-109	-0-	1721	3	N	-0-	-0-	
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-	-0-	

FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789			
05	3100 N	10126	-0-	7026	9967	10126	3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	2362	-0-	-638	9329	2362	3	N	-0-	-0-	
07	3100 N	2365	-0-	-735	8594	2365	3	N	-0-	-0-	
08	10916 X	2322	-0-	-8594	-0-	2322	3	N	-0-	-0-	
09	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3	N	-0-	-0-	
10	1984 X	1265	-0-	-719	-0-	1265	3	N	-0-	-0-	

CGU 27		WELL #: 13		RRCID -> 201636		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688			
05	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	3	N	-0-	-0-	
06	840 N	778	-0-	-62	-0-	778	3	N	-0-	-0-	
07	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3	N	-0-	-0-	
08	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3	N	-0-	-0-	
09	780 N	779	-0-	-1	-0-	779	3	N	-0-	-0-	
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 17		RRCID -> 201902		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566			
05	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1561	3	N	-0-	-0-	
06	1680 N	1323	-0-	-357	-0-	1323	3	N	-0-	-0-	
07	1612 N	1161	-0-	-451	-0-	1161	3	N	-0-	-0-	
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3	N	-0-	-0-	
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3	N	-0-	-0-	
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3	N	-0-	-0-	

CGU 3		WELL #: 12		RRCID -> 201923		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640			
05	3133 X	3072	-0-	-61	-0-	3072	3	N	-0-	-0-	
06	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3	N	-0-	-0-	
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3	N	-0-	-0-	
08	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3	N	-0-	-0-	
09	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3	N	-0-	-0-	
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3	N	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201932		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272			
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3	N	-0-	-0-	
06	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1253	3	N	-0-	-0-	
07	1612 N	1126	-0-	-486	-0-	1126	3	N	-0-	-0-	
08	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	1335	3	N	-0-	-0-	
09	1260 N	1096	-0-	-164	-0-	1096	3	N	-0-	-0-	
10	1116 N	814	-0-	-302	-0-	814	3	N	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #: 13		RRCID -> 201936		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742			
05	2356 N	1817	-0-	-539	-0-	1817	3	N	-0-	-0-	
06	1770 N	1709	-0-	-61	-0-	1709	3	N	-0-	-0-	
07	1860 N	1700	-0-	-160	-0-	1700	3	N	-0-	-0-	
08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1798	3	N	-0-	-0-	
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3	N	-0-	-0-	
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201968	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	8430 - 9286
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 3		N	-0-		-0-
06		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 3		N	-0-		-0-
07		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 3		N	-0-		-0-
08		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 3		N	-0-		-0-
09		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 3		N	-0-		-0-
10		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	202170	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	9443	PERF.	8412 - 9274
05		4185 X	3708	-0-	-477	-0-	3708 3		N	-0-		-0-
06		4050 X	3411	-0-	-639	-0-	3411 3		N	-0-		-0-
07		4185 X	3349	-0-	-836	-0-	3349 3		N	-0-		-0-
08		4030 X	3442	-0-	-588	-0-	3442 3		N	-0-		-0-
09		3630 X	3152	-0-	-478	-0-	3152 3		N	-0-		-0-
10		3720 X	3717	-0-	-3	-0-	3717 3		N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #:		13	RRCID ->	202248	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8620 - 9736
05		2790 X	2737	-0-	-53	-0-	2737 3		N	-0-		-0-
06		2670 X	2441	-0-	-229	-0-	2441 3		N	-0-		-0-
07		2759 X	2555	-0-	-204	-0-	2555 3		N	-0-		-0-
08		2728 N	2553	-0-	-175	-0-	2553 3		N	-0-		-0-
09		2430 N	2422	-0-	-8	-0-	2422 3		N	-0-		-0-
10		2542 N	2355	-0-	-187	-0-	2355 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	202251	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	8718 - 9306
05		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 3		N	-0-		-0-
06		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 3		N	-0-		-0-
07		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 3		N	-0-		-0-
08		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 3		N	-0-		-0-
09		3690 X	3589	-0-	-101	-0-	3589 3		N	-0-		-0-
10		3813 X	3631	-0-	-182	-0-	3631 3		N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		13	RRCID ->	202382	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8610 - 9608
05		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 3		N	-0-		-0-
06		2940 X	2890	-0-	-50	-0-	2890 3		N	-0-		-0-
07		3038 X	2899	-0-	-139	-0-	2899 3		N	-0-		-0-
08		3038 X	2596	-0-	-442	-0-	2596 3		N	-0-		-0-
09		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 3		N	-0-		-0-
10		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 3		N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		14	RRCID ->	202388	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8610 - 9738
05		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		N	-0-		-0-
06		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3		N	-0-		-0-
07		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3		N	-0-		-0-
08		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3		N	-0-		-0-
09		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		N	-0-		-0-
10		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3		N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		19	RRCID ->	202424	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8506 - 9634
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 4		WELL #: 10		RRCID -> 202590		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3	N	-0-		-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
08	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3	N	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 17		RRCID -> 202592		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280			
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-		-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3	N	-0-		-0-
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-		-0-
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-		-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3	N	-0-		-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 18		RRCID -> 202593		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594			
05	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3	N	-0-		-0-
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3	N	-0-		-0-
07	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3	N	-0-		-0-
08	2883 X	2441	-0-	-442	-0-	2441	3	N	-0-		-0-
09	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3	N	-0-		-0-
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 18		RRCID -> 202698		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910			
05	3100 N	2105	-0-	-995	1282	2105	3	N	-0-		-0-
06	2989 N	1707	-0-	-1282	-0-	1707	3	N	-0-		-0-
07	2139 N	1865	-0-	-274	-0-	1865	3	N	-0-		-0-
08	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3	N	-0-		-0-
09	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1705	3	N	-0-		-0-
10	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	1670	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 19		RRCID -> 202716		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626			
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3	N	-0-		-0-
06	1800 N	1600	-0-	-200	-0-	1600	3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1675	3	N	-0-		-0-
08	1860 N	1469	-0-	-391	-0-	1469	3	N	-0-		-0-
09	1590 N	1248	-0-	-342	-0-	1248	3	N	-0-		-0-
10	1674 N	1283	-0-	-391	-0-	1283	3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 18		RRCID -> 202779		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 16		RRCID -> 203009		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546			
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-		-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-		-0-
07	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	3	N	-0-		-0-
08	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	3	N	-0-		-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-		-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 16		WELL #: 14		RRCID -> 203260		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3	N	-0-	-0-	
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3	N	-0-	-0-	
07	2263 N	2184	-0-	-79	-0-	2184	3	N	-0-	-0-	
08	2263 N	1909	-0-	-354	-0-	1909	3	N	-0-	-0-	
09	2190 N	1735	-0-	-455	-0-	1735	3	N	-0-	-0-	
10	2170 N	1630	-0-	-540	-0-	1630	3	N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 20		RRCID -> 203302		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654			
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-	-0-	
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3	N	-0-	-0-	
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3	N	-0-	-0-	
08	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	1673	3	N	-0-	-0-	
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-	-0-	
10	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1672	3	N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 21		RRCID -> 203468		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666			
05	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3	N	-0-	-0-	
06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3	N	-0-	-0-	
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3	N	-0-	-0-	
08	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3	N	-0-	-0-	
09	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3	N	-0-	-0-	
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3	N	-0-	-0-	

CGU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203556		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910			
05	2449 X	1907	-0-	-542	-0-	1907	3	N	-0-	-0-	
06	2370 X	1765	-0-	-605	-0-	1765	3	N	-0-	-0-	
07	2449 X	1771	-0-	-678	-0-	1771	3	N	-0-	-0-	
08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3	N	-0-	-0-	
09	1950 X	1820	-0-	-130	-0-	1820	3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	3707	-0-	607	607	3707	3	N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 22		RRCID -> 203564		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622			
05	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3	N	-0-	-0-	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	

CGU 26		WELL #: 17		RRCID -> 203567		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668			
05	465 X	74	-0-	-391	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
06	450 X	35	-0-	-415	-0-	35	3	N	-0-	-0-	
07	465 X	24	-0-	-441	-0-	24	3	N	-0-	-0-	
08	465 X	47	-0-	-418	-0-	47	3	N	-0-	-0-	
09	450 X	392	-0-	-58	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
10	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	

CGU 26		WELL #: 18		RRCID -> 203634		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684			
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203648		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3	N	-0-	-0-	-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 36		WELL #: 4		RRCID -> 203919		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511		
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 3	1 9 Y	1		3
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	203 3	2 9 Y	2	4 1	1
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	264 3	2 9 Y	2		3
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	817 3	9 9 Y	8	6 1	5
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1271 3	33 9 Y	30	17 1	18
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1127 3	4 9 Y	4	18 1	4

INGRAM, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 204258		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539		
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4333 3	33 9 Y	30		51
06	4440 X	4381	-0-	-59	-0-	4334 3	47 9 Y	43	68 1	26
07	4588 X	4492	-0-	-96	-0-	4461 3	31 9 Y	28		54
08	4588 X	4484	-0-	-104	-0-	4433 3	51 9 Y	46	72 1	28
09	4380 X	3977	-0-	-403	-0-	3879 3	98 9 Y	89	63 1	54
10	4526 X	3940	-0-	-586	-0-	3926 3	14 9 Y	13	54 1	13

CGU 26		WELL #: 19		RRCID -> 204259		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 11		RRCID -> 204307		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782		
05	1891 N	897	-0-	-994	-0-	897 3	N	-0-		-0-
06	1680 N	573	-0-	-1107	-0-	573 3	N	-0-		-0-
07	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	1173 3	N	-0-		-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-		-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
10	1178 N	967	-0-	-211	-0-	967 3	N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204490		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426		
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-		-0-
08	155 N	66	-0-	-89	-0-	66 3	N	-0-		-0-
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	91 3	N	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204525		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594		
05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 3	N	-0-		-0-
06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923 3	N	-0-		-0-
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 3	N	-0-		-0-
08	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 3	N	-0-		-0-
09	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3	N	-0-		-0-
10	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 23		WELL #: 16		RRCID -> 204527		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8496 - 9576	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3	N	-0-		-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3	N	-0-		-0-
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	N	-0-		-0-
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-		-0-
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-		-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 13		RRCID -> 204846		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8722 - 9864	
05	3007 X	2334	-0-	-673	-0-	2334	3	N	-0-		-0-
06	2910 X	2155	-0-	-755	-0-	2155	3	N	-0-		-0-
07	2728 X	1932	-0-	-796	-0-	1932	3	N	-0-		-0-
08	2325 N	1609	-0-	-716	-0-	1609	3	N	-0-		-0-
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3565	-0-	465	465	3565	3	N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 12		RRCID -> 204882		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8614 - 9746	
05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3	N	-0-		-0-
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3	N	-0-		-0-
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3	N	-0-		-0-
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3	N	-0-		-0-
09	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3	N	-0-		-0-
10	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 11		RRCID -> 205056		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8544 - 9634	
05	2204 N	2010	-0-	-194	-0-	2010	3	N	-0-		-0-
06	2100 N	1887	-0-	-213	-0-	1887	3	N	-0-		-0-
07	1922 N	1721	-0-	-201	-0-	1721	3	N	-0-		-0-
08	2015 N	1570	-0-	-445	-0-	1570	3	N	-0-		-0-
09	1890 N	1581	-0-	-309	-0-	1581	3	N	-0-		-0-
10	1736 N	1562	-0-	-174	-0-	1562	3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 21		RRCID -> 205228		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8412 - 9530	
05	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	3	N	-0-		-0-
06	480 N	225	-0-	-255	-0-	225	3	N	-0-		-0-
07	496 N	351	-0-	-145	-0-	351	3	N	-0-		-0-
08	465 N	321	-0-	-144	-0-	321	3	N	-0-		-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205928		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10103		PERF. 8778 - 9918	
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1699	3	21 9 Y	19	12 1	10
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	3	7 9 Y	6	12 1	4
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	3	8 9 Y	7	7 1	4
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2769	3	22 9 Y	20	16 1	8
09	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2551	3	23 9 Y	21	14 1	15
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11 9 Y	10	22 1	3

CGU 3		WELL #: 16		RRCID -> 206191		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8360 - 9480	
05	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3	N	-0-		-0-
06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3	N	-0-		-0-
07	3410 X	3149	-0-	-261	-0-	3149	3	N	-0-		-0-
08	3627 X	2918	-0-	-709	-0-	2918	3	N	-0-		-0-
09	3510 X	2307	-0-	-1203	-0-	2307	3	N	-0-		-0-
10	3627 X	2437	-0-	-1190	-0-	2437	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 30		WELL #: 11		RRCID -> 206192		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1922 X	1524	-0-	-398	-0-	1524 3	N	-0-		-0-
06	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3	N	-0-		-0-
07	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3	N	-0-		-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3	N	-0-		-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	N	-0-		-0-
10	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	1654 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 19		RRCID -> 206193		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494		
05	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
06	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 206463		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300		
05	558 N	311	-0-	-247	-0-	311 3	N	-0-		-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
07	558 N	385	-0-	-173	-0-	385 3	N	-0-		-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 206544		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607		
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 3	N	-0-		-0-
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 3	N	-0-		-0-
07	3379 X	2269	-0-	-1110	-0-	2269 3	N	-0-		-0-
08	3999 X	3638	-0-	-361	-0-	3638 3	N	-0-		-0-
09	3870 X	3323	-0-	-547	-0-	3323 3	N	-0-		-0-
10	3999 X	3538	-0-	-461	-0-	3538 3	N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207704		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266		
05	2387 X	47	-0-	-2340	-0-	47 3	N	-0-		-0-
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-		N	-0-		-0-
07	806 X	62	-0-	-744	-0-	62 3	N	-0-		-0-
08	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3078	-0-	78	78	3078 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3923	-0-	823	901	3923 3	N	-0-		-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207712		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267		
05	3100 N	1380	-0-	-1720	444	1380 3	N	-0-		-0-
06	1980 N	897	-0-	-1083	-0-	897 3	N	-0-		-0-
07	1922 N	890	-0-	-1032	-0-	890 3	N	-0-		-0-
08	1395 N	790	-0-	-605	-0-	790 3	N	-0-		-0-
09	900 N	655	-0-	-245	-0-	655 3	N	-0-		-0-
10	899 N	801	-0-	-98	-0-	801 3	N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207848		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324		
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
06	420 N	216	-0-	-204	-0-	216 3	N	-0-		-0-
07	279 N	84	-0-	-195	-0-	84 3	N	-0-		-0-
08	465 N	136	-0-	-329	-0-	136 3	N	-0-		-0-
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 11		WELL #: 17		RRCID -> 207849		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3		N	-0-	-0-
06	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3		N	-0-	-0-
07	2821 X	2804	-0-	-17	-0-	2804 3		N	-0-	-0-
08	2821 X	2777	-0-	-44	-0-	2777 3		N	-0-	-0-
09	2730 X	2413	-0-	-317	-0-	2413 3		N	-0-	-0-
10	2790 X	1998	-0-	-792	-0-	1998 3		N	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 18		RRCID -> 207874		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510		
05	3100 N	2727	-0-	-373	-0-	4347 3	2727 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	2857	-0-	-143	-0-	4204 3	2857 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3499	-0-	399	-0-	4603 3	3499 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	3491	-0-	391	-0-	4994 3	3491 3	N	-0-	-0-
09	3000 N	3192	-0-	192	-0-	5186 3	3192 3	N	-0-	-0-
10	8236 X	3050	-0-	-5186	-0-	3050 3		N	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 15		RRCID -> 208071		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580		
05	3038 X	3001	-0-	-37	-0-	3001 3		N	-0-	-0-
06	2850 X	2735	-0-	-115	-0-	2735 3		N	-0-	-0-
07	2945 X	2781	-0-	-164	-0-	2781 3		N	-0-	-0-
08	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261 3		N	-0-	-0-
09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 3		N	-0-	-0-
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 3		N	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 10		RRCID -> 208176		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250		
05	3100 N	2029	-0-	-1071	-0-	1979 3	2029 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	1682	-0-	-1318	-0-	661 3	1682 3	N	-0-	-0-
07	2596 N	1935	-0-	-661	-0-	1935 3		N	-0-	-0-
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		N	-0-	-0-
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3		N	-0-	-0-
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 19		RRCID -> 209344		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500		
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3		N	-0-	-0-
06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 3		N	-0-	-0-
07	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 3		N	-0-	-0-
08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 3		N	-0-	-0-
09	2850 X	2771	-0-	-79	-0-	2771 3		N	-0-	-0-
10	3038 X	2860	-0-	-178	-0-	2860 3		N	-0-	-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209346		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912		
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		Y	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-	-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		Y	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 15		RRCID -> 210493		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514		
05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 3		N	-0-	-0-
06	2550 X	2470	-0-	-80	-0-	2470 3		N	-0-	-0-
07	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3		N	-0-	-0-
08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3		N	-0-	-0-
09	2550 X	2489	-0-	-61	-0-	2489 3		N	-0-	-0-
10	2635 X	2380	-0-	-255	-0-	2380 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 6		WELL #: 18		RRCID -> 210582		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8660 - 9770	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	5177 X	4566	-0-	-611	-0-	4566	3	N	-0-		-0-
06	5010 X	2257	-0-	-2753	-0-	2257	3	N	-0-		-0-
07	3503 X	3488	-0-	-15	-0-	3488	3	N	-0-		-0-
08	4557 X	1039	-0-	-3518	-0-	1039	3	N	-0-		-0-
09	4410 X	566	-0-	-3844	-0-	566	3	N	-0-		-0-
10	4557 X	987	-0-	-3570	-0-	987	3	N	-0-		-0-

INGRAM, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 212293		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9050 - 9517	
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	254	3	2 9 Y	2		3
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	243	3	3 9 Y	3	4 1	2
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	237	3	1 9 Y	1		3
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	227	3	2 9 Y	2	4 1	1
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	208	3	6 9 Y	5	3 1	3
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	198	3	1 9 Y	1	3 1	1

CGU 15		WELL #: 18		RRCID -> 212424		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8442 - 9590	
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-		-0-
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3	N	-0-		-0-
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3	N	-0-		-0-
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-		-0-
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-		-0-
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 17		RRCID -> 221442		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9779		PERF. 8456 - 9594	
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-		-0-
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-		-0-
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-		-0-
08	1829 N	1684	-0-	-145	-0-	1684	3	N	-0-		-0-
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-		-0-
10	1767 N	700	-0-	-1067	-0-	700	3	N	-0-		-0-

INGRAM, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221450		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8980 - 9408	
05	3100 N	1725	-0-	-1375	345	1712	3	13 9 Y	12		21
06	2140 N	1795	-0-	-345	-0-	1775	3	20 9 Y	18	28 1	11
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2046	3	13 9 Y	12		23
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1982	3	23 9 Y	21	32 1	12
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1893	3	50 9 Y	45	30 1	27
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2065	3	7 9 Y	6	26 1	7

CGU 12		WELL #: 14		RRCID -> 221676		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8458 - 9582	
05	2079 N	1895	-0-	-184	-0-	1895	3	N	-0-		-0-
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3	N	-0-		-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3	N	-0-		-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3	N	-0-		-0-
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-		-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 16		RRCID -> 222051		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8408 - 9524	
05	3255 X	2107	-0-	-1148	-0-	2107	3	N	-0-		-0-
06	3150 X	1686	-0-	-1464	-0-	1686	3	N	-0-		-0-
07	3100 X	1509	-0-	-1591	-0-	1509	3	N	-0-		-0-
08	3100 X	1416	-0-	-1684	-0-	1416	3	N	-0-		-0-
09	2670 X	1050	-0-	-1620	-0-	1050	3	N	-0-		-0-
10	2108 X	1703	-0-	-405	-0-	1703	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 14		WELL #: 17		RRCID -> 222210		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
07	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	

CGU 8		WELL #: 11		RRCID -> 222429		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-	
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	

CGU 22		WELL #: 22		RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326			
05	3100 N	2392	-0-	-708	2688	2392	3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	2285	-0-	-715	1973	2285	3	N	-0-	-0-	
07	3100 N	2483	-0-	-617	1356	2483	3	N	-0-	-0-	
08	3100 N	2456	-0-	-644	712	2456	3	N	-0-	-0-	
09	2868 N	2156	-0-	-712	-0-	2156	3	N	-0-	-0-	
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3	N	-0-	-0-	

CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3	N	-0-	-0-	
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3	N	-0-	-0-	
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-	-0-	
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 9		WELL #: 11		RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628			
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3	N	-0-	-0-	
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3	N	-0-	-0-	
07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3	N	-0-	-0-	
08	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3	N	-0-	-0-	
09	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3	N	-0-	-0-	
10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3	N	-0-	-0-	

CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650			
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-	-0-	
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-	-0-	
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3	N	-0-	-0-	
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-	-0-	
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-	-0-	
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-	-0-	

CGU 36		WELL #: 6		RRCID -> 225699		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 17		WELL #: 16		RRCID -> 225700		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8526 - 9540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	5332 X	5321	-0-	-11	-0-	5321	3		N	-0-		-0-
06	5160 X	4555	-0-	-605	-0-	4555	3		N	-0-		-0-
07	5332 X	4172	-0-	-1160	-0-	4172	3		N	-0-		-0-
08	5332 X	2454	-0-	-2878	-0-	2454	3		N	-0-		-0-
09	5160 X	3511	-0-	-1649	-0-	3511	3		N	-0-		-0-
10	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3		N	-0-		-0-

CGU 36		WELL #: 5		RRCID -> 227216		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8788 - 9485		
05	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2434	3	22 9	Y	20		32
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2408	3	26 9	Y	24	41 1	15
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2365	3	20 9	Y	18		33
08	2573 X	2495	-0-	-78	-0-	2463	3	32 9	Y	29	44 1	18
09	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2469	3	103 9	Y	94	55 1	57
10	2511 X	2258	-0-	-253	-0-	2250	3	8 9	Y	7	56 1	8

CGU 26		WELL #: 21		RRCID -> 227739		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9644 - 9650		
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3		N	-0-		-0-
06	3390 X	3329	-0-	-61	-0-	3329	3		N	-0-		-0-
07	3503 X	3236	-0-	-267	-0-	3236	3		N	-0-		-0-
08	3503 X	3008	-0-	-495	-0-	3008	3		N	-0-		-0-
09	3390 X	3325	-0-	-65	-0-	3325	3		N	-0-		-0-
10	3503 X	3260	-0-	-243	-0-	3260	3		N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 229348		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8424 - 9070		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229383		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9373		PERF. 8945 - 11770		
05	3937 X	3266	-0-	-671	-0-	3237	3	29 9	Y	26	34 1	18
06	3810 X	1399	-0-	-2411	-0-	1388	3	11 9	Y	10	10 1	18
07	3782 X	3397	-0-	-385	-0-	3371	3	26 9	Y	24	21 1	21
08	3782 X	1689	-0-	-2093	-0-	1677	3	12 9	Y	11	21 1	11
09	3660 X	9	-0-	-3651	-0-	9	3		Y	-0-	11 1	-0-
10	3410 X	3	-0-	-3407	-0-	3	3		Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 18		RRCID -> 230083		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 8492 - 9590		
05	4433 X	1983	-0-	-2450	-0-	1983	3		N	-0-		-0-
06	3180 X	2124	-0-	-1056	-0-	2124	3		N	-0-		-0-
07	3038 X	2873	-0-	-165	-0-	2873	3		N	-0-		-0-
08	2945 X	2685	-0-	-260	-0-	2685	3		N	-0-		-0-
09	2850 X	2031	-0-	-819	-0-	2031	3		N	-0-		-0-
10	2883 X	2806	-0-	-77	-0-	2806	3		N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 230778		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8414 - 9145		
05	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		N	-0-		-0-
06	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		N	-0-		-0-
07	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3		N	-0-		-0-
08	2542 X	2518	-0-	-24	-0-	2518	3		N	-0-		-0-
09	2460 X	2392	-0-	-68	-0-	2392	3		N	-0-		-0-
10	2542 X	2384	-0-	-158	-0-	2384	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 20		WELL #: 16		RRCID -> 230883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 230891		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598	
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-	-0-
06	750 N	737	-0-	-13	-0-	737 3	N	-0-	-0-
07	1085 N	691	-0-	-394	-0-	691 3	N	-0-	-0-
08	899 N	624	-0-	-275	-0-	624 3	N	-0-	-0-
09	750 N	606	-0-	-144	-0-	606 3	N	-0-	-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 15		RRCID -> 232264		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 17		RRCID -> 232632		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399	
05	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082 3	N	-0-	-0-
06	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807 3	N	-0-	-0-
07	5456 X	4282	-0-	-1174	-0-	4282 3	N	-0-	-0-
08	5456 X	4231	-0-	-1225	-0-	4231 3	N	-0-	-0-
09	5280 X	2402	-0-	-2878	-0-	2402 3	N	-0-	-0-
10	5456 X	4117	-0-	-1339	-0-	4117 3	N	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 19		RRCID -> 233700		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276	
05	3100 N	2558	-0-	-542	-0-	5382 2558 3	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2450	-0-	-550	-0-	4832 2450 3	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2575	-0-	-525	-0-	4307 2575 3	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2525	-0-	-575	-0-	3732 2525 3	Y	-0-	-0-
09	3000 N	2419	-0-	-581	-0-	3151 2419 3	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2236	-0-	-864	-0-	2287 2236 3	Y	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 20		RRCID -> 233835		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278	
05	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3	N	-0-	-0-
06	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3	N	-0-	-0-
07	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3	N	-0-	-0-
08	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3	N	-0-	-0-
09	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3	N	-0-	-0-
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3	N	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234194		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639	
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	N	-0-	-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3	N	-0-	-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-	-0-
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3	N	-0-	-0-
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-	-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 25		WELL #: 19		RRCID -> 234395		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 3		N	-0-	-0-
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608 3		N	-0-	-0-
07	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728 3		N	-0-	-0-
08	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 3		N	-0-	-0-
09	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716 3		N	-0-	-0-
10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071 3		N	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 15		RRCID -> 234515		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736		
05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832 3		N	-0-	-0-
06	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 3		N	-0-	-0-
07	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 3		N	-0-	-0-
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 3		N	-0-	-0-
09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 3		N	-0-	-0-
10	2077 X	1579	-0-	-498	-0-	1579 3		N	-0-	-0-

WALTON, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 234672		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400		
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	175 3	1 9	Y	1	2
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	162 3	2 9	Y	2	1
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	174 3	1 9	Y	1	2
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	175 3	2 9	Y	2	1
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	164 3	4 9	Y	4	2
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	155 3	1 9	Y	1	1

CGU 13		WELL #: 16		RRCID -> 234702		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510		
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3		N	-0-	-0-
06	2010 X	1895	-0-	-115	-0-	1895 3		N	-0-	-0-
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 3		N	-0-	-0-
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3		N	-0-	-0-
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3		N	-0-	-0-
10	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3		N	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 17		RRCID -> 234708		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494		
05	3100 N	2727	-0-	-373	6959	2727 3		N	-0-	-0-
06	3000 N	2456	-0-	-544	6415	2456 3		N	-0-	-0-
07	3100 N	2687	-0-	-413	6002	2687 3		N	-0-	-0-
08	3100 N	2654	-0-	-446	5556	2654 3		N	-0-	-0-
09	3000 N	2603	-0-	-397	5159	2603 3		N	-0-	-0-
10	3100 N	2712	-0-	-388	4771	2712 3		N	-0-	-0-

CGU 12		WELL #: 13		RRCID -> 234881		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725		
05	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951 3		N	-0-	-0-
06	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513 3		N	-0-	-0-
07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 3		N	-0-	-0-
08	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 3		N	-0-	-0-
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 3		N	-0-	-0-
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 3		N	-0-	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234884		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282		
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-	-0-
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 3		N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 3		WELL #: 20		RRCID -> 235314		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8526 - 9680	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752 3	N	-0-			-0-
06	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183 3	N	-0-			-0-
07	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415 3	N	-0-			-0-
08	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498 3	N	-0-			-0-
09	4650 X	4376	-0-	-274	-0-	4376 3	N	-0-			-0-
10	4805 X	3855	-0-	-950	-0-	3855 3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 235401		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9677		PERF. 8540 - 9424	
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-			-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-			-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-			-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-			-0-
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 3	N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 13		RRCID -> 235404		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 8888 - 9548	
05	3100 N	2187	-0-	-913	-0-	3013 2187 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2083	-0-	-917	-0-	2096 2083 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2279	-0-	-821	-0-	1275 2279 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2197	-0-	-903	-0-	372 2197 3	N	-0-			-0-
09	2657 N	2285	-0-	-372	-0-	2285 3	N	-0-			-0-
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235531		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8614 - 9400	
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3	N	-0-			-0-
06	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 3	N	-0-			-0-
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 3	N	-0-			-0-
08	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 3	N	-0-			-0-
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 3	N	-0-			-0-
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 3	N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 12		RRCID -> 235844		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 8709 - 9786	
05	4681 X	3627	-0-	-1054	-0-	3627 3	N	-0-			-0-
06	4530 X	3969	-0-	-561	-0-	3969 3	N	-0-			-0-
07	4650 X	3501	-0-	-1149	-0-	3501 3	N	-0-			-0-
08	4557 X	3747	-0-	-810	-0-	3747 3	N	-0-			-0-
09	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 3	N	-0-			-0-
10	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 3	N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 16		RRCID -> 236122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8571 - 9656	
05	5704 X	3164	-0-	-2540	-0-	3164 3	N	-0-			-0-
06	5520 X	2742	-0-	-2778	-0-	2742 3	N	-0-			-0-
07	5704 X	3216	-0-	-2488	-0-	3216 3	N	-0-			-0-
08	5673 X	3324	-0-	-2349	-0-	3324 3	N	-0-			-0-
09	4080 X	3217	-0-	-863	-0-	3217 3	N	-0-			-0-
10	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 3	N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 18		RRCID -> 236526		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 8547 - 9630	
05	3906 X	1753	-0-	-2153	-0-	1753 3	N	-0-			-0-
06	3780 X	2572	-0-	-1208	-0-	2572 3	N	-0-			-0-
07	3348 X	1895	-0-	-1453	-0-	1895 3	N	-0-			-0-
08	2728 X	1743	-0-	-985	-0-	1743 3	N	-0-			-0-
09	2580 X	1794	-0-	-786	-0-	1794 3	N	-0-			-0-
10	2666 X	1893	-0-	-773	-0-	1893 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 236539		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3162 X	834	-0-	-2328	-0-	833 3	1 9	Y	169
06	3690 X	1940	-0-	-1750	-0-	1940 3		Y	169
07	3813 X	1933	-0-	-1880	-0-	1838 3	95 9	Y	54
08	T. A.	1312	-0-	1312	1312	1289 3	23 9	Y	75
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1312			Y	75
10	T. A.	3177	-0-	3177	4489	3156 3	21 9	Y	94

CGU 10		WELL #: 19		RRCID -> 237154		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494	
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-
06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 3		N	-0-
07	2914 X	2141	-0-	-773	-0-	2141 3		N	-0-
08	2976 X	2618	-0-	-358	-0-	2618 3		N	-0-
09	3120 X	2939	-0-	-181	-0-	2939 3		N	-0-
10	3224 X	2673	-0-	-551	-0-	2673 3		N	-0-

CGU 3		WELL #: 15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692	
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 3		N	-0-
06	3660 X	3578	-0-	-82	-0-	3578 3		N	-0-
07	3782 X	3701	-0-	-81	-0-	3701 3		N	-0-
08	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 3		N	-0-
09	3600 X	2846	-0-	-754	-0-	2846 3		N	-0-
10	3720 X	3656	-0-	-64	-0-	3656 3		N	-0-

CGU 19		WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564	
05	2975 N	1903	-0-	-1072	-0-	1903 3		N	-0-
06	2010 N	1811	-0-	-199	-0-	1811 3		N	-0-
07	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	1843 3		N	-0-
08	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1821 3		N	-0-
09	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	1760 3		N	-0-
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		N	-0-

CGU 14		WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506	
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		N	-0-
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		N	-0-
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		N	-0-
08	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3		N	-0-
09	3000 N	3493	-0-	493	493	3493 3		N	-0-
10	3100 N	2996	-0-	-104	389	2996 3		N	-0-

CGU 33		WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518	
05	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 3		N	-0-
06	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681 3		N	-0-
07	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771 3		N	-0-
08	4743 X	4529	-0-	-214	-0-	4529 3		N	-0-
09	4590 X	4145	-0-	-445	-0-	4145 3		N	-0-
10	4743 X	4324	-0-	-419	-0-	4324 3		N	-0-

CGU 3		WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501	
05	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836 3		N	-0-
06	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 3		N	-0-
07	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 3		N	-0-
08	4557 X	3593	-0-	-964	-0-	3593 3		N	-0-
09	4410 X	4182	-0-	-228	-0-	4182 3		N	-0-
10	4557 X	4153	-0-	-404	-0-	4153 3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #:		12	RRCID ->	237751	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8344 - 9554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
06		150 N	8	-0-	-142	-0-	8	3		N	-0-		-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-		-0-
09		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #:		19	RRCID ->	237775	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8352 - 9540	
05		4278 X	4070	-0-	-208	-0-	4070	3		N	-0-		-0-
06		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3		N	-0-		-0-
07		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3		N	-0-		-0-
08		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3		N	-0-		-0-
09		4290 X	4027	-0-	-263	-0-	4027	3		N	-0-		-0-
10		4433 X	3512	-0-	-921	-0-	3512	3		N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	238016	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	8508 - 11960	
05		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3		N	-0-		-0-
06		4470 X	3955	-0-	-515	-0-	3955	3		N	-0-		-0-
07		5332 X	5292	-0-	-40	-0-	5292	3		N	-0-		-0-
08		5332 X	4486	-0-	-846	-0-	4486	3		N	-0-		-0-
09		5160 X	4614	-0-	-546	-0-	4614	3		N	-0-		-0-
10		5301 X	3768	-0-	-1533	-0-	3768	3		N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #:		19	RRCID ->	238223	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8748 - 9743	
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #:		20	RRCID ->	239104	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	9984	PERF.	8720 - 9768	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-		-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	239112	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	9623	PERF.	8548 - 9406	
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-		-0-
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-		-0-
07		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-		-0-
08		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-		-0-
09		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		N	-0-		-0-
10		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #:		19H	RRCID ->	239173	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9078	PERF.	8546 - 11100	
05		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-		-0-
06		3060 X	2257	-0-	-803	-0-	2257	3		N	-0-		-0-
07		3162 X	2105	-0-	-1057	-0-	2105	3		N	-0-		-0-
08		3162 X	1932	-0-	-1230	-0-	1932	3		N	-0-		-0-
09		3060 X	2228	-0-	-832	-0-	2228	3		N	-0-		-0-
10		2821 X	1585	-0-	-1236	-0-	1585	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	239175	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	9153 PERF. 8674 - 11775		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 18		WELL #: 17		RRCID ->	239420	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9815 PERF. 8537 - 9622		
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	

CGU 18		WELL #: 16		RRCID ->	239464	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	9744 PERF. 8538 - 9597		
05	3224 X	2869	-0-	-355	-0-	2869	3	N	-0-	-0-	
06	3180 X	2734	-0-	-446	-0-	2734	3	N	-0-	-0-	
07	3286 X	2818	-0-	-468	-0-	2818	3	N	-0-	-0-	
08	3286 X	2485	-0-	-801	-0-	2485	3	N	-0-	-0-	
09	2940 X	2352	-0-	-588	-0-	2352	3	N	-0-	-0-	
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3	N	-0-	-0-	

CGU 18		WELL #: 19		RRCID ->	239808	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9815 PERF. 8416 - 9595		
05	3100 N	2330	-0-	-770	3206	2330	3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	2405	-0-	-595	2611	2405	3	N	-0-	-0-	
07	3100 N	2578	-0-	-522	2089	2578	3	N	-0-	-0-	
08	3100 N	2719	-0-	-381	1708	2719	3	N	-0-	-0-	
09	3000 N	2303	-0-	-697	1011	2303	3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	2284	-0-	-816	195	2284	3	N	-0-	-0-	

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	239996	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	9565 PERF. 8360 - 9265		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID ->	240036	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9665 PERF. 8682 - 9451		
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID ->	240040	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9562 PERF. 8338 - 9259		
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-	
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240161		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-	
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-	-0-	
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-	-0-	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-	-0-	
09	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	3		N	-0-	-0-	
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-	-0-	

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241946		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322				
05	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3		N	-0-	-0-	
06	2910 X	2108	-0-	-802	-0-	2108	3		N	-0-	-0-	
07	3007 X	2945	-0-	-62	-0-	2945	3		N	-0-	-0-	
08	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3		N	-0-	-0-	
09	2970 X	2630	-0-	-340	-0-	2630	3		N	-0-	-0-	
10	3069 X	1109	-0-	-1960	-0-	1109	3		N	-0-	-0-	

POSS, L.T. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 241982		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302				
05	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3		N	-0-	-0-	
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-	-0-	
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-	-0-	
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-	-0-	
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-	-0-	
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-	-0-	

CGU 28		WELL #: 15		RRCID -> 241984		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830				
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3		N	-0-	-0-	
06	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1040	3		N	-0-	-0-	
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-	-0-	
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-	-0-	
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-	-0-	
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-	-0-	

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 242762		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604				
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-	-0-	
06	2280 X	975	-0-	-1305	-0-	975	3		N	-0-	-0-	
07	2356 X	654	-0-	-1702	-0-	654	3		N	-0-	-0-	
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-	-0-	
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-	-0-	
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-	-0-	

FROST UNIT 5		WELL #: 7		RRCID -> 242763		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379				
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-	-0-	
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-	-0-	
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-	
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-	-0-	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-	

CGU 9		WELL #: 16		RRCID -> 242768		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637				
05	2676 N	2005	-0-	-671	-0-	2005	3		N	-0-	-0-	
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-	-0-	
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-	-0-	
08	1364 N	1215	-0-	-149	-0-	1215	3		N	-0-	-0-	
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-	-0-	
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	243135	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	8538 - 9358
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	3100 N	2593	-0-	-507	5169	2593	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2419	-0-	-581	4588	2419	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2272	-0-	-828	3760	2272	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2509	-0-	-591	3169	2509	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3077	-0-	77	3246	3077	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3157	-0-	57	3303	3157	3	N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	243179	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8915 - 10148
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3 9 Y	3	2 1		2
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1 9 Y	1	2 1		1
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1 9 Y	1	1 1		1
08	279 N	179	-0-	-100	-0-	177	3	2 9 Y	2	2 1		1
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2 9 Y	2	1 1		2
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	257	3	2 9 Y	2	3 1		1

CGU 9		WELL #:		15	RRCID ->	243180	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8423 - 9603
05	2759 X	2677	-0-	-82	-0-	2677	3	N	-0-			-0-
06	2670 X	2576	-0-	-94	-0-	2576	3	N	-0-			-0-
07	2697 X	2510	-0-	-187	-0-	2510	3	N	-0-			-0-
08	2666 N	2504	-0-	-162	-0-	2504	3	N	-0-			-0-
09	2580 N	2421	-0-	-159	-0-	2421	3	N	-0-			-0-
10	2511 N	2466	-0-	-45	-0-	2466	3	N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #:		16	RRCID ->	243294	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	8704 - 9798
05	2220 N	2030	-0-	-190	-0-	2030	3	N	-0-			-0-
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3	N	-0-			-0-
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	N	-0-			-0-
08	2015 N	1728	-0-	-287	-0-	1728	3	N	-0-			-0-
09	1920 N	1678	-0-	-242	-0-	1678	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1724	-0-	-43	-0-	1724	3	N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #:		17	RRCID ->	243353	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9832	PERF.	8594 - 9646
05	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3	N	-0-			-0-
06	1890 X	1768	-0-	-122	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
07	1953 X	1747	-0-	-206	-0-	1747	3	N	-0-			-0-
08	1953 X	1885	-0-	-68	-0-	1885	3	N	-0-			-0-
09	1770 N	1546	-0-	-224	-0-	1546	3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1548	-0-	-188	-0-	1548	3	N	-0-			-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244172	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	8542 - 9617
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	390	3	13 9 Y	12	46 1		25
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	327	3	12 9 Y	11			36
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	336	3	10 9 Y	9			45
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	334	3	4 9 Y	4	35 1		14
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	393	3	13 9 Y	12			26
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	499	3	17 9 Y	15			41

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	244704	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	8491	PERF.	5893 - 5970
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1224	3	29	9	Y	26			64
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1176	3	50	9	Y	45			109
07	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1222	3	2	9	Y	2			111
08	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1156	3	35	9	Y	32			143
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1242	3	29	9	Y	26			169
*10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1218	3	52	9	Y	47			216

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-			-0-
06	1110 N	989	-0-	-121	-0-	989	3			N	-0-			-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			-0-
08	1550 N	1190	-0-	-360	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-			-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

05	5332 X	5123	-0-	-209	-0-	5044	3	79	9	N	72	59	1	68
06	5130 X	4886	-0-	-244	-0-	4864	3	22	9	N	20			88
07	5301 X	4996	-0-	-305	-0-	4985	3	11	9	N	10			98
08	5177 X	4928	-0-	-249	-0-	4926	3	2	9	N	2	61	1	39
09	4950 X	4808	-0-	-142	-0-	4710	3	98	9	N	89	60	1	68
10	5115 X	4812	-0-	-303	-0-	4812	3			N	-0-			68

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
08	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-			-0-
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

05	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2469	3	31	9	Y	28	20	1	15
06	2400 X	2386	-0-	-14	-0-	2373	3	13	9	Y	12	19	1	8
07	2480 X	2409	-0-	-71	-0-	2395	3	14	9	Y	13	13	1	8
08	2480 N	2375	-0-	-105	-0-	2356	3	19	9	Y	17	18	1	7
09	2400 N	2204	-0-	-196	-0-	2184	3	20	9	Y	18	12	1	13
10	2418 N	2282	-0-	-136	-0-	2265	3	17	9	Y	15	23	1	5

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3256	3	3	9	Y	3	9	1	2
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3000	3	17	9	Y	15	7	1	10
07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3064	3	18	9	Y	16	16	1	10
08	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3224	3	25	9	Y	23	24	1	9
09	2940 X	2935	-0-	-5	-0-	2909	3	26	9	Y	24	16	1	17
10	3038 X	2300	-0-	-738	-0-	2283	3	17	9	Y	15	27	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		3100 N	3282	-0-	182	4111	3282	3		N	-0-			-0-
06		3000 N	2611	-0-	-389	3722	2611	3		N	-0-			-0-
07		6398 X	2676	-0-	-3722	-0-	2676	3		N	-0-			-0-
08		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
09		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3		N	-0-			-0-
10		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3		N	-0-			-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749														
05		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
07		1302 N	1026	-0-	-276	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
08		1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
09		1170 N	199	-0-	-971	-0-	199	3		N	-0-			-0-
10		1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	3		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834														
05		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1792	3	22	9	Y	20	12	11
06		2250 N	1186	-0-	-1064	-0-	1179	3	7	9	Y	6	13	4
07		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	3	8	9	Y	7	7	4
08		1829 N	1003	-0-	-826	-0-	994	3	9	9	Y	8	9	3
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1440	3	11	9	Y	10	6	7
10		1302 N	861	-0-	-441	-0-	854	3	7	9	Y	6	11	2

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880														
05		3100 X	2700	-0-	-400	-0-	2667	3	33	9	Y	30	21	16
06		3000 X	2482	-0-	-518	-0-	2469	3	13	9	Y	12	20	8
07		3100 X	2676	-0-	-424	-0-	2659	3	17	9	Y	15	14	9
08		2697 N	2614	-0-	-83	-0-	2594	3	20	9	Y	18	20	7
09		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2487	3	22	9	Y	20	13	14
10		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2787	3	19	9	Y	17	26	5

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554														
05		4743 X	4362	-0-	-381	-0-	4362	3		N	-0-			-0-
06		4590 X	4246	-0-	-344	-0-	4246	3		N	-0-			-0-
07		4743 X	4497	-0-	-246	-0-	4497	3		N	-0-			-0-
08		4743 X	4129	-0-	-614	-0-	4129	3		N	-0-			-0-
09		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3		N	-0-			-0-
10		4495 X	3887	-0-	-608	-0-	3887	3		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825														
05		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2348	3	30	9	Y	27	19	14
06		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2258	3	12	9	Y	11	18	7
07		2356 X	1859	-0-	-497	-0-	1848	3	11	9	Y	10	11	6
08		2387 N	673	-0-	-1714	-0-	667	3	6	9	Y	5	9	2
09		2280 N	1526	-0-	-754	-0-	1514	3	12	9	Y	11	5	8
10		1860 N	968	-0-	-892	-0-	961	3	7	9	Y	6	12	2

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 246397		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8834 - 9656		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1023 N	955	-0-	-68	-0-	955	3	N	-0-			-0-
06	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-			-0-
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	1055	3	N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 13		RRCID -> 246428		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8788 - 9847		
05	3100 N	2747	-0-	-353	-0-	2747	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1520	-0-	-1480	-0-	1520	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	1206	-0-	-1894	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	1381	-0-	-1719	-0-	1381	3	N	-0-			-0-
09	2400 N	1241	-0-	-1159	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3	N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 246462		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 9787		PERF. 8850 - 9614		
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			-0-
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	N	-0-			-0-
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 18		RRCID -> 246713		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8574 - 9658		
05	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	1455	3	N	-0-			-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
08	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	1457	3	N	-0-			-0-
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3	N	-0-			-0-
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 246739		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 8536 - 9510		
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1667	3	14 9 Y	13	16 1		9
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1511	3	12 9 Y	11	5 1		15
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1624	3	12 9 Y	11	16 1		10
08	1674 N	1170	-0-	-504	-0-	1161	3	9 9 Y	8	10 1		8
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1720	3	13 9 Y	12	8 1		12
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1651	3	19 9 Y	17	12 1		17

CGU 17		WELL #: 24		RRCID -> 246788		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8644 - 9650		
05	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3	N	-0-			-0-
06	3780 X	3704	-0-	-76	-0-	3704	3	N	-0-			-0-
07	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3	N	-0-			-0-
08	3906 X	3848	-0-	-58	-0-	3848	3	N	-0-			-0-
09	3690 X	3217	-0-	-473	-0-	3217	3	N	-0-			-0-
10	3906 X	2320	-0-	-1586	-0-	2320	3	N	-0-			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246976		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 8900 - 9998		
05	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1951	3	17 9 Y	15	17 1		10
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2637	3	10 9 Y	9			19
07	1767 X	1703	-0-	-64	-0-	1689	3	14 9 Y	13	23 1		9
08	1953 N	1641	-0-	-312	-0-	1641	3	Y	-0-			9
09	2220 N	1838	-0-	-382	-0-	1837	3	1 9 Y	1			10
10	1705 N	1295	-0-	-410	-0-	1263	3	32 9 Y	29			39

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 8		WELL #: 13R		RRCID -> 247320		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 8		WELL #: 16		RRCID -> 247986		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 5		WELL #: 16R		RRCID -> 248203		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605								
05	2728	X	2456	-0-	-272	-0-	2456	3		N	-0-					-0-
06	2640	X	2040	-0-	-600	-0-	2040	3		N	-0-					-0-
07	2604	X	2055	-0-	-549	-0-	2055	3		N	-0-					-0-
08	2449	N	2115	-0-	-334	-0-	2115	3		N	-0-					-0-
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3		N	-0-					-0-
10	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1950	3		N	-0-					-0-

CGU 5		WELL #: 15		RRCID -> 248288		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620								
05	3100	N	2138	-0-	-962	1532	2138	3		N	-0-					-0-
06	3000	N	2081	-0-	-919	613	2081	3		N	-0-					-0-
07	2571	N	1958	-0-	-613	-0-	1958	3		N	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-					-0-
09	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	2009	3		N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3		N	-0-					-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 7		RRCID -> 249355		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355								
05	3100	N	2098	-0-	-1002	694	2062	3	36	9	N	33	26	1		31
06	2596	N	1902	-0-	-694	-0-	1893	3		9	9	N	8			39
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2098	3		12	9	N	11			50
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2240	3		1	9	N	1	31	1	20
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2164	3		44	9	N	40	29	1	31
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3				N	-0-			31

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 250061		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 3		RRCID -> 250281		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542								
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	211	3	7	9	Y	6	4	1		8
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	152	3		6	9	Y	5			13
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	3		6	9	Y	5			18
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	3		3	9	Y	3	14	1	7
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	238	3		8	9	Y	7			14
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	224	3		7	9	Y	6			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
COTTLE-REEVES UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	250320	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	8576 - 9255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		16	RRCID ->	250718	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	9647	PERF.	8780 - 9632	
05		4185 X	4064	-0-	-121	-0-	4064 3		N	-0-			-0-
06		4050 X	3203	-0-	-847	-0-	3203 3		N	-0-			-0-
07		4185 X	4013	-0-	-172	-0-	4013 3		N	-0-			-0-
08		4154 X	3309	-0-	-845	-0-	3309 3		N	-0-			-0-
09		3930 X	2758	-0-	-1172	-0-	2758 3		N	-0-			-0-
10		4061 X	3920	-0-	-141	-0-	3920 3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	250844	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8278 - 9264	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		18	RRCID ->	251253	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	8952 - 9558	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		12	RRCID ->	251503	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8500 - 9568	
05		1860 N	1585	-0-	-275	-0-	1585 3		N	-0-			-0-
06		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		N	-0-			-0-
07		1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803 3		N	-0-			-0-
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3		N	-0-			-0-
09		1800 N	1713	-0-	-87	-0-	1713 3		N	-0-			-0-
10		1798 N	1714	-0-	-84	-0-	1714 3		N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		23	RRCID ->	251584	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8644 - 9330	
05		13002 X	13002	-0-	-0-	-0-	13002 3		N	-0-			-0-
06		10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	10629 3		N	-0-			-0-
07		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9147 3		N	-0-			-0-
08		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7837 3		N	-0-			-0-
09		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816 3		N	-0-			-0-
10		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476 3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		14	RRCID ->	251587	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	9493	PERF.	8636 - 9550	
05		3100 N	3230	-0-	130	130	3230 3		N	-0-			-0-
06		976 N	846	-0-	-130	-0-	846 3		N	-0-			-0-
07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-			-0-
08		893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-			-0-
09		879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-
10		913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 31		WELL #: 14		RRCID -> 251588		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	2411	-0-	-689	3850	2411 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2154	-0-	-846	3004	2154 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2572	-0-	-528	2476	2572 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	2360	-0-	-740	1736	2360 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	2039	-0-	-961	775	2039 3	N	-0-		-0-
10	2924 N	2149	-0-	-775	-0-	2149 3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 23		RRCID -> 251589		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610		
05	3472 X	3296	-0-	-176	-0-	3296 3	N	-0-		-0-
06	3360 X	3123	-0-	-237	-0-	3123 3	N	-0-		-0-
07	3472 X	3241	-0-	-231	-0-	3241 3	N	-0-		-0-
08	3472 X	2988	-0-	-484	-0-	2988 3	N	-0-		-0-
09	3180 X	2609	-0-	-571	-0-	2609 3	N	-0-		-0-
10	3286 X	2318	-0-	-968	-0-	2318 3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 12		RRCID -> 251595		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793		
05	465 N	243	-0-	-222	-0-	243 3	N	-0-		-0-
06	570 N	161	-0-	-409	-0-	161 3	N	-0-		-0-
07	465 N	318	-0-	-147	-0-	318 3	N	-0-		-0-
08	248 N	176	-0-	-72	-0-	176 3	N	-0-		-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
10	310 N	161	-0-	-149	-0-	161 3	N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251775		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022		
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3	N	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-		-0-
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3	N	-0-		-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 19		RRCID -> 252809		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672		
05	1699 N	954	-0-	-745	-0-	954 3	N	-0-		-0-
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3668	-0-	568	568	3668 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	3504	-0-	404	972	3504 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	2892	-0-	-108	864	2892 3	N	-0-		-0-
10	4116 X	3252	-0-	-864	-0-	3252 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 20		RRCID -> 252827		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540		
05	3875 X	3516	-0-	-359	-0-	3516 3	N	-0-		-0-
06	3390 X	3372	-0-	-18	-0-	3372 3	N	-0-		-0-
07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 3	N	-0-		-0-
08	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 3	N	-0-		-0-
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 3	N	-0-		-0-
10	4278 X	3728	-0-	-550	-0-	3728 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 22		RRCID -> 252828		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164		
05	3906 X	2435	-0-	-1471	-0-	2435 3	N	-0-		-0-
06	2880 X	2218	-0-	-662	-0-	2218 3	N	-0-		-0-
07	2976 X	2256	-0-	-720	-0-	2256 3	N	-0-		-0-
08	2480 X	2186	-0-	-294	-0-	2186 3	N	-0-		-0-
09	2370 X	1960	-0-	-410	-0-	1960 3	N	-0-		-0-
10	2449 X	2133	-0-	-316	-0-	2133 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 4		WELL #: 13		RRCID -> 252830		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 8570 - 9274	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
07	961 N	63	-0-	-898	-0-	63 3		N	-0-		-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 253376		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8900 - 11600	
05	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5155 3	46 9 Y	42	50 1		29
06	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4887 3	40 9 Y	36	16 1		49
07	4650 X	2213	-0-	-2437	-0-	2195 3	18 9 Y	16	51 1		14
08	5301 X	4941	-0-	-360	-0-	4907 3	34 9 Y	31	13 1		32
09	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5553 3	45 9 Y	41	33 1		40
10	5208 X	4596	-0-	-612	-0-	4545 3	51 9 Y	46	40 1		46

CGU 8		WELL #: 14		RRCID -> 253476		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 8572 - 9466	
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 3		N	-0-		-0-
06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 3		N	-0-		-0-
07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 3		N	-0-		-0-
08	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 3		N	-0-		-0-
09	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 3		N	-0-		-0-
10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354 3		N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 12		RRCID -> 253534		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8700 - 9369	
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-		-0-
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-		-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-		-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-
09	480 N	433	-0-	-47	-0-	433 3		N	-0-		-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 5H		RRCID -> 253788		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9674 - 11223	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254411		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8848 - 9898	
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	94 3	2 9 Y	2	1 1		1
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-	1 1	-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	433 3	2 9 Y	2	1 1		1
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 3	1 9 Y	1	2 1		-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	418 3	3 9 Y	3	1 1		2
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	635 3	4 9 Y	4	5 1		1

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 254415		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8540 - 9144	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 7		WELL #: 15		RRCID -> 254553		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2449 N	513	-0-	-1936	-0-	513 3	N	-0-		-0-
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3	N	-0-		-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-		-0-
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3	N	-0-		-0-
09	2220 N	797	-0-	-1423	-0-	797 3	N	-0-		-0-
10	806 N	451	-0-	-355	-0-	451 3	N	-0-		-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 11		RRCID -> 254642		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254650		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852		
05	2072 N	1797	-0-	-275	-0-	1774 3	23 9 Y	21	14 1	11
06	1830 N	1611	-0-	-219	-0-	1603 3	8 9 Y	7	13 1	5
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1692 3	11 9 Y	10	9 1	6
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1821 3	13 9 Y	12	13 1	5
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1795 3	17 9 Y	15	9 1	11
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1934 3	13 9 Y	12	19 1	4

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 254688		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484		
05	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1189 3		N	-0-	-0-
06	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	1134 3		N	-0-	-0-
07	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092 3		N	-0-	-0-
08	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	1019 3		N	-0-	-0-
09	1140 N	994	-0-	-146	-0-	994 3		N	-0-	-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		N	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 21		RRCID -> 254868		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721		
05	2635 X	2115	-0-	-520	-0-	2115 3		N	-0-	-0-
06	2550 X	1914	-0-	-636	-0-	1914 3		N	-0-	-0-
07	2635 X	1976	-0-	-659	-0-	1976 3		N	-0-	-0-
08	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	2030 3		N	-0-	-0-
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		N	-0-	-0-
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3		N	-0-	-0-

CGU 36		WELL #: 7		RRCID -> 254873		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514		
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 3	1 9 Y	1		1
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109 3	2 9 Y	2	2 1	1
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 3	1 9 Y	1		2
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	94 3	1 9 Y	1	2 1	1
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	78 3	1 9 Y	1	1 1	1
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 20		RRCID -> 254941		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564		
05	3162 X	2375	-0-	-787	-0-	2375 3		N	-0-	-0-
06	3060 X	2184	-0-	-876	-0-	2184 3		N	-0-	-0-
07	3100 X	2278	-0-	-822	-0-	2278 3		N	-0-	-0-
08	2976 X	1991	-0-	-985	-0-	1991 3		N	-0-	-0-
09	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 3		N	-0-	-0-
10	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	255042	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	9182 - 9356
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05	3100 N	3110	-0-	10	7205	3110	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3062	-0-	62	7267	3062	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3173	-0-	73	7340	3173	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3196	-0-	96	7436	3196	3	N	-0-			-0-
09	10439 X	3003	-0-	-7436	-0-	3003	3	N	-0-			-0-
10	3069 X	2917	-0-	-152	-0-	2917	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		18	RRCID ->	255043	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8789 - 9704
05	3596 X	3048	-0-	-548	-0-	3048	3	N	-0-			-0-
06	3480 X	2807	-0-	-673	-0-	2807	3	N	-0-			-0-
07	3441 X	3122	-0-	-319	-0-	3122	3	N	-0-			-0-
08	3286 X	2893	-0-	-393	-0-	2893	3	N	-0-			-0-
09	3000 X	2658	-0-	-342	-0-	2658	3	N	-0-			-0-
10	3131 X	2635	-0-	-496	-0-	2635	3	N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		23	RRCID ->	255087	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	8636 - 9695
05	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3	N	-0-			-0-
06	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3	N	-0-			-0-
07	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3	N	-0-			-0-
08	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3	N	-0-			-0-
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3	N	-0-			-0-
10	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3	N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #:		22	RRCID ->	255346	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	8766 - 9741
05	4309 X	3016	-0-	-1293	-0-	3016	3	N	-0-			-0-
06	4170 X	3513	-0-	-657	-0-	3513	3	N	-0-			-0-
07	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3	N	-0-			-0-
08	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3	N	-0-			-0-
09	3510 X	2270	-0-	-1240	-0-	2270	3	N	-0-			-0-
10	4154 X	3490	-0-	-664	-0-	3490	3	N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		17	RRCID ->	255368	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	8602 - 9624
05	2170 X	2064	-0-	-106	-0-	2064	3	N	-0-			-0-
06	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
07	2170 X	1918	-0-	-252	-0-	1918	3	N	-0-			-0-
08	2170 X	1782	-0-	-388	-0-	1782	3	N	-0-			-0-
09	2100 X	1565	-0-	-535	-0-	1565	3	N	-0-			-0-
10	2077 X	1925	-0-	-152	-0-	1925	3	N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #:		20	RRCID ->	255369	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	8960 - 9708
05	2635 X	1780	-0-	-855	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
06	2970 X	1070	-0-	-1900	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
07	3069 X	909	-0-	-2160	-0-	909	3	N	-0-			-0-
08	1767 N	822	-0-	-945	-0-	822	3	N	-0-			-0-
09	1080 N	775	-0-	-305	-0-	775	3	N	-0-			-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		20	RRCID ->	255417	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	8686 - 9630
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 255441		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4092 X	2035	-0-	-2057	-0-	2035	3	N	-0-	-0-	
06	3960 X	2085	-0-	-1875	-0-	2085	3	N	-0-	-0-	
07	4092 X	2528	-0-	-1564	-0-	2528	3	N	-0-	-0-	
08	4092 X	2470	-0-	-1622	-0-	2470	3	N	-0-	-0-	
09	3960 X	2223	-0-	-1737	-0-	2223	3	N	-0-	-0-	
10	2542 X	1854	-0-	-688	-0-	1854	3	N	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #: 25		RRCID -> 255854		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506			
05	6324 X	5837	-0-	-487	-0-	5837	3	N	-0-	-0-	
06	6000 X	5020	-0-	-980	-0-	5020	3	N	-0-	-0-	
07	6200 X	4104	-0-	-2096	-0-	4104	3	N	-0-	-0-	
08	6169 X	4141	-0-	-2028	-0-	4141	3	N	-0-	-0-	
09	5640 X	3381	-0-	-2259	-0-	3381	3	N	-0-	-0-	
10	5828 X	4143	-0-	-1685	-0-	4143	3	N	-0-	-0-	

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 255860		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591			
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 5H		RRCID -> 255863		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497			
05	8804 X	7906	-0-	-898	-0-	7892	3	14 9 Y	13	56 1	9
06	8610 X	3160	-0-	-5450	-0-	3135	3	25 9 Y	23	5 1	27
07	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9159	3	69 9 Y	63	33 1	57
08	8804 X	8459	-0-	-345	-0-	8398	3	61 9 Y	55	56 1	56
09	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8163	3	65 9 Y	59	57 1	58
10	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9175	3	102 9 Y	93	58 1	93

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256075		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288			
05	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3	N	-0-	-0-	
06	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3	N	-0-	-0-	
07	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-	-0-	
08	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	-0-	-0-	
09	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3	N	-0-	-0-	
10	1829 X	1681	-0-	-148	-0-	1681	3	N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 23		RRCID -> 256334		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616			
05	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3	N	-0-	-0-	
07	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1147	3	N	-0-	-0-	
08	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	3	N	-0-	-0-	
09	1260 N	954	-0-	-306	-0-	954	3	N	-0-	-0-	
10	1147 N	976	-0-	-171	-0-	976	3	N	-0-	-0-	

CGU 14		WELL #: 22		RRCID -> 256387		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524			
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 9		WELL #: 13		RRCID -> 256395		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8514 - 9294	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	372 N	262	-0-	-110	-0-	262 3		N	-0-		-0-
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	246 3		N	-0-		-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-		-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		N	-0-		-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 256402		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 9864 - 11427	
05	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5444 3	47 9	Y	43	47 1	30
06	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4678 3	40 9	Y	36	17 1	49
07	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5211 3	40 9	Y	36	52 1	33
08	5487 X	5031	-0-	-456	-0-	4995 3	36 9	Y	33	32 1	34
09	5310 X	4584	-0-	-726	-0-	4580 3	4 9	Y	4	34 1	4
10	5487 X	987	-0-	-4500	-0-	972 3	15 9	Y	14	4 1	14

CGU 18		WELL #: 24		RRCID -> 256511		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8556 - 9632	
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		N	-0-		-0-
06	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1705 3		N	-0-		-0-
07	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726 3		N	-0-		-0-
08	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	1820 3		N	-0-		-0-
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3		N	-0-		-0-
10	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1714 3		N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 23		RRCID -> 256609		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8491 - 9404	
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 3		N	-0-		-0-
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 3		N	-0-		-0-
07	3968 X	3653	-0-	-315	-0-	3653 3		N	-0-		-0-
08	3968 X	3301	-0-	-667	-0-	3301 3		N	-0-		-0-
09	3840 X	2638	-0-	-1202	-0-	2638 3		N	-0-		-0-
10	3658 X	3583	-0-	-75	-0-	3583 3		N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 17		RRCID -> 256709		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9774		PERF. 8413 - 9594	
05	3968 X	3795	-0-	-173	-0-	3795 3		N	-0-		-0-
06	3840 X	2669	-0-	-1171	-0-	2669 3		N	-0-		-0-
07	3968 X	3350	-0-	-618	-0-	3350 3		N	-0-		-0-
08	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997 3		N	-0-		-0-
09	3840 X	3599	-0-	-241	-0-	3599 3		N	-0-		-0-
10	3782 X	3625	-0-	-157	-0-	3625 3		N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 18		RRCID -> 256870		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 9247		PERF. 8498 - 9694	
05	3100 N	2201	-0-	-899	-0-	1983	2201 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	1967	-0-	-1033	-0-	950	1967 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2259	-0-	-841	-0-	109	2259 3	N	-0-		-0-
08	2534 N	2425	-0-	-109	-0-		2425 3	N	-0-		-0-
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-		2435 3	N	-0-		-0-
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-		2469 3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256911		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8997 - 10044	
05	1364 X	1116	-0-	-248	-0-	1102 3	14 9	Y	13	9 1	7
06	1320 X	755	-0-	-565	-0-	752 3	3 9	Y	3	8 1	2
07	1364 X	838	-0-	-526	-0-	832 3	6 9	Y	5	4 1	3
08	1116 N	667	-0-	-449	-0-	661 3	6 9	Y	5	6 1	2
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	977 3	9 9	Y	8	4 1	6
10	837 N	625	-0-	-212	-0-	622 3	3 9	Y	3	8 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 12		WELL #: 17		RRCID -> 256918		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 8568 - 9669	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	3100	N	2013	-0-	-1087	893	2013 3	N	-0-		-0-
06	2724	N	1831	-0-	-893	-0-	1831 3	N	-0-		-0-
07	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872 3	N	-0-		-0-
08	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1745 3	N	-0-		-0-
09	1830	N	1403	-0-	-427	-0-	1403 3	N	-0-		-0-
10	1860	N	1087	-0-	-773	-0-	1087 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 19		RRCID -> 257265		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 10997		PERF. 8632 - 9558	
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 3	N	-0-		-0-
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 3	N	-0-		-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3	N	-0-		-0-
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 3	N	-0-		-0-
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 3	N	-0-		-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 3	N	-0-		-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257272		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9190 - 9200	
05	558	X	310	-0-	-248	-0-	310 3	N	-0-		-0-
06	540	X	355	-0-	-185	-0-	355 3	N	-0-		-0-
07	558	X	346	-0-	-212	-0-	346 3	N	-0-		-0-
08	310	N	40	-0-	-270	-0-	40 3	N	-0-		-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
10	341	N	191	-0-	-150	-0-	191 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 21		RRCID -> 257375		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 9846		PERF. 8748 - 9636	
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3	N	-0-		-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3	N	-0-		-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3	N	-0-		-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3	N	-0-		-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3	N	-0-		-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3	N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257412		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 9349		PERF. 9667 - 11417	
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-		-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35 3	Y	-0-		-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76 3	1 9 Y	1		1
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 19		RRCID -> 257414		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9817		PERF. 8520 - 9708	
05	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838 3	N	-0-		-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3	N	-0-		-0-
07	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
08	1829	N	1014	-0-	-815	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
09	1710	N	1456	-0-	-254	-0-	1456 3	N	-0-		-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 14		RRCID -> 257416		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8761 - 9775	
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 3	N	-0-		-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3	N	-0-		-0-
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 3	N	-0-		-0-
08	3441	X	2770	-0-	-671	-0-	2770 3	N	-0-		-0-
09	3330	X	2899	-0-	-431	-0-	2899 3	N	-0-		-0-
10	3441	X	2468	-0-	-973	-0-	2468 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 11		WELL #: 22		RRCID -> 257420		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9689		PERF. 8434 - 9518		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1922 X	1468	-0-	-454	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
06	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3	N	-0-			-0-
07	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3	N	-0-			-0-
08	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3	N	-0-			-0-
09	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3	N	-0-			-0-
10	1922 X	1503	-0-	-419	-0-	1503	3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 25		RRCID -> 257574		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 9876		PERF. 8662 - 9678		
05	3875 X	3814	-0-	-61	-0-	3814	3	N	-0-			-0-
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3	N	-0-			-0-
07	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3	N	-0-			-0-
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3	N	-0-			-0-
09	3960 X	3846	-0-	-114	-0-	3846	3	N	-0-			-0-
10	4402 X	4321	-0-	-81	-0-	4321	3	N	-0-			-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 257816		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 9505 - 12934		
05	7874 X	7471	-0-	-403	-0-	7471	3	N	-0-			-0-
06	7620 X	6972	-0-	-648	-0-	6972	3	N	-0-			-0-
07	7874 X	7180	-0-	-694	-0-	7180	3	N	-0-			-0-
08	7657 X	7148	-0-	-509	-0-	7148	3	N	-0-			-0-
09	7230 X	6953	-0-	-277	-0-	6953	3	N	-0-			-0-
10	7471 X	7081	-0-	-390	-0-	7081	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 17		RRCID -> 257851		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 8456 - 9685		
05	4681 X	4165	-0-	-516	-0-	4165	3	N	-0-			-0-
06	4530 X	4066	-0-	-464	-0-	4066	3	N	-0-			-0-
07	4433 X	4272	-0-	-161	-0-	4272	3	N	-0-			-0-
08	4216 X	4187	-0-	-29	-0-	4187	3	N	-0-			-0-
09	4080 X	3966	-0-	-114	-0-	3966	3	N	-0-			-0-
10	4278 X	4155	-0-	-123	-0-	4155	3	N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 21R		RRCID -> 259249		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 8961 - 9926		
05	3100 N	3108	-0-	8	22	3108	3	N	-0-			-0-
06	2553 N	2531	-0-	-22	-0-	2531	3	N	-0-			-0-
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3	N	-0-			-0-
08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3	N	-0-			-0-
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	N	-0-			-0-
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3	N	-0-			-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259564		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9536 - 11436		
05	3131 X	1540	-0-	-1591	-0-	1540	3	N	-0-			-0-
06	3840 X	1073	-0-	-2767	-0-	1073	3	N	-0-			-0-
07	3968 X	407	-0-	-3561	-0-	407	3	N	-0-			-0-
08	3968 X	493	-0-	-3475	-0-	493	3	N	-0-			-0-
09	2700 X	459	-0-	-2241	-0-	459	3	N	-0-			-0-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 20		RRCID -> 259659		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8572 - 9780		
05	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3	N	-0-			-0-
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3	N	-0-			-0-
07	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3	N	-0-			-0-
08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3	N	-0-			-0-
09	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3	N	-0-			-0-
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 8		WELL #: 21		RRCID -> 259662		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 22		RRCID -> 259749		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700						
05	3100	N	3077	-0-	-23	570	3077	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	3376	-0-	376	946	3376	3		N	-0-			-0-
07	4148	X	3202	-0-	-946	-0-	3202	3		N	-0-			-0-
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3		N	-0-			-0-
10	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3		N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 14		RRCID -> 260799		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628						
05	3844	X	2583	-0-	-1261	-0-	2583	3		N	-0-			-0-
06	3690	X	2659	-0-	-1031	-0-	2659	3		N	-0-			-0-
07	3782	X	3001	-0-	-781	-0-	3001	3		N	-0-			-0-
08	2573	X	2492	-0-	-81	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
09	2670	X	2350	-0-	-320	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
10	3007	X	2255	-0-	-752	-0-	2255	3		N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 18		RRCID -> 260800		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814						
05	3379	X	3211	-0-	-168	-0-	3211	3		N	-0-			-0-
06	3270	X	3130	-0-	-140	-0-	3130	3		N	-0-			-0-
07	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	3257	3		N	-0-			-0-
08	3224	X	3205	-0-	-19	-0-	3205	3		N	-0-			-0-
09	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	3022	3		N	-0-			-0-
10	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	3169	3		N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 18		RRCID -> 260833		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620						
05	2264	N	2213	-0-	-51	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 260951		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256						
05	4123	X	3588	-0-	-535	-0-	3588	3		N	-0-			-0-
06	3990	X	1931	-0-	-2059	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3		N	-0-			-0-
08	3999	X	3928	-0-	-71	-0-	3928	3		N	-0-			-0-
09	3840	X	3241	-0-	-599	-0-	3241	3		N	-0-			-0-
10	4216	X	3429	-0-	-787	-0-	3429	3		N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 17		RRCID -> 261478		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832						
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3		N	-0-			-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3		N	-0-			-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3		N	-0-			-0-
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3		N	-0-			-0-
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990														
BORDERS, E GU 1			WELL #: 6H		RRCID -> 263829			COMPL. DATE 01/22/2011			TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CGU 21			WELL #: 24		RRCID -> 263843			COMPL. DATE 06/22/2011			TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786						
05		4278 X	2731	-0-	-1547	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
06		3840 X	2561	-0-	-1279	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
07		3968 X	3844	-0-	-124	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
08		3658 X	3499	-0-	-159	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
09		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
10		3844 X	3234	-0-	-610	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 263847			COMPL. DATE 07/24/2011			TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920						
05		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2894	3	35	9	Y	32	21	1			17
06		3210 X	2016	-0-	-1194	-0-	2005	3	11	9	Y	10	21	1			6
07		3317 X	2080	-0-	-1237	-0-	2067	3	13	9	Y	12	11	1			7
08		3224 X	2343	-0-	-881	-0-	2325	3	18	9	Y	16	17	1			6
09		2820 X	2182	-0-	-638	-0-	2161	3	21	9	Y	19	12	1			13
10		2914 X	1753	-0-	-1161	-0-	1741	3	12	9	Y	11	21	1			3

CGU 33			WELL #: 14		RRCID -> 263855			COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566						
05		3100 N	2096	-0-	-1004	-0-	1845	2096	3		N	-0-					-0-
06		3000 N	1607	-0-	-1393	-0-	1607	452	3		N	-0-					-0-
07		2263 N	1570	-0-	-693	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
08		2108 N	1637	-0-	-471	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
09		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 263945			COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765						
05		6386 X	6358	-0-	-28	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
06		7020 X	6018	-0-	-1002	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
07		7254 X	6085	-0-	-1169	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
08		7254 X	3720	-0-	-3534	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
09		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
10		6355 X	6313	-0-	-42	-0-	6313	3			N	-0-					-0-

CGU 4			WELL #: 17		RRCID -> 263948			COMPL. DATE 07/20/2011			TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712						
05		2728 X	2526	-0-	-202	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
06		2640 X	2312	-0-	-328	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07		2728 X	2150	-0-	-578	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
08		2511 N	2280	-0-	-231	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09		2310 N	2160	-0-	-150	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
10		2139 N	2044	-0-	-95	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 263949			COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461						
05		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
06		3930 X	3899	-0-	-31	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
07		4061 X	3921	-0-	-140	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
08		4061 X	3777	-0-	-284	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
09		3900 X	3629	-0-	-271	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
10		4030 X	3591	-0-	-439	-0-	3591	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
S. GARY		WELL #: 3H		RRCID -> 263965		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	3503 X	3352	-0-	-151	-0-	3214	3	138	9	125	143	86
06	3420 X	3204	-0-	-216	-0-	3079	3	125	9	114	49	151
07	3534 X	2965	-0-	-569	-0-	2849	3	116	9	105	161	95
08	3534 X	2920	-0-	-614	-0-	2811	3	109	9	99	93	101
09	3330 X	3126	-0-	-204	-0-	3007	3	119	9	108	102	107
10	3348 X	3070	-0-	-278	-0-	3055	3	15	9	14	107	14

S. GARY		WELL #: 4H		RRCID -> 264512		COMPL. DATE 08/25/2022		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9730 - 12457				
05	14B2 EXT	10329	-0-	10329	135527	10329	3		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	12225	-0-	12225	147752	12225	3		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	12198	-0-	12198	159950	12198	3		N	-0-		-0-
08	171336 X	11386	-0-	-159950	-0-	11386	3		N	-0-		-0-
09	36840 X	10617	-0-	-26223	-0-	10617	3		N	-0-		-0-
10	38068 X	10795	-0-	-27273	-0-	10795	3		N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264757		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125				
05	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	3		N	-0-		-0-
06	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	3		N	-0-		-0-
07	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3		N	-0-		-0-
08	9145 X	8024	-0-	-1121	-0-	8024	3		N	-0-		-0-
09	8850 X	7429	-0-	-1421	-0-	7429	3		N	-0-		-0-
10	9145 X	8511	-0-	-634	-0-	8511	3		N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 20		RRCID -> 265192		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610				
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-		-0-
06	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-		-0-
09	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3		N	-0-		-0-
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 23		RRCID -> 265534		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636				
05	2852 X	2026	-0-	-826	-0-	2026	3		N	-0-		-0-
06	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3		N	-0-		-0-
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3		N	-0-		-0-
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3		N	-0-		-0-
09	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3		N	-0-		-0-
10	3689 X	3018	-0-	-671	-0-	3018	3		N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 21		RRCID -> 265545		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644				
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-		-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-		-0-
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-		-0-
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-		-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-		-0-
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 15		RRCID -> 265557		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604				
05	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-		-0-
06	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-		-0-
07	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3		N	-0-		-0-
08	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3		N	-0-		-0-
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3		N	-0-		-0-
10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 265938	COMPL. DATE 03/26/2011	TOTAL DEPTH 9461	PERF.10022 - 11882							
05	6789 X	6737	-0-	-52	-0-	6678	3	59	9	Y	54	61	1	37
06	6570 X	6196	-0-	-374	-0-	6145	3	51	9	Y	46	21	1	62
07	6696 X	6429	-0-	-267	-0-	6381	3	48	9	Y	44	66	1	40
08	6727 X	6365	-0-	-362	-0-	6320	3	45	9	Y	41	39	1	42
09	6510 X	6076	-0-	-434	-0-	6028	3	48	9	Y	44	43	1	43
10	6727 X	6370	-0-	-357	-0-	6300	3	70	9	Y	64	43	1	64

FROST GILLASPY		WELL #: 10H		RRCID -> 265974	COMPL. DATE 03/06/2012	TOTAL DEPTH 9306	PERF. 9968 - 11611							
05	7316 X	5923	-0-	-1393	-0-	5831	3	92	9	N	84	80	1	79
06	7020 X	6971	-0-	-49	-0-	6941	3	30	9	N	27			106
07	7254 X	7003	-0-	-251	-0-	6997	3	6	9	N	5			111
08	7130 X	6927	-0-	-203	-0-	6925	3	2	9	N	2	69	1	44
09	6960 X	6773	-0-	-187	-0-	6634	3	139	9	N	126	74	1	96
10	7192 X	6746	-0-	-446	-0-	6746	3			N	-0-			96

LATHAM, H.L.		WELL #: 5H		RRCID -> 266829	COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL DEPTH 9373	PERF. 9880 - 11434							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	N	3			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	3	1	-0-

LATHAM, H.L.		WELL #: 6H		RRCID -> 266965	COMPL. DATE 04/22/2012	TOTAL DEPTH 9396	PERF. 9665 - 11368							
05	4061 X	3797	-0-	-264	-0-	3764	3	33	9	Y	30	26	1	21
06	3930 X	3158	-0-	-772	-0-	3132	3	26	9	Y	24	12	1	33
07	3503 X	3131	-0-	-372	-0-	3108	3	23	9	Y	21	35	1	19
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3549	3	25	9	Y	23	19	1	23
09	3210 X	2474	-0-	-736	-0-	2474	3			Y	-0-	23	1	-0-
10	3317 X	2626	-0-	-691	-0-	2594	3	32	9	Y	29			29

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 267126	COMPL. DATE 08/17/2012	TOTAL DEPTH 8755	PERF. 9122 - 10007							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 267418	COMPL. DATE 06/20/2012	TOTAL DEPTH 9838	PERF. 9720 - 13792							
05	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	8932	3	76	9	Y	69	91	1	45
06	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	7497	3	28	9	Y	25			70
07	7564 X	2638	-0-	-4926	-0-	2608	3	30	9	Y	27	79	1	18
08	9021 X	4330	-0-	-4691	-0-	4329	3	1	9	Y	1			19
09	8730 X	6066	-0-	-2664	-0-	6062	3	4	9	Y	4			23
10	9021 X	7712	-0-	-1309	-0-	7695	3	17	9	Y	15			38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
								CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
05		6324 X	6203	-0-	-121	-0-		6150 3	53 9	Y		48	71 1	31
06		6120 X	5444	-0-	-676	-0-		5424 3	20 9	Y		18		49
07		6200 X	5871	-0-	-329	-0-		5820 3	51 9	Y		46	64 1	31
08		6200 X	4388	-0-	-1812	-0-		4387 3	1 9	Y		1		32
09		6000 X	4183	-0-	-1817	-0-		4181 3	2 9	Y		2		34
10		6200 X	5486	-0-	-714	-0-		5474 3	12 9	Y		11		45

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713														
05		28427 X	23783	-0-	-4644	-0-		23783 3		N		-0-		-0-
06		26550 X	23124	-0-	-3426	-0-		23124 3		N		-0-		-0-
07		25916 X	22965	-0-	-2951	-0-		22965 3		N		-0-		-0-
08		25327 X	22179	-0-	-3148	-0-		22179 3		N		-0-		-0-
09		24030 X	21353	-0-	-2677	-0-		21353 3		N		-0-		-0-
10		23901 X	20227	-0-	-3674	-0-		20227 3		N		-0-		-0-

URSUS OIL AND GAS 879300														
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610														
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3		N		-0-		121
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 3		N		-0-		121
07		124 N	120	-0-	-4	-0-		120 3		N		-0-		121
08		124 N	100	-0-	-24	-0-		100 3		N		-0-		121
09		270 N	125	-0-	-145	-0-		125 3		N		-0-		121
10		124 N	120	-0-	-4	-0-		120 3		N		-0-		121

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708														
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-		50 3	4 9	N		4		108
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N		-0-		108
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3		N		-0-		108
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N		-0-		108
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3		N		-0-		108
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N		-0-		108

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
06		90 N	75	-0-	-15	-0-		75 3		N		-0-		-0-
07		93 N	60	-0-	-33	-0-		60 3		N		-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
09		90 N	60	-0-	-30	-0-		60 3		N		-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N		-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824														
05		1054 N	859	-0-	-195	-0-		840 2	19 9	Y		17		52
06		960 N	628	-0-	-332	-0-		610 2	18 9	Y		16	48 1	20
07		837 N	545	-0-	-292	-0-		538 2	7 9	Y		6		26
08		868 N	672	-0-	-196	-0-		658 2	14 9	Y		13		39
09		630 N	342	-0-	-288	-0-		339 2	3 9	Y		3		42
10		558 N	210	-0-	-348	-0-		207 2	3 9	Y		3	40 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCIA OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
STERRETT UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 083239			COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

WILSON, HAROLD			WELL #:		3	RRCID -> 139009			COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391						
05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2144	2	37	9	Y	34	30	1			37
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1812	2	44	9	Y	40	33	1	10	8	34
07		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1921	2	34	9	Y	31	29	1			36
08		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2011	2	28	9	Y	25	31	1			30
09		1590 N	1261	-0-	-329	-0-	1253	2	8	9	Y	7	32	1			5
10		1643 N	1448	-0-	-195	-0-	1419	2	29	9	Y	26					31

DANIELS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 141797			COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828						
05		2511 N	1298	-0-	-1213	-0-	28	1	1263	2	Y	6					41
06		2430 N	2003	-0-	-427	-0-	58	1	1945	2	Y	-0-					41
07		2139 N	1991	-0-	-148	-0-	66	1	1915	2	Y	9					50
08		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	10	9	61	1	Y	3					53
09		2010 N	1326	-0-	-684	-0-	3	9	42	1	Y	5					58
10		1984 N	1079	-0-	-905	-0-	6	9	32	1	Y	-0-					58

DANIELS GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 145281			COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860						
05		2015 N	1099	-0-	-916	-0-	23	1	1070	2	Y	5					26
06		1620 N	1133	-0-	-487	-0-	6	9	33	1	Y	-0-					26
07		1271 N	1206	-0-	-65	-0-	40	1	1160	2	Y	5					31
08		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	6	9	29	1	Y	1					32
09		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1	9	49	1	Y	5					37
10		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	6	9	65	1	Y	-0-					37

DANIELS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 146007			COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163400		COMPL. DATE 04/17/1997			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	9 1	402 2	Y	2		9
06	420 N	323	-0-	-97	-0-	2 9					
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	9 1	314 2	Y	-0-		9
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	14 1	412 2	Y	2		11
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	2 9					
10	434 N	346	-0-	-88	-0-	11 1	374 2	Y	1		12
						1 9					
						11 1	326 2	Y	1		13
						1 9					
						10 1	336 2	Y	-0-		13

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167152		COMPL. DATE 11/20/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILSON, HAROLD		WELL #: 4		RRCID -> 173417		COMPL. DATE 04/25/1999			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923		
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1962 2	34 9	Y	31	30 1	34
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1772 2	32 9	Y	29	30 1	33
07	2046 N	614	-0-	-1432	-0-	603 2	11 9	Y	10	28 1	15
08	1984 N	1878	-0-	-106	-0-	1853 2	25 9	Y	23	13 1	25
09	1800 N	1568	-0-	-232	-0-	1558 2	10 9	Y	9	27 1	7
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1811 2	36 9	Y	33		40

WILSON, HAROLD		WELL #: 5		RRCID -> 173776		COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964		
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2612 2	46 9	Y	42	42 1	44
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2543 2	47 9	Y	43	40 1	47
07	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2721 2	50 9	Y	45	42 1	50
08	2480 N	2083	-0-	-397	-0-	2055 2	28 9	Y	25	45 1	30
09	2400 N	1941	-0-	-459	-0-	1930 2	11 9	Y	10	33 1	7
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2459 2	48 9	Y	44		51

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179357		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866		
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2298 2	51 9	Y	46		136
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2130 2	59 9	Y	54	125 1	65
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2264 2	25 9	Y	23		88
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2226 2	46 9	Y	42		130
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2192 2	21 9	Y	19		149
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1986 2	33 9	Y	30	144 1	35

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 179782		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951		
05	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	1758 2	31 9	Y	28	32 1	31
06	1740 N	1682	-0-	-58	-0-	1652 2	30 9	Y	27	27 1	31
07	1860 N	1757	-0-	-103	-0-	1726 2	31 9	Y	28	26 1	33
08	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1771 2	24 9	Y	22	28 1	27
09	1680 N	1511	-0-	-169	-0-	1502 2	9 9	Y	8	29 1	6
10	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	1617 2	32 9	Y	29		35

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WILSON, HAROLD		WELL #: 6		RRCID -> 180493		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	1147 N	670	-0-	-477	-0-	658 2	12 9	Y	11	16 1	12
06	1110 N	605	-0-	-505	-0-	594 2	11 9	Y	10	11 1	11
07	992 N	610	-0-	-382	-0-	599 2	11 9	Y	10	9 1	12
08	682 N	437	-0-	-245	-0-	431 2	6 9	Y	5	10 1	7
09	600 N	507	-0-	-93	-0-	504 2	3 9	Y	3	8 1	2
10	620 N	496	-0-	-124	-0-	486 2	10 9	Y	9		11

WILSON, HAROLD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180981		COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992			
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1946 2	34 9	Y	31	26 1	33
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1775 2	32 9	Y	29	29 1	33
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1894 2	34 9	Y	31	28 1	36
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1966 2	26 9	Y	24	31 1	29
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1713 2	11 9	Y	10	31 1	8
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1723 2	34 9	Y	31		39

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 6		RRCID -> 183664		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STERRETT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050	
05	1178 N	841	-0-	-337	-0-	12 1	812 2	Y	15	17 1	4
06	1020 N	975	-0-	-45	-0-	17 9	931 2	Y	19	15 1	8
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	23 1	1147 2	Y	18	22 1	4
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	21 9	1127 2	Y	19	18 1	5
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	29 1	1101 2	Y	20	18 1	7
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	20 9	1207 2	Y	23	26 1	4
						27 1					
						21 9					
						22 9					
						25 9					

STERRETT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202052		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STERRETT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203063		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167															
STERRETT		WELL #: 8		RRCID -> 207793		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
05	2046 N	1637	-0-	-409	-0-	24	1	1576	2	Y	34	37 1	8				
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	37	9	2067	2	Y	49	37 1	20				
07	2201 N	2189	-0-	-12	-0-	51	1	2094	2	Y	39	51 1	8				
08	2201 X	2152	-0-	-49	-0-	43	9	2058	2	Y	41	38 1	11				
09	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	49	1	2136	2	Y	47	41 1	17				
10	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	45	9	2141	2	Y	49	57 1	9				
						52	1										
						52	9										
						53	1										
						54	9										
STERRETT										WELL #: 11		RRCID -> 208892		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008	
05	1426 X	569	-0-	-857	-0-	8	1	543	2	Y	16	21 1	4				
06	1380 X	499	-0-	-881	-0-	18	9	470	2	Y	15	13 1	6				
07	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	12	1	1647	2	Y	42	39 1	9				
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	17	9	1013	2	Y	28	29 1	8				
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	41	1	1023	2	Y	31	28 1	11				
10	1457 N	1040	-0-	-417	-0-	24	1	982	2	Y	31	37 1	5				
						25	1										
						34	9										
						24	1										
						34	9										
STERRETT										WELL #: 10		RRCID -> 209809		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074	
05	372 N	245	-0-	-127	-0-	4	1	241	2	Y	-0-		-0-				
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	13	1	528	2	Y	-0-		-0-				
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	11	1	436	2	Y	-0-		-0-				
08	T. A.	413	-0-	413	413	10	1	403	2	Y	-0-		-0-				
09	T. A.	134	-0-	134	547	3	1	131	2	Y	-0-		-0-				
10	T. A.	54	-0-	54	601	1	1	53	2	Y	-0-		-0-				
STERRETT										WELL #: 9		RRCID -> 209810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044	
05	2077 N	1410	-0-	-667	-0-	21	1	1367	2	Y	20	21 1	5				
06	1830 N	1798	-0-	-32	-0-	22	9	1725	2	Y	27	21 1	11				
07	2108 N	1709	-0-	-399	-0-	43	1	1645	2	Y	21	27 1	5				
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	30	9	1602	2	Y	21	21 1	5				
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	41	1	1844	2	Y	27	23 1	9				
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	23	9	1795	2	Y	28	32 1	5				
						38	1										
						23	9										
						45	1										
						30	9										
						44	1										
						31	9										
STERRETT										WELL #: 12		RRCID -> 210753		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1147 X	1054	-0-	-93	-0-	15	1	1019	2	Y	18	19	1	4
						20	9							
06	1110 X	1065	-0-	-45	-0-	25	1	1018	2	Y	20	16	1	8
						22	9							
07	1147 X	1026	-0-	-121	-0-	24	1	984	2	Y	16	20	1	4
						18	9							
08	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	23	1	968	2	Y	16	16	1	4
						18	9							
09	1080 N	960	-0-	-120	-0-	22	1	919	2	Y	17	15	1	6
						19	9							
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	25	1	1020	2	Y	20	22	1	4
						22	9							

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

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

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

05	2728 X	1742	-0-	-986	-0-	25	1	1661	2	Y	51	56	1	12
						56	9							
06	2640 X	2401	-0-	-239	-0-	56	1	2260	2	Y	77	58	1	31
						85	9							
07	2728 X	1957	-0-	-771	-0-	46	1	1855	2	Y	51	71	1	11
						56	9							
08	2542 X	1854	-0-	-688	-0-	42	1	1757	2	Y	50	48	1	13
						55	9							
09	2400 X	1766	-0-	-634	-0-	40	1	1668	2	Y	53	47	1	19
						58	9							
10	2480 X	2021	-0-	-459	-0-	47	1	1905	2	Y	63	71	1	11
						69	9							

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

05	2511 X	2105	-0-	-406	-0-	31	1	2035	2	Y	35	43	1	8
						39	9							
06	3270 X	2089	-0-	-1181	-0-	50	1	1997	2	Y	38	31	1	15
						42	9							
07	4030 X	2134	-0-	-1896	-0-	51	1	2049	2	Y	31	39	1	7
						34	9							
08	4030 X	2437	-0-	-1593	-0-	56	1	2340	2	Y	37	34	1	10
						41	9							
09	3900 X	2529	-0-	-1371	-0-	59	1	2423	2	Y	43	37	1	16
						47	9							
10	2170 X	2045	-0-	-125	-0-	48	1	1957	2	Y	36	46	1	6
						40	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2139 X	1752	-0-	-387	-0-	26	1	1698	2	Y	25	30	1	6
						28	9							
06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	57	1	2277	2	Y	37	28	1	15
						41	9							
07	2418 X	2314	-0-	-104	-0-	55	1	2228	2	Y	28	37	1	6
						31	9							
08	2418 X	2200	-0-	-218	-0-	50	1	2118	2	Y	29	27	1	8
						32	9							
09	2370 X	1896	-0-	-474	-0-	44	1	1822	2	Y	27	26	1	9
						30	9							
10	2449 X	1783	-0-	-666	-0-	42	1	1711	2	Y	27	31	1	5
						30	9							

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

05	2542 X	1483	-0-	-1059	-0-	22	1	1433	2	Y	25	28	1	6
						28	9							
06	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	54	1	2185	2	Y	42	31	1	17
						46	9							
07	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	58	1	2320	2	Y	36	45	1	8
						40	9							
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	48	1	2036	2	Y	33	32	1	9
						36	9							
09	3000 N	3113	-0-	113	113	72	1	2983	2	Y	53	43	1	19
						58	9							
10	2305 N	2192	-0-	-113	-0-	52	1	2097	2	Y	39	51	1	7
						43	9							

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

05	5673 X	4078	-0-	-1595	-0-	48	1	3958	2	Y	65	67	1	22
						72	9							
06	5490 X	3562	-0-	-1928	-0-	49	1	3457	2	Y	51	34	1	39
						56	9							
07	5673 X	5619	-0-	-54	-0-	100	1	5438	2	Y	74	92	1	21
						81	9							
08	5611 X	5109	-0-	-502	-0-	82	1	4955	2	Y	65	66	1	20
						72	9							
09	5430 X	4401	-0-	-1029	-0-	79	1	4255	2	Y	61	67	1	14
						67	9							
10	5611 X	4403	-0-	-1208	-0-	81	1	4253	2	Y	63	64	1	13
						69	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
RHODES		WELL #: 4		RRCID -> 265655		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	49 1	52	52 1	18
						57 9			
06	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	61 1	50	30 1	38
						55 9			
07	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	109 1	64	84 1	18
						70 9			
08	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	90 1	57	57 1	18
						63 9			
09	5100 X	4407	-0-	-693	-0-	79 1	49	56 1	11
						54 9			
10	5704 X	5274	-0-	-430	-0-	97 1	60	59 1	12
						66 9			

RHODES		WELL #: 3		RRCID -> 265656		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792	
05	5890 X	3471	-0-	-2419	-0-	42 1	23	23 1	8
						25 9			
06	5700 X	3791	-0-	-1909	-0-	53 1	22	13 1	17
						24 9			
07	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	109 1	33	40 1	10
						36 9			
08	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	82 1	26	28 1	8
						29 9			
09	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	100 1	31	32 1	7
						34 9			
10	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	104 1	33	33 1	7
						36 9			

RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898	
05	5239 X	3891	-0-	-1348	-0-	46 1	67	69 1	22
						74 9			
06	5070 X	4297	-0-	-773	-0-	60 1	68	40 1	50
						75 9			
07	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	104 1	86	111 1	25
						95 9			
08	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	86 1	75	79 1	21
						83 9			
09	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	103 1	87	88 1	20
						96 9			
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	99 1	84	87 1	17
						92 9			

RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 8		RRCID -> 268474		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520	
05	713 N	5	-0-	-708	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		Y	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 12		RRCID -> 268888		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1860 X	726	-0-	-1134	-0-	10 1	704 2	Y	11 21 1	5
06	2910 X	1067	-0-	-1843	-0-	12 9	1024 2	Y	16 12 1	9
07	3007 X	1161	-0-	-1846	-0-	25 1	1116 2	Y	15 19 1	5
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	18 9	1180 2	Y	15 14 1	6
09	1080 N	844	-0-	-236	-0-	28 1	812 2	Y	10 12 1	4
10	1147 N	882	-0-	-265	-0-	17 9	848 2	Y	12 12 1	4
						21 1				
						11 9				
						21 1				
						13 9				

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 16		RRCID -> 268889		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468		
05	7967 X	4338	-0-	-3629	-0-	60 1	4203 2	Y	68 82 1	31
06	7710 X	7135	-0-	-575	-0-	75 9	6848 2	Y	106 78 1	59
07	7967 X	7061	-0-	-906	-0-	170 1	6791 2	Y	90 117 1	32
08	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	117 9	6529 2	Y	85 81 1	36
09	7140 X	6518	-0-	-622	-0-	171 1	6270 2	Y	79 79 1	36
10	7378 X	6555	-0-	-823	-0-	99 9	6303 2	Y	89 98 1	27
						157 1				
						94 9				
						161 1				
						87 9				
						154 1				
						98 9				

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 18		RRCID -> 268890		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464		
05	2387 X	2043	-0-	-344	-0-	28 1	1980 2	Y	32 44 1	15
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	35 9	2704 2	Y	41 33 1	23
07	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	67 1	2811 2	Y	37 47 1	13
08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	45 9	2641 2	Y	34 33 1	14
09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	71 1	2510 2	Y	31 31 1	14
10	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	41 9	2517 2	Y	35 38 1	11
						63 1				
						37 9				
						65 1				
						34 9				
						62 1				
						39 9				

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268906		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 11		RRCID -> 269463		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
05	3193 X	2664	-0-	-529	-0-	37	1	2570	2	Y	52	63	1	24
						57	9							
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	78	1	3139	2	Y	61	51	1	34
						67	9							
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	90	1	3577	2	Y	59	72	1	21
						65	9							
08	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	87	1	3608	2	Y	59	55	1	25
						65	9							
09	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	103	1	3982	2	Y	63	59	1	29
						69	9							
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	103	1	4192	2	Y	74	80	1	23
						81	9							

RHODES		WELL #: 7		RRCID -> 269568		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 13		RRCID -> 270319		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
05	4805 X	3824	-0-	-981	-0-	53	1	3710	2	Y	55	62	1	25
						61	9							
06	4650 X	3612	-0-	-1038	-0-	86	1	3472	2	Y	49	47	1	27
						54	9							
07	4805 X	4512	-0-	-293	-0-	109	1	4345	2	Y	53	61	1	19
						58	9							
08	4433 X	4341	-0-	-92	-0-	101	1	4185	2	Y	50	48	1	21
						55	9							
09	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	109	1	4222	2	Y	49	48	1	22
						54	9							
10	4526 X	4229	-0-	-297	-0-	100	1	4071	2	Y	53	59	1	16
						58	9							

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 17		RRCID -> 270794		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
05	4433 X	3265	-0-	-1168	-0-	45	1	3164	2	Y	51	69	1	23
						56	9							
06	4290 X	4160	-0-	-130	-0-	99	1	3994	2	Y	61	50	1	34
						67	9							
07	4433 X	4269	-0-	-164	-0-	103	1	4107	2	Y	54	69	1	19
						59	9							
08	4433 X	4353	-0-	-80	-0-	101	1	4193	2	Y	54	50	1	23
						59	9							
09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	108	1	4206	2	Y	53	52	1	24
						58	9							
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	107	1	4367	2	Y	61	67	1	18
						67	9							

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 15		RRCID -> 271434		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		14	RRCID -> 271461		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 6504 - 11207						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		10	RRCID -> 271934		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8630 - 11217						
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

J.W. WILTCHER GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 272011		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8586 - 10280						
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BOLES, A. M. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 273560		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8602 - 9538						
05		618 N		618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-					-0-	
06		570 N		563	-0-	-7	-0-	562	2	1	9	Y	1	1	8		-0-	
07		674 N		674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-				-0-	
08		589 N		454	-0-	-135	-0-	454	2			Y	-0-				-0-	
09		570 N		169	-0-	-401	-0-	169	2			Y	-0-				-0-	
10		589 N		561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-				-0-	

BOLES, A. M. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 274137		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8600 - 9532						
05		2914 X		2385	-0-	-529	-0-	2275	2	110	9	Y	100				317	
06		2820 X		2164	-0-	-656	-0-	2042	2	122	9	Y	111	250	1	3	8	175
07		3007 X		2481	-0-	-526	-0-	2425	2	56	9	Y	51				226	
08		2387 X		1693	-0-	-694	-0-	1662	2	31	9	Y	28	119	1		135	
09		2160 N		1691	-0-	-469	-0-	1623	2	68	9	Y	62				197	
10		2480 N		2125	-0-	-355	-0-	2081	2	44	9	Y	40				237	

J.W. WILTCHER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 274948		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8558 - 10280						
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
05		17887 X	8139	-0-	-9748	-0-	73	1	7979	2	Y	79	139	1	16
							87	9							
06		16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	304	1	15898	2	Y	150	83	1	83
							165	9							
07		16523 X	15881	-0-	-642	-0-	275	1	15470	2	Y	124	185	1	22
							136	9							
08		16523 X	15963	-0-	-560	-0-	308	1	15520	2	Y	123	94	1	51
							135	9							
09		16380 X	15738	-0-	-642	-0-	297	1	15311	2	Y	118	159	1	10
							130	9							
10		16926 X	15224	-0-	-1702	-0-	252	1	14832	2	Y	127	99	1	38
							140	9							

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520															
05		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1672	2	74	9	Y	67			134
							1123	2	61	9	Y	55	105	1	83
06		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1303	2	28	9	Y	25		1	8
							1966	2	32	9	Y	29	57	1	108
07		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	2862	2	110	9	Y	100			80
							1546	2	30	9	Y	27			180
08		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-									207
09		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-									
10		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554															
05		17608 X	7978	-0-	-9630	-0-	72	1	7819	2	Y	79	117	1	35
							87	9							
06		18030 X	17013	-0-	-1017	-0-	316	1	16519	2	Y	162	128	1	69
							178	9							
07		18631 X	17383	-0-	-1248	-0-	301	1	16928	2	Y	140	161	1	48
							154	9							
08		18631 X	17601	-0-	-1030	-0-	340	1	17107	2	Y	140	152	1	36
							154	9							
09		17820 X	17478	-0-	-342	-0-	330	1	16999	2	Y	135	110	1	61
							149	9							
10		17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	294	1	17280	2	Y	154	212	1	3
							169	9							

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167															
COLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 282580		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.		924317															
YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222950		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224435		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632									
05	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-	
06	210 N	51	-0-	-159	-0-	51	2			N	-0-					-0-	
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-	
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236752		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1080	1336	1			192	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1188	841	8			539	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1071	1157	1			453	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1054	1014	1			493	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1057	1335	1			215	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1075	689	1			601	

YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244672		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802									
05	806 X	43	-0-	-763	-0-	43	2			N	-0-					204	
06	780 X	6	-0-	-774	-0-	6	2			N	-0-					204	
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					204	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					204	
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					204	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204	

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION		937875															
BRIGGS, H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231193		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984									
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					196	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196	
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					196	
08	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					196	
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					196	
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					196	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.				945936									
BRODERICK GU 1, BESS SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	074700	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9231 - 9252		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GHOSTON, J.S.		WELL #:		2	RRCID ->	076558	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8440 - 9170		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ANDERSON, ALMA		WELL #:		2	RRCID ->	076576	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9345	PERF. 8373 - 8438		
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	Y	-0-		-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	2	Y	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	98	2	Y	-0-		-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	Y	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-		-0-
WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	077541	COMPL. DATE	03/19/2015	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 8410 - 9229		
05	465 N	225	-0-	-240	-0-	19	1	197	2	Y	8	8 1	2
06	360 N	188	-0-	-172	-0-	16	1	162	2	Y	9	9 1	2
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	15	1	155	2	Y	6	7 1	1
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	15	1	142	2	Y	6	5 1	2
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	14	1	131	2	Y	6	7 1	1
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	74	1	699	2	Y	8	7 1	2
JONES, ELSIE		WELL #:		2	RRCID ->	077542	COMPL. DATE	04/13/1978	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 9114 - 9538		
05	3100 N	1843	-0-	-1257	2528	159	1	1671	2	Y	12	13 1	3
06	3000 N	1655	-0-	-1345	1183	147	1	1494	2	Y	13	13 1	3
07	3091 N	1908	-0-	-1183	-0-	172	1	1726	2	Y	9	10 1	2
08	1829 N	1828	-0-	-1	-0-	173	1	1645	2	Y	9	8 1	3
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	160	1	1504	2	Y	9	10 1	2
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	197	1	1869	2	Y	12	11 1	3

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5022 X	4568	-0-	-454	-0-	142	1	4341	2	Y	77	80	1	27
						85	9							
06	4860 X	3914	-0-	-946	-0-	130	1	3718	2	Y	60	75	1	12
						66	9							
07	5022 X	4328	-0-	-694	-0-	141	1	4111	2	Y	69	62	1	19
						76	9							
08	5022 X	4855	-0-	-167	-0-	169	1	4609	2	Y	70	67	1	22
						77	9							
09	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	167	1	4466	2	Y	70	68	1	24
						77	9							
10	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	166	1	4681	2	Y	83	88	1	19
						91	9							

 COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	74	1	2263	2	Y	60	57	1	21
						66	9							
06	3000 N	3048	-0-	48	48	100	1	2884	2	Y	58	67	1	12
						64	9							
07	2086 N	2038	-0-	-48	-0-	66	1	1920	2	Y	47	46	1	13
						52	9							
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	74	1	2030	2	Y	45	44	1	14
						50	9							
09	1980 X	1890	-0-	-90	-0-	67	1	1778	2	Y	41	41	1	14
						45	9							
10	2046 X	1897	-0-	-149	-0-	63	1	1782	2	Y	47	50	1	11
						52	9							

 THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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

 HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

05	3013 N	1633	-0-	-1380	-0-	52	1	1578	2	Y	3	5	1	1
						3	9							
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	61	1	1752	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	87	1	2555	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
08	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	53	1	1462	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
09	1830 N	1293	-0-	-537	-0-	47	1	1243	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	98	1	2764	2	Y	8	7	1	2
						9	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PIRKLE, L. H.		WELL #: 3		RRCID -> 083074		COMPL. DATE 03/27/1979		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8748 - 9213		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3100 N	2411	-0-	-689	5949	72 1	2200 2	Y	126	128 1	44	
06	3000 N	2253	-0-	-747	5202	139 9	72 1	2063 2	Y	107	129 1	22
07	3100 N	2348	-0-	-752	4450	118 9	74 1	2149 2	Y	114	105 1	31
08	3100 N	2177	-0-	-923	3527	125 9	73 1	1996 2	Y	98	99 1	30
09	3000 N	1812	-0-	-1188	2339	108 9	62 1	1659 2	Y	83	85 1	28
10	3100 N	1933	-0-	-1167	1172	91 9	63 1	1759 2	Y	101	106 1	23
						111 9						
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 084701		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 8401 - 8444		
05	3100 N	2322	-0-	-778	4257	73 1	2246 2	Y	3	4 1	1	
06	3000 N	2090	-0-	-910	3347	3 9	70 1	2016 2	Y	4	4 1	1
07	3100 N	2071	-0-	-1029	2318	4 9	68 1	2000 2	Y	3	3 1	1
08	3100 N	1960	-0-	-1140	1178	3 9	69 1	1888 2	Y	3	3 1	1
09	3000 N	1980	-0-	-1020	158	3 9	71 1	1906 2	Y	3	3 1	1
10	2077 N	1789	-0-	-288	-0-	4 9	61 1	1724 2	Y	4	4 1	1
BROWN, J.C.		WELL #: 2		RRCID -> 084829		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8456 - 9312		
05	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	115 1	3521 2	Y	54	54 1	19	
06	3180 X	3128	-0-	-52	-0-	59 9	104 1	2978 2	Y	42	52 1	9
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	46 9	109 1	3192 2	Y	44	41 1	12
08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	48 9	127 1	3464 2	Y	46	44 1	14
09	3180 X	2922	-0-	-258	-0-	51 9	104 1	2776 2	Y	38	39 1	13
10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	42 9	114 1	3197 2	Y	48	50 1	11
						53 9						
OWENS, NELLIE		WELL #: 2		RRCID -> 084856		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 8855 - 9317		
05	3100 N	2829	-0-	-271	6717	87 1	2677 2	Y	59	60 1	21	
06	3000 N	2498	-0-	-502	6215	65 9	82 1	2363 2	Y	48	59 1	10
07	3100 N	2498	-0-	-602	5613	53 9	81 1	2364 2	Y	48	45 1	13
08	3100 N	1624	-0-	-1476	4137	81 1	53 9	1535 2	Y	30	34 1	9
09	3000 N	1567	-0-	-1433	2704	56 1	55 1	1480 2	Y	29	28 1	10
10	3100 N	2418	-0-	-682	2022	33 9	32 9	2282 2	Y	50	49 1	11
						81 1	55 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
BANKS, W.R.			WELL #: 2		RRCID -> 085178			COMPL. DATE 09/13/1979			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	3100 N	2122	-0-	-978	1588		66 1	2025 2	Y		28	26 1		10
06	3000 N	2139	-0-	-861	727		31 9	71 1	2040 2	Y	25	30 1		5
07	1829 N	1102	-0-	-727	-0-		28 9	36 1	1051 2	Y	14	15 1		4
08	1581 N	1006	-0-	-575	-0-		15 9	35 1	959 2	Y	11	12 1		3
09	1530 N	1028	-0-	-502	-0-		12 9	37 1	978 2	Y	12	11 1		4
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		13 9	83 1	2333 2	Y	32	29 1		7
							35 9							

DAVIS, A. L.			WELL #: 2		RRCID -> 086760			COMPL. DATE 12/04/1979			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361			
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		36 1	1099 2	Y		19	19 1		7
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		21 9	38 1	1082 2	Y	16	20 1		3
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		18 9	39 1	1143 2	Y	19	17 1		5
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		21 9	42 1	1145 2	Y	17	17 1		5
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		19 9	39 1	1043 2	Y	15	15 1		5
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		17 9	38 1	1067 2	Y	18	19 1		4
							20 9							

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 3		RRCID -> 087003			COMPL. DATE 01/15/1980			TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108			
05	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-		98 1	3004 2	Y		61	64 1		21
06	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-		67 9	68 1	1964 2	Y	37	50 1		8
07	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-		41 9	117 1	3417 2	Y	65	55 1		18
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-		72 9	121 1	3317 2	Y	58	58 1		18
09	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-		64 9	92 1	2456 2	Y	44	47 1		15
10	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-		48 9	96 1	2696 2	Y	55	58 1		12
							61 9							

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 2		RRCID -> 087872			COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238			
05	3100 N	428	-0-	-2672	1241		14 1	414 2	Y		-0-			-0-
06	3000 N	1980	-0-	-1020	221		67 1	1913 2	Y		-0-			-0-
07	2256 N	2035	-0-	-221	-0-		67 1	1968 2	Y		-0-			-0-
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		75 1	2040 2	Y		-0-			-0-
09	1980 N	1873	-0-	-107	-0-		68 1	1805 2	Y		-0-			-0-
10	2046 N	2041	-0-	-5	-0-		70 1	1971 2	Y		-0-			-0-

CARTHAGE GU 32			WELL #: 2		RRCID -> 088046			COMPL. DATE 03/22/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294			
05	3100 N	2175	-0-	-925	4537		69 1	2106 2	Y		-0-			-0-
06	3000 N	2097	-0-	-903	3634		71 1	2026 2	Y		-0-			-0-
07	3100 N	1849	-0-	-1251	2383		61 1	1788 2	Y		-0-			-0-
08	3100 N	1809	-0-	-1291	1092		64 1	1745 2	Y		-0-			-0-
09	2876 N	1784	-0-	-1092	-0-		64 1	1720 2	Y		-0-			-0-
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		64 1	1805 2	Y		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
DONALD, F. H.		WELL #:		3	RRCID -> 101029				COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	8812 - 9212		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			

05		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	237 1	7255 2	Y	218	216 1		76			
							240 9									
06		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	237 1	6805 2	Y	186	224 1		38			
							205 9									
07		8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	260 1	7609 2	Y	212	192 1		58			
							233 9									
08		8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	282 1	7718 2	Y	199	196 1		61			
							219 9									
09		4770 X	4335	-0-	-435	-0-	152 1	4065 2	Y	107	132 1		36			
							118 9									
10		4929 X	3311	-0-	-1618	-0-	110 1	3099 2	Y	93	108 1		21			
							102 9									

ANDERSON, ALMA				WELL #:		3	RRCID -> 101213				COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8385 - 9088

05		3100 N	2235	-0-	-865	3700	350 1	1830 2	Y	50	46 1		17			
							55 9									
06		3000 N	1266	-0-	-1734	1966	208 1	1029 2	Y	26	38 1		5			
							29 9									
07		3100 N	2183	-0-	-917	1049	347 1	1785 2	Y	46	38 1		13			
							51 9									
08		3100 N	2098	-0-	-1002	47	317 1	1736 2	Y	41	41 1		13			
							45 9									
09		2440 N	2393	-0-	-47	-0-	371 1	1970 2	Y	47	44 1		16			
							52 9									
10		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	296 1	1859 2	Y	52	56 1		12			
							57 9									

BROWN, J. C.				WELL #:		3	RRCID -> 101745				COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	8461 - 9319

05		837 N	829	-0-	-8	-0-	26 1	795 2	Y	7	7 1		2			
							8 9									
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-	28 1	809 2	Y	6	7 1		1			
							7 9									
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	29 1	840 2	Y	7	6 1		2			
							8 9									
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	30 1	820 2	Y	6	6 1		2			
							7 9									
09		840 N	819	-0-	-21	-0-	29 1	784 2	Y	5	5 1		2			
							6 9									
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-	32 1	900 2	Y	7	7 1		2			
							8 9									

COLEMAN, M.J.				WELL #:		3	RRCID -> 102588				COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	9628	PERF.	8868 - 9278

05		3193 X	2311	-0-	-882	-0-	72 1	2195 2	Y	40	37 1		14			
							44 9									
06		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	100 1	2881 2	Y	45	50 1		9			
							50 9									
07		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	103 1	3002 2	Y	51	46 1		14			
							56 9									
08		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	98 1	2669 2	Y	41	42 1		13			
							45 9									
09		3030 X	2654	-0-	-376	-0-	94 1	2518 2	Y	38	38 1		13			
							42 9									
10		3162 X	3074	-0-	-88	-0-	104 1	2911 2	Y	54	55 1		12			
							59 9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 102617			COMPL. DATE 07/26/1982			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	3100 N	2200	-0-	-900	4955	187	1	1970	2	Y	39	42	1	9
						43	9							
06	3000 N	2019	-0-	-981	3974	177	1	1794	2	Y	44	44	1	9
						48	9							
07	3100 N	2032	-0-	-1068	2906	181	1	1814	2	Y	34	36	1	7
						37	9							
08	3100 N	1994	-0-	-1106	1800	187	1	1775	2	Y	29	25	1	11
						32	9							
09	3000 N	1823	-0-	-1177	623	172	1	1619	2	Y	29	34	1	6
						32	9							
10	2441 N	1818	-0-	-623	-0-	169	1	1606	2	Y	39	35	1	10
						43	9							

BANKS, W. R.			WELL #: 3		RRCID -> 103243			COMPL. DATE 09/24/1982			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292			
05	2945 X	2722	-0-	-223	-0-	85	1	2611	2	Y	24	25	1	8
						26	9							
06	3120 X	2441	-0-	-679	-0-	81	1	2338	2	Y	20	24	1	4
						22	9							
07	3224 X	3144	-0-	-80	-0-	103	1	3012	2	Y	26	23	1	7
						29	9							
08	3224 X	1738	-0-	-1486	-0-	61	1	1663	2	Y	13	16	1	4
						14	9							
09	2640 X	1441	-0-	-1199	-0-	52	1	1376	2	Y	12	12	1	4
						13	9							
10	3131 X	1658	-0-	-1473	-0-	56	1	1587	2	Y	14	15	1	3
						15	9							

DAVIS, A. L.			WELL #: 3		RRCID -> 103405			COMPL. DATE 10/29/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354			
05	3472 X	2484	-0-	-988	-0-	78	1	2393	2	Y	12	15	1	4
						13	9							
06	3240 X	2258	-0-	-982	-0-	76	1	2170	2	Y	11	13	1	2
						12	9							
07	3503 X	3280	-0-	-223	-0-	108	1	3155	2	Y	15	13	1	4
						17	9							
08	3503 X	3041	-0-	-462	-0-	107	1	2919	2	Y	14	14	1	4
						15	9							
09	3390 X	2855	-0-	-535	-0-	103	1	2738	2	Y	13	13	1	4
						14	9							
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	130	1	3667	2	Y	19	19	1	4
						21	9							

OWENS, NELLIE			WELL #: 3		RRCID -> 103626			COMPL. DATE 10/30/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237			
05	2821 X	2760	-0-	-61	-0-	87	1	2667	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	98	1	2818	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
07	2914 X	2612	-0-	-302	-0-	86	1	2522	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	105	1	2870	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	2910 N	2605	-0-	-305	-0-	94	1	2507	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	93	1	2618	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	324	1	3412	2	Y	-0-				-0-
06	4170 X	3442	-0-	-728	-0-	309	1	3133	2	Y	-0-				-0-
07	4309 X	3821	-0-	-488	-0-	346	1	3475	2	Y	-0-				-0-
08	4309 X	3933	-0-	-376	-0-	374	1	3559	2	Y	-0-				-0-
09	3630 X	3331	-0-	-299	-0-	320	1	3011	2	Y	-0-				-0-
10	3813 X	2885	-0-	-928	-0-	275	1	2610	2	Y	-0-				-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

05	4371 X	3237	-0-	-1134	-0-	3201	2	36	9	Y	33	34	0		29
06	4230 X	3411	-0-	-819	-0-	3408	2	3	9	Y	3	22	0		10
07	4371 X	3467	-0-	-904	-0-	3436	2	31	9	Y	28	34	0		4
08	4185 X	3391	-0-	-794	-0-	3365	2	26	9	Y	24				28
09	4050 X	3079	-0-	-971	-0-	3048	2	31	9	Y	28	52	0		4
10	3534 X	3241	-0-	-293	-0-	3224	2	17	9	Y	15				19

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

05	3100 N	1335	-0-	-1765	-0-	112	1	1177	2	Y	42	44	1		10
06	2473 N	1274	-0-	-1199	-0-	110	1	1116	2	Y	44	45	1		9
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	149	1	1490	2	Y	34	36	1		7
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	142	1	1354	2	Y	30	26	1		11
09	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	110	1	1036	2	Y	31	36	1		6
10	1674 N	1255	-0-	-419	-0-	116	1	1096	2	Y	39	35	1		10

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

05	4464 X	2588	-0-	-1876	-0-	82	1	2506	2	Y	-0-				-0-
06	4320 X	2076	-0-	-2244	-0-	70	1	2006	2	Y	-0-				-0-
07	3689 X	2151	-0-	-1538	-0-	71	1	2080	2	Y	-0-				-0-
08	3689 X	2273	-0-	-1416	-0-	80	1	2193	2	Y	-0-				-0-
09	2490 X	1992	-0-	-498	-0-	72	1	1920	2	Y	-0-				-0-
10	2573 X	2116	-0-	-457	-0-	73	1	2043	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

05	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	35	1	1072	2	Y	14	14	1		5
06	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	36	1	1027	2	Y	11	14	1		2
07	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	37	1	1071	2	Y	12	11	1		3
08	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	39	1	1062	2	Y	11	11	1		3
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	39	1	1028	2	Y	12	11	1		4
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	39	1	1085	2	Y	13	14	1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 4		RRCID -> 116254		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8408 - 9350			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	81	1	2479	2	Y	8	8	1	3
						9	9							
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	81	1	2322	2	Y	6	8	1	1
						7	9							
07	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	84	1	2442	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
08	2573 N	1826	-0-	-747	-0-	64	1	1758	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
09	3000 N	3188	-0-	188	188	115	1	3063	2	Y	9	7	1	3
						10	9							
10	2747 N	2559	-0-	-188	-0-	88	1	2463	2	Y	7	8	1	2
						8	9							

OWENS, A.H. GU			WELL #: 4		RRCID -> 117007		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 8408 - 9278			
05	1382 N	1368	-0-	-14	-0-	43	1	1318	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	46	1	1315	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	46	1	1337	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
08	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	45	1	1221	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	49	1	1305	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	49	1	1367	2	Y	6	7	1	1
						7	9							

CARTHAGE GU 32			WELL #: 3		RRCID -> 120483		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8391 - 9248			
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	117	1	3576	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	113	1	3238	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
07	3503 X	3415	-0-	-88	-0-	113	1	3298	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	3689 X	3063	-0-	-626	-0-	108	1	2951	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	3570 X	2247	-0-	-1323	-0-	81	1	2163	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	3689 X	2150	-0-	-1539	-0-	74	1	2073	2	Y	3	3	1	1
						3	9							

BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #: 2		RRCID -> 121288		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8494 - 9197			
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	647	2	25	9	Y	23	100	1	33
06	660 N	595	-0-	-65	-0-	592	2	3	9	Y	3			36
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	661	2	48	9	Y	44			80
08	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	2			Y	-0-			80
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	599	2	25	9	Y	23			103
10	713 N	652	-0-	-61	-0-	620	2	32	9	Y	29	98	1	34

HOLMES, S. L.			WELL #: 4		RRCID -> 135836		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8366 - 9096			
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	12	1	377	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	13	1	368	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	14	1	385	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	13	1	358	2	Y	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DAVIS, A. L.		WELL #: 4		RRCID -> 138204		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 8405 - 9258		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		235 N	235	-0-	-0-	7 1	228 2	Y	-0-			-0-
06		240 N	239	-0-	-1	8 1	231 2	Y	-0-			-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	8 1	232 2	Y	-0-			-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	9 1	243 2	Y	-0-			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	9 1	231 2	Y	-0-			-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	9 1	255 2	Y	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 138221		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8367 - 9282		
05		1085 N	997	-0-	-88	31 1	953 2	Y	12	12 1		4
						13 9						
06		990 N	947	-0-	-43	32 1	904 2	Y	10	12 1		2
						11 9						
07		1023 N	946	-0-	-77	31 1	904 2	Y	10	9 1		3
						11 9						
08		992 N	949	-0-	-43	33 1	906 2	Y	9	9 1		3
						10 9						
09		960 N	932	-0-	-28	33 1	889 2	Y	9	9 1		3
						10 9						
10		988 N	988	-0-	-0-	33 1	942 2	Y	12	12 1		3
						13 9						

JONES, ELSIE		WELL #: 5		RRCID -> 139282		COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8322 - 9573		
05		1178 N	1107	-0-	-71	95 1	999 2	Y	12	13 1		3
						13 9						
06		1402 N	1402	-0-	-0-	125 1	1262 2	Y	14	14 1		3
						15 9						
07		1279 N	1279	-0-	-0-	115 1	1153 2	Y	10	11 1		2
						11 9						
08		1272 N	1272	-0-	-0-	120 1	1142 2	Y	9	8 1		3
						10 9						
09		1380 N	1244	-0-	-136	119 1	1114 2	Y	10	11 1		2
						11 9						
10		1331 N	1331	-0-	-0-	126 1	1192 2	Y	12	11 1		3
						13 9						

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139612		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8336 - 9232		
05		1302 N	933	-0-	-369	150 1	783 2	Y	-0-			-0-
06		887 N	887	-0-	-0-	149 1	738 2	Y	-0-			-0-
07		883 N	883	-0-	-0-	144 1	739 2	Y	-0-			-0-
08		930 N	631	-0-	-299	97 1	534 2	Y	-0-			-0-
09		1017 N	1017	-0-	-0-	161 1	856 2	Y	-0-			-0-
10		1043 N	1043	-0-	-0-	143 1	900 2	Y	-0-			-0-

COLEMAN, M. J.		WELL #: 4		RRCID -> 139913		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8541 - 9233		
05		1270 N	1270	-0-	-0-	40 1	1216 2	Y	13	12 1		5
						14 9						
06		1080 N	1047	-0-	-33	35 1	1001 2	Y	10	13 1		2
						11 9						
07		1166 N	1166	-0-	-0-	38 1	1116 2	Y	11	10 1		3
						12 9						
08		1271 N	1226	-0-	-45	43 1	1171 2	Y	11	11 1		3
						12 9						
09		1050 N	994	-0-	-56	36 1	948 2	Y	9	9 1		3
						10 9						
10		1178 N	1084	-0-	-94	37 1	1034 2	Y	12	12 1		3
						13 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMAS & WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 139933		COMPL. DATE 10/17/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	98 1 25 9	1027 2	Y	23	25 1	5
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	130 1 31 9	1314 2	Y	28	27 1	6
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	106 1 18 9	1067 2	Y	16	19 1	3
08	1147 N	985	-0-	-162	-0-	92 1 21 9	872 2	Y	19	15 1	7
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	118 1 21 9	1109 2	Y	19	22 1	4
10	1178 N	994	-0-	-184	-0-	93 1 22 9	879 2	Y	20	19 1	5

DONALD, F.H.		WELL #: 4		RRCID -> 140116		COMPL. DATE 10/04/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230		
05	5270 X	4618	-0-	-652	-0-	144 1 58 9	4416 2	Y	53	54 1	18
06	5100 X	4659	-0-	-441	-0-	155 1 54 9	4450 2	Y	49	57 1	10
07	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	180 1 64 9	5268 2	Y	58	52 1	16
08	5146 X	5007	-0-	-139	-0-	175 1 54 9	4778 2	Y	49	50 1	15
09	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	183 1 56 9	4884 2	Y	51	49 1	17
10	5270 X	4846	-0-	-424	-0-	164 1 61 9	4621 2	Y	55	60 1	12

SEALEY, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 140213		COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573		
05	2976 X	2869	-0-	-107	-0-	242 1 80 9	2547 2	Y	73	75 1	25
06	3000 X	2762	-0-	-238	-0-	242 1 70 9	2450 2	Y	64	76 1	13
07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	303 1 89 9	3040 2	Y	81	72 1	22
08	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	268 1 68 9	2551 2	Y	62	65 1	19
09	2790 X	2546	-0-	-244	-0-	239 1 62 9	2245 2	Y	56	56 1	19
10	3193 X	2562	-0-	-631	-0-	238 1 72 9	2252 2	Y	65	69 1	15

WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140294		COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596		
05	3100 N	1941	-0-	-1159	3435	167 1 21 9	1753 2	Y	19	21 1	4
06	3000 N	2016	-0-	-984	2451	179 1 26 9	1811 2	Y	24	23 1	5
07	3100 N	1651	-0-	-1449	1002	148 1 20 9	1483 2	Y	18	19 1	4
08	2438 N	1436	-0-	-1002	-0-	135 1 17 9	1284 2	Y	15	13 1	6
09	2010 N	1572	-0-	-438	-0-	150 1 17 9	1405 2	Y	15	18 1	3
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	197 1 22 9	1866 2	Y	20	18 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1935	-0-	-1165	1463	61	1	1874	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1909	-0-	-1091	372	64	1	1845	2	Y	-0-		-0-
07	2358 N	1986	-0-	-372	-0-	66	1	1920	2	Y	-0-		-0-
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	74	1	2030	2	Y	-0-		-0-
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	74	1	1964	2	Y	-0-		-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	69	1	1947	2	Y	-0-		-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	32	1	985	2	Y	9	9 1	3
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	33	1	950	2	Y	8	9 1	2
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	954	2	Y	7	7 1	2
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	34	1	935	2	Y	7	7 1	2
09	930 N	730	-0-	-200	-0-	26	1	698	2	Y	5	5 1	2
10	961 N	784	-0-	-177	-0-	27	1	750	2	Y	6	7 1	1

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

05	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	98	1	1032	2	Y	29	29 1	10
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	95	1	963	2	Y	25	30 1	5
07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	203	1	2033	2	Y	54	44 1	15
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	194	1	1848	2	Y	45	46 1	14
09	1080 N	1044	-0-	-36	-0-	98	1	921	2	Y	23	29 1	8
10	1209 N	929	-0-	-280	-0-	86	1	818	2	Y	23	26 1	5

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

05	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	32	1	993	2	Y	6	6 1	2
06	1050 N	901	-0-	-149	-0-	30	1	865	2	Y	5	6 1	1
07	1054 N	848	-0-	-206	-0-	28	1	816	2	Y	4	4 1	1
08	1023 N	703	-0-	-320	-0-	25	1	675	2	Y	3	3 1	1
09	900 N	597	-0-	-303	-0-	21	1	573	2	Y	3	3 1	1
10	837 N	602	-0-	-235	-0-	21	1	577	2	Y	4	4 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
PIRKLE, L. H.			WELL #: 6		RRCID -> 141220			COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	33	1	996	2	Y	35	36	1	12
							39	9							
06		1050 N	1000	-0-	-50	-0-	33	1	934	2	Y	30	36	1	6
							33	9							
07		1085 N	1029	-0-	-56	-0-	33	1	961	2	Y	32	29	1	9
							35	9							
08		1054 N	1024	-0-	-30	-0-	35	1	957	2	Y	29	29	1	9
							32	9							
09		990 N	982	-0-	-8	-0-	34	1	916	2	Y	29	28	1	10
							32	9							
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	34	1	959	2	Y	34	36	1	8
							37	9							

DONALD, F. H.			WELL #: 5		RRCID -> 141262			COMPL. DATE 04/02/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613				
05		3100 N	1654	-0-	-1446	-0-	52	1	1602	2	Y	-0-			-0-
06		1955 N	1436	-0-	-519	-0-	48	1	1388	2	Y	-0-			-0-
07		1612 N	1538	-0-	-74	-0-	51	1	1487	2	Y	-0-			-0-
08		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	62	1	1687	2	Y	-0-			-0-
09		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	67	1	1787	2	Y	-0-			-0-
10		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	64	1	1801	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 4		RRCID -> 141338			COMPL. DATE 03/17/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568				
05		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	34	1	1030	2	Y	-0-			-0-
06		1050 N	1014	-0-	-36	-0-	34	1	980	2	Y	-0-			-0-
07		1085 N	1065	-0-	-20	-0-	35	1	1030	2	Y	-0-			-0-
08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	37	1	1023	2	Y	-0-			-0-
09		1020 N	1014	-0-	-6	-0-	37	1	977	2	Y	-0-			-0-
10		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	36	1	1007	2	Y	-0-			-0-

BANKS, W. R.			WELL #: 4		RRCID -> 141385			COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884				
05		2418 X	2037	-0-	-381	-0-	63	1	1917	2	Y	52	51	1	18
							57	9							
06		2340 X	2014	-0-	-326	-0-	66	1	1895	2	Y	48	56	1	10
							53	9							
07		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	67	1	1965	2	Y	50	46	1	14
							55	9							
08		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	72	1	1964	2	Y	46	46	1	14
							51	9							
09		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	71	1	1904	2	Y	46	45	1	15
							51	9							
10		2077 N	1956	-0-	-121	-0-	65	1	1836	2	Y	50	54	1	11
							55	9							

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 5A		RRCID -> 141594			COMPL. DATE 01/25/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510				
05		3100 N	2349	-0-	-751	-0-	4689	2349	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2264	-0-	-736	-0-	3953	2264	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2256	-0-	-844	-0-	3109	2256	2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	2301	-0-	-799	-0-	2310	2301	2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	2066	-0-	-934	-0-	1376	2066	2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	2232	-0-	-868	-0-	508	2232	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HOLMES, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 141613		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8410 - 9596					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
05	3100	N	2788	-0-	-312	6380	88 1	2700	2	Y	-0-				-0-
06	3000	N	2951	-0-	-49	6331	99 1	2852	2	Y	-0-				-0-
07	3100	N	2988	-0-	-112	6219	99 1	2889	2	Y	-0-				-0-
08	3100	N	2988	-0-	-112	6107	105 1	2883	2	Y	-0-				-0-
09	3000	N	2367	-0-	-633	5474	86 1	2281	2	Y	-0-				-0-
10	3100	N	2518	-0-	-582	4892	86 1	2432	2	Y	-0-				-0-

KYLE, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 141734		COMPL. DATE 05/19/1992		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8468 - 9110					
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	11 1	340	2	Y	1	1	1		-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11 1	323	2	Y	1	1	1		-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13 1	373	2	Y	1	1	1		-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15 1	412	2	Y	1	1	1		-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14 1	385	2	Y	1	1	1		-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	14 1	407	2	Y	1	1	1		-0-

OWENS, A. H.		WELL #: 5		RRCID -> 141735		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8998 - 9874					
05	3100	N	2120	-0-	-980	3101	67 1	2049	2	Y	4	4	1		2
06	3000	N	1995	-0-	-1005	2096	67 1	1925	2	Y	3	4	1		1
07	3100	N	2106	-0-	-994	1102	70 1	2032	2	Y	4	4	1		1
08	3100	N	2008	-0-	-1092	10	71 1	1934	2	Y	3	3	1		1
09	2016	N	2006	-0-	-10	-0-	72 1	1931	2	Y	3	3	1		1
10	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	72 1	2021	2	Y	4	4	1		1

CARTHAGE GU 32		WELL #: 4		RRCID -> 141736		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8690 - 9867					
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	25 1	754	2	Y	-0-				-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	25 1	720	2	Y	-0-				-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	26 1	771	2	Y	-0-				-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	28 1	768	2	Y	-0-				-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	30 1	793	2	Y	-0-				-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	29 1	807	2	Y	-0-				-0-

JONES, ELSIE		WELL #: 6		RRCID -> 142298		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8632 - 9518					
05	3100	N	1850	-0-	-1250	1957	155 1	1626	2	Y	63	68	1		14
06	2666	N	709	-0-	-1957	-0-	57 1	579	2	Y	66	66	1		14
07	2108	N	843	-0-	-1265	-0-	73 1	735	2	Y	32	39	1		7
08	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	137 1	1298	2	Y	45	35	1		17
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	131 1	1233	2	Y	46	54	1		9
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	139 1	1313	2	Y	61	55	1		15

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMAS & WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 142497		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8382 - 9610	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 N	718	-0-	-26	-0-	60 1 24 9	634 2	Y	22	23 1	5
06	750 N	674	-0-	-76	-0-	58 1 26 9	590 2	Y	24	24 1	5
07	713 N	680	-0-	-33	-0-	60 1 20 9	600 2	Y	18	19 1	4
08	713 N	665	-0-	-48	-0-	62 1 17 9	586 2	Y	15	13 1	6
09	660 N	634	-0-	-26	-0-	59 1 17 9	558 2	Y	15	18 1	3
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	61 1 23 9	576 2	Y	21	19 1	5

DAVIS, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 142501		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8400 - 9640	
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	78 1 8 9	2386 2	Y	7	6 1	2
06	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	92 1 8 9	2648 2	Y	7	8 1	1
07	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	88 1 9 9	2557 2	Y	8	7 1	2
08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	93 1 7 9	2532 2	Y	6	6 1	2
09	2670 N	2184	-0-	-486	-0-	79 1 7 9	2098 2	Y	6	6 1	2
10	2666 N	2539	-0-	-127	-0-	87 1 9 9	2443 2	Y	8	8 1	2

OWENS, A.H.		WELL #: 6		RRCID -> 142528		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8766 - 9546	
05	589 N	546	-0-	-43	-0-	17 1 10 9	519 2	Y	9	10 1	3
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	17 1 10 9	496 2	Y	9	10 1	2
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	18 1 11 9	521 2	Y	10	9 1	3
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	19 1 9 9	512 2	Y	8	8 1	3
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	18 1 9 9	489 2	Y	8	8 1	3
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	18 1 10 9	508 2	Y	9	10 1	2

WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 142604		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8344 - 9568	
05	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	148 1 6 9	1559 2	Y	5	6 1	2
06	1800 X	1318	-0-	-482	-0-	118 1 3 9	1197 2	Y	3	4 1	1
07	3193 X	2268	-0-	-925	-0-	205 1 7 9	2056 2	Y	6	5 1	2
08	3193 X	2516	-0-	-677	-0-	239 1 6 9	2271 2	Y	5	5 1	2
09	3090 X	1443	-0-	-1647	-0-	139 1 3 9	1301 2	Y	3	4 1	1
10	2263 X	1354	-0-	-909	-0-	129 1 4 9	1221 2	Y	4	4 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ANDERSON, ALMA		WELL #: 5		RRCID -> 142908		COMPL. DATE 04/14/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	744 N	435	-0-	-309	-0-	69	1	359	2	Y	6	8 1	2
06	600 N	477	-0-	-123	-0-	79	1	390	2	Y	7	8 1	1
07	651 N	536	-0-	-115	-0-	86	1	441	2	Y	8	7 1	2
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	123	1	674	2	Y	11	10 1	3
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	87	1	463	2	Y	9	9 1	3
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	91	1	573	2	Y	11	11 1	3

BANKS, W.R.		WELL #: 5		RRCID -> 142991		COMPL. DATE 10/21/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580				
05	3100 N	2376	-0-	-724	4538	75	1	2301	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2129	-0-	-871	3667	72	1	2057	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2267	-0-	-833	2834	75	1	2192	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2263	-0-	-837	1997	80	1	2183	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2181	-0-	-819	1178	79	1	2102	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	1922	-0-	-1178	-0-	66	1	1856	2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 142992		COMPL. DATE 10/09/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584				
05	2492 N	1607	-0-	-885	-0-	50	1	1538	2	Y	17	17 1	6
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	52	1	1503	2	Y	14	17 1	3
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	62	1	1815	2	Y	18	16 1	5
08	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	88	1	2411	2	Y	22	20 1	7
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	59	1	1576	2	Y	14	16 1	5
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	54	1	1515	2	Y	16	17 1	4

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143144		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646				
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	120	1	3677	2	Y	55	56 1	19
06	3690 X	3522	-0-	-168	-0-	117	1	3355	2	Y	45	55 1	9
07	3813 X	3349	-0-	-464	-0-	109	1	3190	2	Y	45	42 1	12
08	3844 X	3465	-0-	-379	-0-	121	1	3298	2	Y	42	41 1	13
09	3720 X	3058	-0-	-662	-0-	109	1	2907	2	Y	38	38 1	13
10	3844 X	3078	-0-	-766	-0-	104	1	2926	2	Y	44	47 1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COLEMAN, M.J.		WELL #:		5	RRCID ->	143652	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8463 -	9591
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	43	46	1	15
							47	9					
06		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	110	1	Y	37	44	1	8
							41	9					
07		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	39	36	1	11
							43	9					
08		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	133	1	Y	40	39	1	12
							44	9					
09		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	169	1	Y	51	46	1	17
							56	9					
10		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	42	50	1	9
							46	9					

SEALEY, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	143703	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8358 -	9566
05		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	77	71	1	27
							85	9					
06		1140 X	1089	-0-	-51	-0-	35	1	Y	42	60	1	9
							46	9					
07		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	48	44	1	13
							53	9					
08		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	46	45	1	14
							51	9					
09		1140 X	1021	-0-	-119	-0-	35	1	Y	38	39	1	13
							42	9					
10		1178 N	998	-0-	-180	-0-	33	1	Y	42	45	1	10
							46	9					

GHOLSTON, J.S.		WELL #:		4	RRCID ->	143811	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8444 -	9230
05		992 N	942	-0-	-50	-0-	75	1	Y	67	72	1	15
							74	9					
06		930 N	902	-0-	-28	-0-	73	1	Y	76	75	1	16
							84	9					
07		961 N	917	-0-	-44	-0-	77	1	Y	57	61	1	12
							63	9					
08		930 N	903	-0-	-27	-0-	81	1	Y	48	42	1	18
							53	9					
09		900 N	866	-0-	-34	-0-	78	1	Y	50	58	1	10
							55	9					
10		930 N	919	-0-	-11	-0-	81	1	Y	64	58	1	16
							70	9					

CARTHAGE GU 32		WELL #:		5	RRCID ->	143853	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8414 -	8980
05		3069 X	3065	-0-	-4	-0-	262	1	Y	38	41	1	9
							42	9					
06		2970 X	2666	-0-	-304	-0-	236	1	Y	34	36	1	7
							37	9					
07		3069 X	2858	-0-	-211	-0-	256	1	Y	33	33	1	7
							36	9					
08		3069 X	2896	-0-	-173	-0-	273	1	Y	27	24	1	10
							30	9					
09		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	349	1	Y	29	33	1	6
							32	9					
10		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	400	1	Y	36	33	1	9
							40	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OWENS, NELLIE		WELL #: 5		RRCID -> 144597		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8374 - 9572				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	37	1	1129	2	Y	9	9	1	3
06	1140 N	988	-0-	-152	-0-	10	9	948	2	Y	6	8	1	1
07	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	33	1	963	2	Y	7	6	1	2
08	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	8	9	967	2	Y	6	6	1	2
09	990 N	984	-0-	-6	-0-	35	1	942	2	Y	6	6	1	2
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	7	9	1018	2	Y	8	8	1	2
						36	1							
						9	9							
G HOLSTON, J.S.		WELL #: 5		RRCID -> 144718		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8390 - 9585				
05	3100 N	1770	-0-	-1330	1418	152	1	1594	2	Y	22	23	1	5
06	2729 N	1311	-0-	-1418	-0-	24	9	1170	2	Y	24	24	1	5
07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	115	1	2036	2	Y	19	20	1	4
08	1767 N	1403	-0-	-364	-0-	26	9	1253	2	Y	16	14	1	6
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	203	1	1625	2	Y	16	19	1	3
10	2263 N	1311	-0-	-952	-0-	21	9	1164	2	Y	22	20	1	5
						132	1							
						18	9							
						173	1							
						18	9							
						123	1							
						24	9							
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 145225		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8463 - 9676				
05	682 N	655	-0-	-27	-0-	20	1	625	2	Y	9	10	1	3
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	10	9	580	2	Y	9	10	1	2
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	20	1	600	2	Y	8	8	1	2
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	21	1	598	2	Y	8	8	1	2
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	9	9	654	2	Y	9	8	1	3
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	22	1	1681	2	Y	26	23	1	6
						25	1							
						10	9							
						60	1							
						29	9							
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 145227		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8406 - 9634				
05	1400 N	1015	-0-	-385	-0-	31	1	940	2	Y	40	46	1	14
06	1110 N	905	-0-	-205	-0-	44	9	840	2	Y	33	40	1	7
07	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	29	1	1206	2	Y	48	42	1	13
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	36	9	1477	2	Y	55	51	1	17
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	41	1	1455	2	Y	54	53	1	18
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	53	9	1526	2	Y	66	69	1	15
						54	1							
						55	1							
						59	9							
						54	1							
						73	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DAVIS, A.L.		WELL #: 6		RRCID -> 145375		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W.R.				WELL #: 6		RRCID -> 145590		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8390 - 9585				
05	3100 N	1710	-0-	-1390	1279	54	1	1643	2	Y	12	12	1			4
						13	9									
06	2878 N	1599	-0-	-1279	-0-	53	1	1535	2	Y	10	12	1			2
						11	9									
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	53	1	1549	2	Y	11	10	1			3
						12	9									
08	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	57	1	1546	2	Y	10	10	1			3
						11	9									
09	1590 N	1564	-0-	-26	-0-	56	1	1498	2	Y	9	9	1			3
						10	9									
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	60	1	1696	2	Y	13	13	1			3
						14	9									

DONALD, F.H.				WELL #: 6		RRCID -> 145699		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8400 - 9646				
05	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	103	1	3157	2	Y	-0-					-0-
06	2490 X	2185	-0-	-305	-0-	74	1	2111	2	Y	-0-					-0-
07	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	104	1	3043	2	Y	-0-					-0-
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	106	1	2886	2	Y	-0-					-0-
09	2490 X	2446	-0-	-44	-0-	88	1	2358	2	Y	-0-					-0-
10	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	96	1	2692	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD				WELL #: 6 L		RRCID -> 147814		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8378 - 9620				
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	301	1	3162	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	287	1	2913	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	312	1	3125	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	327	1	3105	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	317	1	2978	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	333	1	3158	2	Y	4	4	1			1
						4	9									

OWENS, A. H.				WELL #: 7-L		RRCID -> 149198		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8372 - 9565				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3100 N	2408	-0-	-692	5612	72	1	2203	2	Y	121	124	1	42
						133	9							
06	3000 N	2180	-0-	-820	4792	70	1	1999	2	Y	101	122	1	21
						111	9							
07	3100 N	2282	-0-	-818	3974	72	1	2092	2	Y	107	99	1	29
						118	9							
08	3100 N	2285	-0-	-815	3159	77	1	2098	2	Y	100	98	1	31
						110	9							
09	3000 N	2286	-0-	-714	2445	79	1	2096	2	Y	101	98	1	34
						111	9							
10	3100 N	2352	-0-	-748	1697	76	1	2145	2	Y	119	126	1	27
						131	9							

 HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

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

 WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

05	465 N	417	-0-	-48	-0-	33	1	343	2	Y	37	40	1	8
						41	9							
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	38	1	381	2	Y	43	42	1	9
						47	9							
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	38	1	382	2	Y	32	34	1	7
						35	9							
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	370	2	Y	26	23	1	10
						29	9							
09	480 N	434	-0-	-46	-0-	39	1	364	2	Y	28	32	1	6
						31	9							
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	38	1	365	2	Y	36	33	1	9
						40	9							

 OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

05	3100 N	1726	-0-	-1374	838	140	1	1469	2	Y	106	109	1	37
						117	9							
06	2424 N	1586	-0-	-838	-0-	134	1	1354	2	Y	89	108	1	18
						98	9							
07	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	147	1	1474	2	Y	99	90	1	27
						109	9							
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	196	1	1860	2	Y	115	107	1	35
						127	9							
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	191	1	1797	2	Y	115	111	1	39
						127	9							
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	186	1	1764	2	Y	127	137	1	29
						140	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COLEMAN, M.J.		WELL #: 6-L		RRCID -> 150950		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	3100 N	2257	-0-	-843	659	70	1	2156	2	Y	28	26	1	10
06	2969 N	2310	-0-	-659	-0-	31	9	2204	2	Y	26	31	1	5
07	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	29	9	2244	2	Y	29	26	1	8
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	77	1	2330	2	Y	26	26	1	8
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	29	9	2328	2	Y	27	26	1	9
10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	87	1	2331	2	Y	31	33	1	7
						30	9							
						83	1							
						34	9							

JONES, ELSIE		WELL #: 7-L		RRCID -> 151459		COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543					
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	64	1	672	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	218	-0-	-112	-0-	20	1	198	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	174	-0-	-198	-0-	16	1	158	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 N	210	-0-	-534	-0-	20	1	190	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	66	1	624	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	82	1	779	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SEALEY, J.J.		WELL #: 6-L		RRCID -> 151791		COMPL. DATE 08/19/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582					
05	3100 N	1669	-0-	-1431	1555	52	1	1581	2	Y	33	34	1	12
06	3000 N	1599	-0-	-1401	154	36	9	1515	2	Y	28	34	1	6
07	1736 N	1401	-0-	-335	-0-	53	1	1327	2	Y	26	25	1	7
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	31	9	1699	2	Y	30	28	1	9
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	45	1	1634	2	Y	30	29	1	10
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	29	9	1706	2	Y	36	38	1	8
						62	1							
						33	9							
						61	1							
						33	9							
						61	1							
						40	9							

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 6-L		RRCID -> 151825		COMPL. DATE 09/09/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542					
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	159	1	1668	2	Y	14	15	1	3
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	15	9	2005	2	Y	16	16	1	3
07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	198	1	2253	2	Y	12	13	1	2
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	18	9	2052	2	Y	11	9	1	4
09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	225	1	2238	2	Y	10	12	1	2
10	1519 N	1364	-0-	-155	-0-	13	9	1221	2	Y	13	12	1	3
						216	1							
						12	9							
						238	1							
						11	9							
						129	1							
						14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 6-L		RRCID -> 152323		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2040	-0-	-1060	6713	63 1	1942 2	Y	32	36 1		11
06	3000 N	1349	-0-	-1651	5062	35 9 45 1	1282 2	Y	20	27 1		4
07	3100 N	1396	-0-	-1704	3358	22 9 45 1	1328 2	Y	21	19 1		6
08	3100 N	1940	-0-	-1160	2198	23 9 67 1	1844 2	Y	26	24 1		8
09	3000 N	2518	-0-	-482	1716	29 9 90 1	2388 2	Y	36	32 1		12
10	3100 N	1867	-0-	-1233	483	40 9 63 1	1771 2	Y	30	35 1		7
						33 9						
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 7-L		RRCID -> 153308		COMPL. DATE 12/17/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674				
05	3100 N	1458	-0-	-1642	1151	46 1	1412 2	Y	-0-			-0-
06	2449 N	1298	-0-	-1151	-0-	44 1	1254 2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	40 1	1165 2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	878	-0-	-362	-0-	31 1	847 2	Y	-0-			-0-
09	1200 N	827	-0-	-373	-0-	30 1	797 2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	482	-0-	-727	-0-	17 1	465 2	Y	-0-			-0-
BROWN, J. C.		WELL #: 7-L		RRCID -> 153440		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684				
05	1998 N	1237	-0-	-761	-0-	39 1	1198 2	Y	-0-			-0-
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	47 1	1354 2	Y	-0-			-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	49 1	1430 2	Y	-0-			-0-
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	57 1	1558 2	Y	-0-			-0-
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	53 1	1409 2	Y	-0-			-0-
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	52 1	1465 2	Y	-0-			-0-
DONALD, F.H.		WELL #: 7-L		RRCID -> 153495		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562				
05	3069 X	2190	-0-	-879	-0-	67 1	2049 2	Y	67	70 1		23
06	2970 X	2166	-0-	-804	-0-	74 9 71 1	2031 2	Y	58	69 1		12
07	2852 X	1674	-0-	-1178	-0-	64 9 54 1	1568 2	Y	47	46 1		13
08	2480 X	2437	-0-	-43	-0-	52 9 84 1	2283 2	Y	64	57 1		20
09	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	70 9 92 1	2464 2	Y	70	66 1		24
10	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	77 9 99 1	2784 2	Y	91	94 1		21
						100 9						
DAVIS, A. L.		WELL #: 7-L		RRCID -> 153803		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638				
05	3100 N	2344	-0-	-756	5836	74 1	2264 2	Y	5	5 1		2
06	3000 N	2289	-0-	-711	5125	6 9 77 1	2206 2	Y	5	6 1		1
07	3100 N	2396	-0-	-704	4421	6 9 79 1	2311 2	Y	5	5 1		1
08	3100 N	2392	-0-	-708	3713	6 9 84 1	2302 2	Y	5	5 1		1
09	3000 N	2267	-0-	-733	2980	6 9 82 1	2179 2	Y	5	4 1		2
10	3100 N	2310	-0-	-790	2190	6 9 79 1	2225 2	Y	5	6 1		1
						6 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CARTHAGE GU 32		WELL #:		6 L	RRCID ->	154335	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9125 - 10004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2852 X	2450	-0-	-402	-0-	212 1	2231 2	Y	6	7 1		1
							7 9						
06		2760 X	2308	-0-	-452	-0-	207 1	2094 2	Y	6	6 1		1
							7 9						
07		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	276 1	2771 2	Y	6	6 1		1
							7 9						
08		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	243 1	2313 2	Y	5	4 1		2
							6 9						
09		2370 X	1873	-0-	-497	-0-	180 1	1689 2	Y	4	5 1		1
							4 9						
10		3069 X	1982	-0-	-1087	-0-	189 1	1787 2	Y	5	5 1		1
							6 9						

BANKS, W. R.		WELL #:		7-L	RRCID ->	154978	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8631 - 9809	
05		3100 N	2450	-0-	-650	5660	77 1	2373 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1513	-0-	-1487	4173	51 1	1462 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	1984	-0-	-1116	3057	66 1	1918 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	2169	-0-	-931	2126	77 1	2092 2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	1779	-0-	-1221	905	64 1	1715 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	2693	-0-	-407	498	92 1	2601 2	Y	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #:		8-L	RRCID ->	155530	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8405 - 9310	
05		1864 N	1373	-0-	-491	-0-	41 1	1243 2	Y	81	83 1		28
							89 9						
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	42 1	1208 2	Y	71	84 1		15
							78 9						
07		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	41 1	1197 2	Y	71	66 1		20
							78 9						
08		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	45 1	1227 2	Y	75	72 1		23
							83 9						
09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	50 1	1338 2	Y	76	73 1		26
							84 9						
10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	42 1	1175 2	Y	75	84 1		17
							83 9						

THOMAS & WOOD		WELL #:		7-L	RRCID ->	155580	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8335 - 9200	
05		3100 N	1794	-0-	-1306	1724	155 1	1629 2	Y	9	10 1		2
							10 9						
06		3000 N	1396	-0-	-1604	120	124 1	1262 2	Y	9	9 1		2
							10 9						
07		1944 N	1824	-0-	-120	-0-	165 1	1650 2	Y	8	8 1		2
							9 9						
08		1798 N	1622	-0-	-176	-0-	154 1	1462 2	Y	5	5 1		2
							6 9						
09		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	181 1	1696 2	Y	6	7 1		1
							7 9						
10		1829 N	1642	-0-	-187	-0-	156 1	1477 2	Y	8	7 1		2
							9 9						

JONES, ELSIE		WELL #:		8-L	RRCID ->	156003	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8336 - 9155	
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	13 1	137 2	Y	-0-			-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	13 1	130 2	Y	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	14 1	141 2	Y	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	15 1	141 2	Y	-0-			-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 1	137 2	Y	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 1	144 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRODERICK, BESS SMITH GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	156139	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	8528 - 9223
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1217	2	12	9	Y	11	9
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	7	3
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1362	2	10	9	Y	11	1
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1425	2	9	9	Y	8	9
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1287	2	9	9	Y	16	1
10	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1284	2	6	9	Y	5	6

COLEMAN, M.J.		WELL #:		7-L	RRCID ->	156290	COMPL. DATE	10/17/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8383 - 9255
05	3100 N	2082	-0-	-1018	5882	64	1	1974	2	Y	40	14
						44	9					
06	3000 N	2075	-0-	-925	4957	69	1	1967	2	Y	35	7
						39	9					
07	3100 N	2226	-0-	-874	4083	72	1	2110	2	Y	40	11
						44	9					
08	3100 N	2330	-0-	-770	3313	81	1	2207	2	Y	38	12
						42	9					
09	3000 N	1731	-0-	-1269	2044	61	1	1640	2	Y	27	9
						30	9					
10	3100 N	1905	-0-	-1195	849	64	1	1800	2	Y	37	8
						41	9					

OWENS, A.H.		WELL #:		8-L	RRCID ->	156367	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9150 - 10030
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	25	1	759	2	Y	-0-	-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	25	1	731	2	Y	-0-	-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	26	1	761	2	Y	-0-	-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	Y	-0-	-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	27	1	733	2	Y	-0-	-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	781	2	Y	-0-	-0-

SEALEY, J.J.		WELL #:		7 L	RRCID ->	157933	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8404 - 9240
05	14B2 EXT	359	-0-	359	730	11	1	348	2	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	146	-0-	146	876	5	1	141	2	Y	-0-	-0-
07	992 X	116	-0-	-876	-0-	4	1	112	2	Y	-0-	-0-
08	120 X	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	5	1	134	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	Y	-0-	-0-

PIRKLE, L. H.		WELL #:		8 L	RRCID ->	158049	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8372 - 9240
05	1271 N	1108	-0-	-163	-0-	35	1	1066	2	Y	6	2
						7	9					
06	1200 N	1033	-0-	-167	-0-	35	1	992	2	Y	5	1
						6	9					
07	992 N	812	-0-	-180	-0-	27	1	781	2	Y	4	1
						4	9					
08	1116 N	906	-0-	-210	-0-	32	1	870	2	Y	4	1
						4	9					
09	1020 N	693	-0-	-327	-0-	25	1	665	2	Y	3	1
						3	9					
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	32	1	889	2	Y	5	1
						6	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLMES, S.L.		WELL #: 7 L		RRCID -> 159416		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8380 - 9238		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		4030 X	3508	-0-	-522	-0-	110 1	3367 2	Y	28	23 1	10
							31 9					
06		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	124 1	3546 2	Y	25	30 1	5
							28 9					
07		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	207 1	6049 2	Y	45	38 1	12
							50 9					
08		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	188 1	5126 2	Y	36	37 1	11
							40 9					
09		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	163 1	4349 2	Y	30	31 1	10
							33 9					
10		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	172 1	4832 2	Y	39	40 1	9
							43 9					

OWENS, NELLIE		WELL #: 7-L		RRCID -> 159718		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 8410 - 9241		
05		682 N	663	-0-	-19	-0-	58 1	605 2	Y	-0-		-0-
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	56 1	563 2	Y	-0-		-0-
07		651 N	607	-0-	-44	-0-	55 1	552 2	Y	-0-		-0-
08		651 N	634	-0-	-17	-0-	60 1	574 2	Y	-0-		-0-
09		630 N	608	-0-	-22	-0-	58 1	550 2	Y	-0-		-0-
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	79 1	749 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 7 L		RRCID -> 159952		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8640 - 9442		
05		4061 X	3578	-0-	-483	-0-	111 1	3390 2	Y	70	72 1	24
							77 9					
06		3930 X	3398	-0-	-532	-0-	112 1	3218 2	Y	62	73 1	13
							68 9					
07		3751 X	3502	-0-	-249	-0-	114 1	3319 2	Y	63	59 1	17
							69 9					
08		3565 X	3377	-0-	-188	-0-	117 1	3197 2	Y	57	57 1	17
							63 9					
09		3450 X	3140	-0-	-310	-0-	111 1	2970 2	Y	54	53 1	18
							59 9					
10		3565 X	3404	-0-	-161	-0-	114 1	3216 2	Y	67	70 1	15
							74 9					

CARTHAGE GU 32		WELL #: 7 L		RRCID -> 159963		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8806 - 9682		
05		775 N	752	-0-	-23	-0-	23 1	704 2	Y	23	24 1	8
							25 9					
06		720 N	686	-0-	-34	-0-	22 1	642 2	Y	20	24 1	4
							22 9					
07		744 N	706	-0-	-38	-0-	23 1	660 2	Y	21	19 1	6
							23 9					
08		744 N	676	-0-	-68	-0-	23 1	633 2	Y	18	18 1	6
							20 9					
09		690 N	660	-0-	-30	-0-	23 1	617 2	Y	18	18 1	6
							20 9					
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	25 1	690 2	Y	23	24 1	5
							25 9					

GHOLSTON, J.S.		WELL #: 7-L		RRCID -> 161030		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 8676 - 9538		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT		WELL #: 9-L		RRCID -> 161321		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	930 N	738	-0-	-192	-0-	23 1	696 2	Y	17	17 1	6
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	19 9	1017 2	Y	22	23 1	5
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	24 9	1067 2	Y	24	22 1	7
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	37 1	1033 2	Y	21	21 1	7
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	26 9	1030 2	Y	21	21 1	7
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	38 1	1081 2	Y	26	27 1	6
						23 9					
						35 1					
						24 9					
						37 1					
						26 9					
						38 1					
						23 9					
						39 1					
						23 9					
						38 1					
						29 9					

PIRKLE, L. H.		WELL #: 9		RRCID -> 163362		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270			
05	2591 N	902	-0-	-1689	-0-	28 1	861 2	Y	12	15 1	4
06	1530 N	609	-0-	-921	-0-	13 9	582 2	Y	6	9 1	1
07	1581 N	697	-0-	-884	-0-	20 1	665 2	Y	8	7 1	2
08	899 N	750	-0-	-149	-0-	7 9	715 2	Y	8	8 1	2
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	9 9	755 2	Y	9	8 1	3
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	28 1	841 2	Y	12	12 1	3
						10 9					
						30 1					
						13 9					

JONES, ELSIE		WELL #: 9 L		RRCID -> 163572		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438			
05	868 N	828	-0-	-40	-0-	69 1	725 2	Y	31	33 1	7
06	840 N	751	-0-	-89	-0-	34 9	648 2	Y	35	35 1	7
07	868 N	804	-0-	-64	-0-	64 1	705 2	Y	26	28 1	5
08	837 N	782	-0-	-55	-0-	39 9	686 2	Y	22	19 1	8
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	70 1	668 2	Y	24	27 1	5
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	29 9	633 2	Y	29	27 1	7
						72 1					
						24 9					
						71 1					
						26 9					
						67 1					
						32 9					

HOLMES, S.L. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 164048		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 6A		RRCID -> 165659		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494			
05	868 N	705	-0-	-163	-0-	705 2		Y	-0-		-0-
06	840 N	698	-0-	-142	-0-	698 2		Y	-0-		-0-
07	775 N	676	-0-	-99	-0-	676 2		Y	-0-		-0-
08	713 N	668	-0-	-45	-0-	668 2		Y	-0-		-0-
09	690 N	615	-0-	-75	-0-	615 2		Y	-0-		-0-
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	655 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3100 N	2306	-0-	-794		6696		2252	2	54	9	Y	49	41	1			58
06		3000 N	2234	-0-	-766		5930		2198	2	36	9	Y	33	38	1			53
07		3100 N	2354	-0-	-746		5184		2304	2	50	9	Y	45	72	1			26
08		3100 N	2301	-0-	-799		4385		2258	2	43	9	Y	39	39	1			26
09		3000 N	2263	-0-	-737		3648		2216	2	47	9	Y	43	42	1			27
10		3100 N	2290	-0-	-810		2838		2245	2	45	9	Y	41	43	1			25

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A																			
05		1661 X	1661	-0-	-0-		-0-		53	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06		1722 X	1722	-0-	-0-		-0-		58	1	1664	2	Y	-0-					-0-
07		2157 N	2157	-0-	-0-		-0-		71	1	2086	2	Y	-0-					-0-
08		2719 N	2719	-0-	-0-		-0-		96	1	2623	2	Y	-0-					-0-
09		1657 N	1657	-0-	-0-		-0-		60	1	1597	2	Y	-0-					-0-
10		824 N	824	-0-	-0-		-0-		28	1	796	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468																			
05		1147 N	1132	-0-	-15		-0-		1132	2			Y	-0-					-0-
06		1188 N	1188	-0-	-0-		-0-		1188	2			Y	-0-					-0-
07		1178 N	1144	-0-	-34		-0-		1144	2			Y	-0-					-0-
08		1147 N	1136	-0-	-11		-0-		1136	2			Y	-0-					-0-
09		1200 N	1069	-0-	-131		-0-		1069	2			Y	-0-					-0-
10		1147 N	1142	-0-	-5		-0-		1142	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501																			
05		2683 N	1694	-0-	-989		-0-		1694	2			Y	-0-					-0-
06		1770 N	1701	-0-	-69		-0-		1701	2			Y	-0-					-0-
07		1643 N	1627	-0-	-16		-0-		1627	2			Y	-0-					-0-
08		1705 N	1693	-0-	-12		-0-		1693	2			Y	-0-					-0-
09		1736 N	1736	-0-	-0-		-0-		1736	2			Y	-0-					-0-
10		1663 N	1663	-0-	-0-		-0-		1663	2			Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD

05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		42 1	1288 2	Y		-0-
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		42 1	1211 2	Y		-0-
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		43 1	1267 2	Y		-0-
08		1333 N	1321	-0-	-12	-0-		47 1	1274 2	Y		-0-
09		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		46 1	1219 2	Y		-0-
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		46 1	1283 2	Y		-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299												
05		2404 N	856	-0-	-1548	-0-		27 1	819 2	Y	9	11 1 3
								10 9				
06		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		56 1	1617 2	Y	16	16 1 3
								18 9				
07		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-		91 1	2665 2	Y	28	23 1 8
								31 9				
08		3089 N	3089	-0-	-0-	-0-		108 1	2950 2	Y	28	27 1 9
								31 9				
09		1680 N	177	-0-	-1503	-0-		6 1	169 2	Y	2	10 1 1
								2 9				
10		2356 N	1185	-0-	-1171	-0-		40 1	1132 2	Y	12	10 1 3
								13 9				

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277												
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-		15 1	454 2	Y	-0-	-0-
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-		15 1	424 2	Y	-0-	-0-
07		465 N	440	-0-	-25	-0-		15 1	425 2	Y	-0-	-0-
08		465 N	453	-0-	-12	-0-		16 1	437 2	Y	-0-	-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-		17 1	441 2	Y	-0-	-0-
10		434 N	367	-0-	-67	-0-		13 1	354 2	Y	-0-	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311												
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-		12 1	377 2	Y	-0-	-0-
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-		12 1	341 2	Y	-0-	-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-		12 1	349 2	Y	-0-	-0-
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-		13 1	364 2	Y	-0-	-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-		17 1	456 2	Y	-0-	-0-
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-		23 1	653 2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 179258		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2511 X	1420	-0-	-1091	-0-	223	1	1168	2	Y	26	25	1			9
06	2430 X	1742	-0-	-688	-0-	288	1	1424	2	Y	27	30	1			6
07	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	381	1	1960	2	Y	39	34	1			11
08	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	351	1	1922	2	Y	35	35	1			11
09	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	378	1	2006	2	Y	37	35	1			13
10	2387 N	2152	-0-	-235	-0-	290	1	1820	2	Y	38	42	1			9

HUNT		WELL #: 5		RRCID -> 179364		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206								
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	199	1	1039	2	Y	-0-					-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	193	1	956	2	Y	-0-					-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	195	1	1003	2	Y	-0-					-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	179	1	981	2	Y	-0-					-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	180	1	958	2	Y	-0-					-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	152	1	956	2	Y	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 7		RRCID -> 179834		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 180140		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270								
05	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	626	1	3275	2	Y	21	20	1			7
06	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	607	1	3002	2	Y	18	21	1			4
07	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	629	1	3235	2	Y	18	17	1			5
08	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	539	1	2957	2	Y	16	16	1			5
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	605	1	3216	2	Y	18	17	1			6
10	3472 X	2656	-0-	-816	-0-	363	1	2278	2	Y	14	17	1			3

HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 180185		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256								
05	5270 X	4925	-0-	-345	-0-	782	1	4092	2	Y	46	43	1			16
06	5100 X	4581	-0-	-519	-0-	764	1	3774	2	Y	39	47	1			8
07	5270 X	4912	-0-	-358	-0-	792	1	4073	2	Y	43	39	1			12
08	4929 X	3884	-0-	-1045	-0-	594	1	3255	2	Y	32	34	1			10
09	4770 X	4374	-0-	-396	-0-	687	1	3647	2	Y	36	34	1			12
10	4929 X	3809	-0-	-1120	-0-	518	1	3250	2	Y	37	41	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	188325	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6252 - 9266
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	188326	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6257 - 9289
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	188329	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	6332 - 9208
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	63 1	328 2	Y	-0-		-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	68 1	336 2	Y	-0-		-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	60 1	310 2	Y	-0-		-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	57 1	314 2	Y	-0-		-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	62 1	332 2	Y	-0-		-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	44 1	275 2	Y	-0-		-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	189583	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8822 - 9304
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	191942	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	8740 - 9220
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIRKLE, L.H.		WELL #:		12	RRCID ->	193864	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	8386 - 9260
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		Y	-0-		-0-
06	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		Y	-0-		-0-
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		Y	-0-		-0-
08	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1725 2		Y	-0-		-0-
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		Y	-0-		-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		Y	-0-		-0-

HOLMES, S. L.		WELL #:		11	RRCID ->	194352	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8786 - 9294
05	3162	X	2605	-0-	-557	-0-	2603 2	2 9	Y	2	3 1	1
06	3060	X	2843	-0-	-217	-0-	2842 2	1 9	Y	1	1 1	1
07	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2501 2	2 9	Y	2	2 1	1
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2969 2	1 9	Y	1	1 1	1
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3034 2	2 9	Y	2	1 1	2
10	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	2940 2	1 9	Y	1	1 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLMES, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196152		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	3100 N	2819	-0-	-281	10039	2806 2	13 9	Y	12	17 1		3
06	3000 N	2720	-0-	-280	9759	2708 2	12 9	Y	11	8 1		6
07	3100 N	2798	-0-	-302	9457	2790 2	8 9	Y	7	9 1		4
08	3100 N	2812	-0-	-288	9169	2803 2	9 9	Y	8	8 1		4
09	3000 N	2722	-0-	-278	8891	2707 2	15 9	Y	14	8 1		10
10	3100 N	2736	-0-	-364	8527	2725 2	11 9	Y	10	9 1		11

HOLMES, S. L.		WELL #: 14		RRCID -> 198380		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252			
05	3100 X	2118	-0-	-982	-0-	2101 2	17 9	Y	15	22 1		4
06	2400 X	2316	-0-	-84	-0-	2299 2	17 9	Y	15	11 1		8
07	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3045 2	9 9	Y	8	11 1		5
08	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2951 2	12 9	Y	11	10 1		6
09	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2863 2	19 9	Y	17	10 1		13
10	3069 X	2961	-0-	-108	-0-	2948 2	13 9	Y	12	11 1		14

COLEMAN, M.J.		WELL #: 10		RRCID -> 198631		COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262			
05	3131 X	2945	-0-	-186	-0-	2939 2	6 9	Y	5	7 1		1
06	3030 X	1921	-0-	-1109	-0-	1917 2	4 9	Y	4	3 1		2
07	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3055 2	4 9	Y	4	4 1		2
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2947 2	3 9	Y	3	3 1		2
09	2850 X	2697	-0-	-153	-0-	2691 2	6 9	Y	5	3 1		4
10	3069 X	2874	-0-	-195	-0-	2870 2	4 9	Y	4	3 1		5

HOLMES, S. L.		WELL #: 13		RRCID -> 199352		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254			
05	3751 X	3496	-0-	-255	-0-	3496 2		Y	-0-			-0-
06	3630 X	3300	-0-	-330	-0-	3300 2		Y	-0-			-0-
07	3751 X	3149	-0-	-602	-0-	3149 2		Y	-0-			-0-
08	3627 X	2673	-0-	-954	-0-	2673 2		Y	-0-			-0-
09	3510 X	1950	-0-	-1560	-0-	1950 2		Y	-0-			-0-
10	3503 X	2148	-0-	-1355	-0-	2148 2		Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L.		WELL #: 10		RRCID -> 199736		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302			
05	3100 N	1864	-0-	-1236	3754	59 1	1792 2	Y	12	13 1		4
06	3000 N	1884	-0-	-1116	2638	13 9	1809 2	Y	11	13 1		2
07	3100 N	1896	-0-	-1204	1434	63 1	1821 2	Y	12	11 1		3
08	3100 N	1835	-0-	-1265	169	12 9	1760 2	Y	10	10 1		3
09	2074 N	1905	-0-	-169	-0-	64 1	1825 2	Y	11	10 1		4
10	1891 N	1807	-0-	-84	-0-	11 9	1732 2	Y	12	13 1		3

COLEMAN, M.J.		WELL #: 11		RRCID -> 200261		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252			
05	2976 X	2954	-0-	-22	-0-	2931 2	23 9	Y	21	31 1		6
06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2788 2	23 9	Y	21	16 1		11
07	2945 X	2579	-0-	-366	-0-	2566 2	13 9	Y	12	16 1		7
08	2945 X	2262	-0-	-683	-0-	2244 2	18 9	Y	16	15 1		8
09	2850 X	2111	-0-	-739	-0-	2083 2	28 9	Y	25	14 1		19
10	2945 X	2086	-0-	-859	-0-	2066 2	20 9	Y	18	16 1		21

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BROWN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 200648		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8598 - 9352						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2309	-0-	-791	5068	73	1	2236	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2194	-0-	-806	4262	74	1	2120	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2199	-0-	-901	3361	73	1	2126	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2228	-0-	-872	2489	79	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2226	-0-	-774	1715	80	1	2146	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2091	-0-	-1009	706	72	1	2019	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE		WELL #: 10		RRCID -> 202075		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 9412		PERF. 8370 - 9264						
05	3844 X	3520	-0-	-324	-0-	111	1	3399	2	Y	9	9	1			3
06	3930 X	2126	-0-	-1804	-0-	71	1	2049	2	Y	5	7	1			1
07	4061 X	2507	-0-	-1554	-0-	83	1	2417	2	Y	6	5	1			2
08	4061 X	1844	-0-	-2217	-0-	65	1	1776	2	Y	3	4	1			1
09	3420 X	2563	-0-	-857	-0-	92	1	2464	2	Y	6	5	1			2
10	3534 X	3116	-0-	-418	-0-	107	1	3000	2	Y	8	8	1			2

JONES, ELSIE		WELL #: 10		RRCID -> 203280		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8766 - 9224						
05	2724 N	1732	-0-	-992	-0-	150	1	1576	2	Y	5	6	1			1
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	148	1	1496	2	Y	7	7	1			1
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	144	1	1447	2	Y	5	5	1			1
08	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	153	1	1458	2	Y	5	4	1			2
09	1650 N	1454	-0-	-196	-0-	139	1	1309	2	Y	5	6	1			1
10	1612 N	1492	-0-	-120	-0-	142	1	1342	2	Y	7	6	1			2

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203282		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8459 - 9580						
05	5301 X	4019	-0-	-1282	-0-	4016	2	3	9	Y	3					18
06	5130 X	3594	-0-	-1536	-0-	3592	2	2	9	Y	2					20
07	5301 X	3770	-0-	-1531	-0-	3770	2			Y	-0-					20
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					20
09	3900 X	3156	-0-	-744	-0-	3156	2			Y	-0-					20
10	4030 X	1722	-0-	-2308	-0-	1722	2			Y	-0-					20

THOMAS & WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 203643		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 8370 - 9248						
05	3007 X	2482	-0-	-525	-0-	213	1	2239	2	Y	27	29	1			6
06	2730 X	2500	-0-	-230	-0-	222	1	2246	2	Y	29	29	1			6
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	239	1	2400	2	Y	21	23	1			4
08	2635 X	2104	-0-	-531	-0-	198	1	1884	2	Y	20	17	1			7
09	2550 X	2446	-0-	-104	-0-	234	1	2194	2	Y	16	20	1			3
10	2666 X	2641	-0-	-25	-0-	250	1	2368	2	Y	21	19	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GHOLSTON, J. S.		WELL #:		10	RRCID ->	206044	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	8690 - 9768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3459 2	2 9	Y	2			15
06		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3387 2	1 9	Y	1			16
07		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2		Y	-0-			16
08		3472 X	3135	-0-	-337	-0-	3135 2		Y	-0-			16
09		3390 X	2584	-0-	-806	-0-	2584 2		Y	-0-			16
10		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2		Y	-0-			16

GHOLSTON, J. S.		WELL #:		9	RRCID ->	206048	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8784 - 9833	
05		3100 N	2450	-0-	-650	-0-	5226 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2325	-0-	-675	-0-	4551 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2417	-0-	-683	-0-	3868 2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	2243	-0-	-857	-0-	3011 2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	2265	-0-	-735	-0-	2276 2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	2396	-0-	-704	-0-	1572 2		Y	-0-			-0-

GHOLSTON, J. S.		WELL #:		8	RRCID ->	206272	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8493 - 9586	
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	651 2	1 9	Y	1			6
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-			6
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		Y	-0-			6
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-			6
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-			6
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-			6

BRODERICK GU 1, BESS SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	206353	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8494 - 9200	
05		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2936 2	20 9	Y	18	79 1		26
06		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2895 2	2 9	Y	2			28
07		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2072 2	34 9	Y	31			59
08		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2		Y	-0-			59
09		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3555 2	21 9	Y	19			78
10		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3540 2	25 9	Y	23	75 1		26

OWENS, NELLIE		WELL #:		11	RRCID ->	206449	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8370 - 9239	
05		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	69 1	2124 2	Y	28	28 1		10
							31 9						
06		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	75 1	2147 2	Y	25	30 1		5
							28 9						
07		2232 X	2187	-0-	-45	-0-	71 1	2087 2	Y	26	24 1		7
							29 9						
08		2232 N	2098	-0-	-134	-0-	73 1	2001 2	Y	22	22 1		7
							24 9						
09		2250 N	1971	-0-	-279	-0-	70 1	1878 2	Y	21	21 1		7
							23 9						
10		2201 N	1952	-0-	-249	-0-	66 1	1858 2	Y	25	26 1		6
							28 9						

PIRKLE, L.H.		WELL #:		14	RRCID ->	206984	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	8516 - 9570	
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	303 2	14 9	Y	13	17 1		4
06		360 N	285	-0-	-75	-0-	273 2	12 9	Y	11	8 1		7
07		310 N	255	-0-	-55	-0-	247 2	8 9	Y	7	11 1		3
08		310 N	240	-0-	-70	-0-	232 2	8 9	Y	7	5 1		5
09		300 N	224	-0-	-76	-0-	206 2	18 9	Y	16	9 1		12
10		248 N	168	-0-	-80	-0-	159 2	9 9	Y	8	10 1		10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HOLMES, S. L.		WELL #: 15		RRCID -> 207188		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT			
05	682 N	586	-0-	-96	-0-	576	2	10	9	Y	9	13	1	3
06	660 N	296	-0-	-364	-0-	287	2	9	9	Y	8	6	1	5
07	682 N	290	-0-	-392	-0-	284	2	6	9	Y	5	7	1	3
08	589 N	286	-0-	-303	-0-	279	2	7	9	Y	6	6	1	3
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	280	2	12	9	Y	11	6	1	8
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	273	2	9	9	Y	8	7	1	9

HOLMES, S. L.		WELL #: 16		RRCID -> 207349		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285					
05	2963 N	1652	-0-	-1311	-0-	1641	2	11	9	Y	10	14	1	3
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1618	2	10	9	Y	9	7	1	5
07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1751	2	6	9	Y	5	7	1	3
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1660	2	9	9	Y	8	7	1	4
09	1620 N	1532	-0-	-88	-0-	1521	2	11	9	Y	10	6	1	8
10	1674 N	1147	-0-	-527	-0-	1138	2	9	9	Y	8	7	1	9

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 10		RRCID -> 207772		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248					
05	3100 N	2017	-0-	-1083	2726	63	1	1944	2	Y	9	9	1	3
06	3000 N	1912	-0-	-1088	1638	10	9	1839	2	Y	8	9	1	2
07	2934 N	1296	-0-	-1638	-0-	64	1	1249	2	Y	4	5	1	1
08	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	9	9	1896	2	Y	8	7	1	2
09	1920 N	1868	-0-	-52	-0-	69	1	1793	2	Y	7	7	1	2
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	8	9	1813	2	Y	9	9	1	2

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 11		RRCID -> 208356		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286					
05	3100 N	1849	-0-	-1251	1940	58	1	1774	2	Y	15	16	1	5
06	3000 N	1939	-0-	-1061	879	17	9	1857	2	Y	15	17	1	3
07	3100 N	2238	-0-	-862	17	65	1	2145	2	Y	18	16	1	5
08	2096 N	2079	-0-	-17	-0-	17	9	1989	2	Y	15	15	1	5
09	1950 N	1484	-0-	-466	-0-	73	1	1419	2	Y	11	12	1	4
10	2232 N	1623	-0-	-609	-0-	20	9	1554	2	Y	13	14	1	3

PIRKLE, L.H.		WELL #: 13		RRCID -> 208882		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308					
05	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3759	2	42	9	Y	38	55	1	11
06	3360 X	2870	-0-	-490	-0-	2831	2	39	9	Y	35	28	1	18
07	3472 X	2276	-0-	-1196	-0-	2261	2	15	9	Y	14	21	1	11
08	3472 X	2609	-0-	-863	-0-	2578	2	31	9	Y	28	25	1	14
09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3732	2	50	9	Y	45	25	1	34
10	3472 X	3464	-0-	-8	-0-	3431	2	33	9	Y	30	28	1	36

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BANKS, W. R.		WELL #: 9		RRCID -> 209759		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2604 X	2081	-0-	-523	-0-	64	1	1970	2	Y	43	42	15
06	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	47	9	2431	2	Y	45	51	9
07	2015 X	1566	-0-	-449	-0-	85	1	1481	2	Y	31	32	8
08	2077 X	1801	-0-	-276	-0-	50	9	1706	2	Y	30	29	9
09	2520 X	1268	-0-	-1252	-0-	51	1	1197	2	Y	24	25	8
10	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	34	9	1434	2	Y	32	33	7
						62	1						
						33	9						
						45	1						
						26	9						
						51	1						
						35	9						

OWENS, NELLIE		WELL #: 12		RRCID -> 209865		COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246				
05	3100 N	2302	-0-	-798	7279	71	1	2183	2	Y	44	47	15
06	3000 N	1399	-0-	-1601	5678	48	9	1325	2	Y	25	35	5
07	3100 N	2840	-0-	-260	5418	46	1	2692	2	Y	51	42	14
08	3100 N	2699	-0-	-401	5017	28	9	2556	2	Y	45	45	14
09	3000 N	2002	-0-	-998	4019	92	1	1895	2	Y	33	36	11
10	3100 N	2624	-0-	-476	3543	56	9	2481	2	Y	50	50	11
						93	1						
						50	9						
						71	1						
						36	9						
						88	1						
						55	9						

COLEMAN, M.J.		WELL #: 12		RRCID -> 210333		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589				
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	781	2	74	9	Y	67	95	19
06	840 N	805	-0-	-35	-0-	738	2	67	9	Y	61	47	33
07	868 N	824	-0-	-44	-0-	781	2	43	9	Y	39	50	22
08	868 N	824	-0-	-44	-0-	772	2	52	9	Y	47	45	24
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	747	2	86	9	Y	78	44	58
10	837 N	818	-0-	-19	-0-	761	2	57	9	Y	52	48	62

JONES, ELSIE		WELL #: 11		RRCID -> 210341		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272				
05	3317 X	2832	-0-	-485	-0-	233	1	2454	2	Y	132	142	30
06	3000 X	2558	-0-	-442	-0-	145	9	2186	2	Y	142	142	30
07	3100 X	2794	-0-	-306	-0-	216	1	2431	2	Y	110	117	23
08	3007 X	2764	-0-	-243	-0-	156	9	2406	2	Y	95	82	36
09	2910 X	2687	-0-	-223	-0-	242	1	2332	2	Y	97	114	19
10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	121	9	2461	2	Y	128	115	32
						253	1						
						105	9						
						248	1						
						107	9						
						260	1						
						141	9						

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 210564		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571				
05	1922 N	1038	-0-	-884	-0-	1038	2			Y	-0-		-0-
06	1290 N	977	-0-	-313	-0-	977	2			Y	-0-		-0-
07	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			Y	-0-		-0-
08	1023 N	873	-0-	-150	-0-	873	2			Y	-0-		-0-
09	990 N	854	-0-	-136	-0-	854	2			Y	-0-		-0-
10	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
SEALEY, J. J.			WELL #:		8	RRCID -> 211120			COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8431 - 9655			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

05		3100 N	1331	-0-	-1769	2665		1324	2	7 9	Y	6	8 1	8	
06		3000 N	1115	-0-	-1885	780		1112	2	3 9	Y	3	8 1	3	
07		1883 N	1103	-0-	-780	-0-		1100	2	3 9	Y	3		6	
08		1333 N	1041	-0-	-292	-0-		1035	2	6 9	Y	5	8 1	3	
09		1110 N	909	-0-	-201	-0-		886	2	23 9	Y	21	11 1	13	
10		1116 N	841	-0-	-275	-0-		830	2	11 9	Y	10	12 1	11	

SEALEY, J. J.			WELL #:		9	RRCID -> 211121			COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	10030 PERF. 9064 - 9791			
05		3100 N	2455	-0-	-645	5716		2455	2		Y	-0-		-0-	
06		3000 N	1771	-0-	-1229	4487		1771	2		Y	-0-		-0-	
07		3100 N	2013	-0-	-1087	3400		2013	2		Y	-0-		-0-	
08		3100 N	2081	-0-	-1019	2381		2081	2		Y	-0-		-0-	
09		3000 N	1737	-0-	-1263	1118		1737	2		Y	-0-		-0-	
10		3100 N	2967	-0-	-133	985		2967	2		Y	-0-		-0-	

SEALEY, J. J.			WELL #:		10	RRCID -> 211123			COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	9720 PERF. 8542 - 9582			
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-		978	2	2 9	Y	2	3 1	3	
06		990 N	925	-0-	-65	-0-		924	2	1 9	Y	1	3 1	1	
07		996 N	996	-0-	-0-	-0-		995	2	1 9	Y	1		2	
08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		1026	2	2 9	Y	2	3 1	1	
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-		967	2	9 9	Y	8	4 1	5	
10		992 N	901	-0-	-91	-0-		898	2	3 9	Y	3	4 1	4	

BROWN, J. C.			WELL #:		13	RRCID -> 211648			COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	9460 PERF. 8446 - 9340			
05		4371 X	4343	-0-	-28	-0-		137	1	4202	2	Y	4	4 1	1
06		4230 X	4119	-0-	-111	-0-		139	1	3976	2	Y	4	4 1	1
07		4371 X	4279	-0-	-92	-0-		142	1	4134	2	Y	3	3 1	1
08		4340 X	4231	-0-	-109	-0-		149	1	4079	2	Y	3	3 1	1
09		4200 X	4015	-0-	-185	-0-		145	1	3867	2	Y	3	3 1	1
10		4340 X	4149	-0-	-191	-0-		142	1	4003	2	Y	4	4 1	1

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #:		12	RRCID -> 211979			COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9435 PERF. 8396 - 9314			
05		3100 N	2475	-0-	-625	2952		77	1	2351	2	Y	43	40 1	15
06		3000 N	2091	-0-	-909	2043		69	1	1986	2	Y	33	41 1	7
07		3100 N	2281	-0-	-819	1224		74	1	2167	2	Y	36	33 1	10
08		3100 N	2201	-0-	-899	325		76	1	2090	2	Y	32	32 1	10
09		2200 N	1875	-0-	-325	-0-		67	1	1776	2	Y	29	29 1	10
10		2170 N	1777	-0-	-393	-0-		60	1	1684	2	Y	30	33 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 212260		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8371 - 9588		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2419	2	7	9	Y	6	33
06	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2049	2	3	9	Y	3	36
07	2759 X	2382	-0-	-377	-0-	2382	2			Y	-0-	36
08	2418 N	2382	-0-	-36	-0-	2382	2			Y	-0-	36
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-	36
10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-	36

THOMAS & WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 213093		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8388 - 9218		
05	3100 N	2192	-0-	-908	5778	190	1	2002	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2150	-0-	-850	4928	193	1	1957	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2444	-0-	-656	4272	222	1	2222	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2413	-0-	-687	3585	230	1	2183	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	2238	-0-	-762	2823	215	1	2023	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2286	-0-	-814	2009	218	1	2068	2	Y	-0-	-0-

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 11		RRCID -> 213223		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8512 - 9575		
05	3100 N	1920	-0-	-1180	3499	1901	2	19	9	Y	17	132
06	3000 N	1813	-0-	-1187	2312	1804	2	9	9	Y	8	140
07	3100 N	1969	-0-	-1131	1181	1968	2	1	9	Y	1	141
08	2873 N	1692	-0-	-1181	-0-	1692	2			Y	-0-	141
09	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	1722	2			Y	-0-	141
10	1984 N	1901	-0-	-83	-0-	1901	2			Y	-0-	141

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213536		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8850 - 9613		
05	2170 N	2112	-0-	-58	-0-	2104	2	8	9	Y	7	40
06	2130 N	2050	-0-	-80	-0-	2046	2	4	9	Y	4	44
07	2201 N	2115	-0-	-86	-0-	2115	2			Y	-0-	44
08	2108 N	1919	-0-	-189	-0-	1919	2			Y	-0-	44
09	2040 N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2			Y	-0-	44
10	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2103	2			Y	-0-	44

OWENS, A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 214735		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8520 - 9574		
05	3100 N	2708	-0-	-392	9600	2673	2	35	9	Y	32	19
06	3000 N	2242	-0-	-758	8842	2225	2	17	9	Y	15	1
07	3100 N	1984	-0-	-1116	7726	1965	2	19	9	Y	14	4
08	3100 N	2761	-0-	-339	7387	2742	2	19	9	Y	17	4
09	3000 N	2343	-0-	-657	6730	2321	2	22	9	Y	20	13
10	3100 N	2413	-0-	-687	6043	2390	2	23	9	Y	21	20

OWENS, A.H.		WELL #: 11		RRCID -> 214740		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8680 - 9604		
05	3534 X	3424	-0-	-110	-0-	3424	2			Y	-0-	-0-
06	3420 X	2840	-0-	-580	-0-	2840	2			Y	-0-	-0-
07	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			Y	-0-	-0-
08	3534 X	3347	-0-	-187	-0-	3347	2			Y	-0-	-0-
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-	-0-
10	3534 X	3412	-0-	-122	-0-	3412	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
CARTHAGE GU 32			WELL #: 8		RRCID -> 215667			COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3100 N	1924	-0-	-1176	2903	164	1	1730	2	Y	27	29	1	6
							30	9							
06		3000 N	1708	-0-	-1292	1611	150	1	1525	2	Y	30	30	1	6
							33	9							
07		3100 N	1724	-0-	-1376	235	154	1	1545	2	Y	23	24	1	5
							25	9							
08		2022 N	1787	-0-	-235	-0-	168	1	1598	2	Y	19	17	1	7
							21	9							
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	166	1	1556	2	Y	21	24	1	4
							23	9							
10		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	177	1	1678	2	Y	27	24	1	7
							30	9							

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 215774			COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625				
05		4774 X	4671	-0-	-103	-0-	4659	2	12	9	Y	11			57
06		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5180	2	7	9	Y	6			63
07		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-			63
08		4681 X	3959	-0-	-722	-0-	3959	2			Y	-0-			63
09		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			Y	-0-			63
10		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-			63

OWENS, A.H.			WELL #: 10		RRCID -> 217331			COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663				
05		1271 X	1258	-0-	-13	-0-	1243	2	15	9	Y	14	22	1	9
06		1380 X	1244	-0-	-136	-0-	1219	2	25	9	Y	23	26	1	6
07		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3375	2	33	9	Y	30	28	1	8
08		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4100	2	32	9	Y	29	30	1	7
09		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3370	2	52	9	Y	47	29	1	25
10		3410 X	3258	-0-	-152	-0-	3219	2	39	9	Y	35	28	1	32

OWENS, A.H.			WELL #: 12		RRCID -> 217448			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583				
05		5549 X	4248	-0-	-1301	-0-	4225	2	23	9	Y	21	25	1	13
06		5370 X	4997	-0-	-373	-0-	4978	2	19	9	Y	17	27	1	3
07		5549 X	5156	-0-	-393	-0-	5139	2	17	9	Y	15	14	1	4
08		5332 X	5155	-0-	-177	-0-	5141	2	14	9	Y	13	14	1	3
09		5160 X	4985	-0-	-175	-0-	4960	2	25	9	Y	23	14	1	12
10		5177 X	5097	-0-	-80	-0-	5077	2	20	9	Y	18	13	1	17

OWENS, NELLIE			WELL #: 13		RRCID -> 217470			COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
DONALD, F.H.		WELL #:		10	RRCID ->	217471	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	9455	PERF.	8381 -	9237	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

05		3100 N	1989	-0-	-1111	449	62 1	1888 2	Y	35	28 1			12
							39 9							
06		1817 N	1368	-0-	-449	-0-	45 1	1298 2	Y	23	30 1			5
							25 9							
07		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	57 1	1666 2	Y	28	25 1			8
							31 9							
08		1984 N	402	-0-	-1582	-0-	14 1	381 2	Y	6	12 1			2
							7 9							
09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	59 1	1577 2	Y	26	19 1			9
							29 9							
10		1767 N	1415	-0-	-352	-0-	48 1	1339 2	Y	25	28 1			6
							28 9							

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #:		13	RRCID ->	217765	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8408 -	9307	
05		930 N	921	-0-	-9	-0-	29 1	892 2	Y	-0-				-0-
06		930 N	860	-0-	-70	-0-	29 1	831 2	Y	-0-				-0-
07		992 N	878	-0-	-114	-0-	29 1	849 2	Y	-0-				-0-
08		930 N	808	-0-	-122	-0-	29 1	779 2	Y	-0-				-0-
09		870 N	711	-0-	-159	-0-	26 1	685 2	Y	-0-				-0-
10		868 N	740	-0-	-128	-0-	25 1	715 2	Y	-0-				-0-

COLEMAN, M.J.		WELL #:		14	RRCID ->	218957	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	8802 -	9594	
05		4867 X	4150	-0-	-717	-0-	4148 2	2 9	Y	2	3 1			1
06		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4912 2	2 9	Y	2	2 1			1
07		4650 X	4418	-0-	-232	-0-	4416 2	2 9	Y	2	2 1			1
08		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4831 2	2 9	Y	2	2 1			1
09		4710 X	4574	-0-	-136	-0-	4571 2	3 9	Y	3	2 1			2
10		4867 X	4573	-0-	-294	-0-	4570 2	3 9	Y	3	2 1			3

GHOLSTON, J. S.		WELL #:		12	RRCID ->	219128	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	8424 -	9673	
05		3100 N	2277	-0-	-823	4810	2266 2	11 9	Y	10				77
06		3000 N	2158	-0-	-842	3968	2151 2	7 9	Y	6				83
07		3100 N	2327	-0-	-773	3195	2327 2		Y	-0-				83
08		3100 N	2144	-0-	-956	2239	2144 2		Y	-0-				83
09		3000 N	1615	-0-	-1385	854	1615 2		Y	-0-				83
10		2584 N	1730	-0-	-854	-0-	1730 2		Y	-0-				83

COLEMAN, M. J.		WELL #:		13	RRCID ->	219186	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	8826 -	9577	
05		3410 X	3395	-0-	-15	-0-	3388 2	7 9	Y	6	8 1			2
06		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3631 2	6 9	Y	5	4 1			3
07		3627 X	3562	-0-	-65	-0-	3558 2	4 9	Y	4	5 1			2
08		3627 X	3483	-0-	-144	-0-	3479 2	4 9	Y	4	4 1			2
09		3510 X	3069	-0-	-441	-0-	3061 2	8 9	Y	7	4 1			5
10		3627 X	3253	-0-	-374	-0-	3247 2	6 9	Y	5	4 1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
DAVIS, A. L.			WELL #: 11		RRCID -> 219187			COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	4712 X	4454	-0-	-258	-0-	138	1	4238	2	Y	71	73	1	25
						78	9							
06	4560 X	4185	-0-	-375	-0-	135	1	3870	2	Y	164	155	1	34
						180	9							
07	4712 X	4419	-0-	-293	-0-	144	1	4202	2	Y	66	82	1	18
						73	9							
08	4464 X	4248	-0-	-216	-0-	148	1	4035	2	Y	59	59	1	18
						65	9							
09	4320 X	3713	-0-	-607	-0-	132	1	3523	2	Y	53	53	1	18
						58	9							
10	4464 X	3950	-0-	-514	-0-	133	1	3748	2	Y	63	67	1	14
						69	9							

DAVIS, A. L.			WELL #: 12		RRCID -> 219228			COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338			

05	3100 N	3024	-0-	-76	10557	94	1	2894	2	Y	33	33	1	11
						36	9							
06	3000 N	3015	-0-	15	10572	100	1	2882	2	Y	30	35	1	6
						33	9							
07	14326 X	3754	-0-	-10572	-0-	123	1	3589	2	Y	38	34	1	10
						42	9							
08	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	102	1	2793	2	Y	27	29	1	8
						30	9							
09	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	86	1	2292	2	Y	24	24	1	8
						26	9							
10	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	79	1	2219	2	Y	25	27	1	6
						28	9							

BROWN, J. C.			WELL #: 14		RRCID -> 219403			COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354			

05	744 N	667	-0-	-77	-0-	20	1	622	2	Y	23	25	1	8
						25	9							
06	690 N	646	-0-	-44	-0-	21	1	602	2	Y	21	25	1	4
						23	9							
07	713 N	696	-0-	-17	-0-	22	1	649	2	Y	23	21	1	6
						25	9							
08	682 N	667	-0-	-15	-0-	23	1	622	2	Y	20	20	1	6
						22	9							
09	660 N	636	-0-	-24	-0-	22	1	592	2	Y	20	19	1	7
						22	9							
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	21	1	597	2	Y	22	24	1	5
						24	9							

DAVIS, A. L.			WELL #: 14		RRCID -> 219804			COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294			

05	3255 X	3235	-0-	-20	-0-	101	1	3090	2	Y	40	41	1	14
						44	9							
06	3240 X	2981	-0-	-259	-0-	99	1	2846	2	Y	33	40	1	7
						36	9							
07	3348 X	2762	-0-	-586	-0-	90	1	2637	2	Y	32	30	1	9
						35	9							
08	3348 X	3234	-0-	-114	-0-	113	1	3085	2	Y	33	32	1	10
						36	9							
09	3180 X	3107	-0-	-73	-0-	111	1	2959	2	Y	34	33	1	11
						37	9							
10	3224 X	3212	-0-	-12	-0-	109	1	3059	2	Y	40	42	1	9
						44	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
KYLE, FRED UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 220365			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	98	1	2992	2	Y	-0-	-0-
06	3000 X	2929	-0-	-71	-0-	99	1	2830	2	Y	-0-	-0-
07	3100 X	3005	-0-	-95	-0-	99	1	2906	2	Y	-0-	-0-
08	3100 X	2692	-0-	-408	-0-	95	1	2597	2	Y	-0-	-0-
09	3000 X	2829	-0-	-171	-0-	102	1	2727	2	Y	-0-	-0-
10	3100 X	2896	-0-	-204	-0-	99	1	2797	2	Y	-0-	-0-

SEALEY, J. J.			WELL #: 11		RRCID -> 221160			COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624	
05	3410 X	3288	-0-	-122	-0-	3282	2	6	9	Y	5	6
06	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3659	2	2	9	Y	2	6
07	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3691	2	2	9	Y	2	6
08	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3475	2	6	9	Y	5	6
09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3678	2	18	9	Y	16	9
10	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3832	2	10	9	Y	9	10

JONES, ELSIE			WELL #: 13		RRCID -> 221424			COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552	
05	3441 X	3266	-0-	-175	-0-	280	1	2951	2	Y	32	35
06	3330 X	3108	-0-	-222	-0-	276	1	2793	2	Y	35	35
07	3441 X	3272	-0-	-169	-0-	294	1	2947	2	Y	28	29
08	3379 X	3333	-0-	-46	-0-	315	1	2992	2	Y	24	21
09	3210 X	3187	-0-	-23	-0-	304	1	2854	2	Y	26	30
10	3286 X	3239	-0-	-47	-0-	306	1	2897	2	Y	33	30

HOLMES, S. L.			WELL #: 17		RRCID -> 222267			COMPL. DATE 02/03/2016			TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272	
05	4836 X	4273	-0-	-563	-0-	4249	2	24	9	Y	22	32
06	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6002	2	23	9	Y	21	16
07	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6180	2	14	9	Y	13	17
08	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5532	2	17	9	Y	15	15
09	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6183	2	23	9	Y	21	12
10	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6705	2	18	9	Y	16	13

THOMAS & WOOD			WELL #: 12		RRCID -> 222270			COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DONALD, F.H.			WELL #: 11		RRCID -> 222460			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269	
05	2880 N	275	-0-	-2605	-0-	9	1	266	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3059	-0-	59	59	103	1	2956	2	Y	-0-	-0-
07	2363 N	2304	-0-	-59	-0-	76	1	2228	2	Y	-0-	-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	10	1	266	2	Y	-0-	-0-
09	390 X	161	-0-	-229	-0-	6	1	155	2	Y	-0-	-0-
10	403 X	196	-0-	-207	-0-	7	1	189	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 12		RRCID -> 230445		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	3100 N	1943	-0-	-1157	2361	60 1	1832 2	Y	46	48 1	16
06	3000 N	1725	-0-	-1275	1086	51 9	1627 2	Y	37	45 1	8
07	2967 N	1881	-0-	-1086	-0-	41 9	1776 2	Y	40	37 1	11
08	1953 N	1765	-0-	-188	-0-	61 1	1664 2	Y	36	36 1	11
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	44 9	1685 2	Y	36	35 1	12
10	1891 N	1804	-0-	-87	-0-	61 1	1697 2	Y	43	45 1	10
						40 9					
						63 1					
						40 9					
						60 1					
						47 9					

OWENS, A.H.		WELL #: 13		RRCID -> 230610		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580			
05	4433 X	3997	-0-	-436	-0-	3997 2		Y	-0-	-0-	
06	4290 X	3738	-0-	-552	-0-	3738 2		Y	-0-	-0-	
07	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 2		Y	-0-	-0-	
08	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372 2		Y	-0-	-0-	
09	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292 2		Y	-0-	-0-	
10	4433 X	4273	-0-	-160	-0-	4273 2		Y	-0-	-0-	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 12A		RRCID -> 231141		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530			
05	3100 N	2204	-0-	-896	1304	2204 2		Y	-0-	-0-	
06	3000 N	2661	-0-	-339	965	2661 2		Y	-0-	-0-	
07	3100 N	3513	-0-	413	1378	3513 2		Y	-0-	-0-	
08	3100 N	3267	-0-	167	1545	3267 2		Y	-0-	-0-	
09	3000 N	3208	-0-	208	1753	3208 2		Y	-0-	-0-	
10	4086 X	2333	-0-	-1753	-0-	2333 2		Y	-0-	-0-	

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 232148		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256			
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	34 1	1056 2	Y	43	43 1	15
06	1020 N	981	-0-	-39	-0-	47 9	912 2	Y	34	42 1	7
07	1054 N	978	-0-	-76	-0-	32 1	908 2	Y	35	32 1	10
08	1054 N	986	-0-	-68	-0-	37 9	917 2	Y	32	32 1	10
09	990 N	956	-0-	-34	-0-	31 1	888 2	Y	32	31 1	11
10	992 N	985	-0-	-7	-0-	39 9	912 2	Y	37	40 1	8
						34 1					
						32 1					
						37 9					
						31 1					
						39 9					
						34 1					
						35 9					
						33 1					
						35 9					
						32 1					
						41 9					

MAXWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234791		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244			
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	39 1	1215 2	N	4		34
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	4 9	1676 2	N	105		139
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	54 1	1172 2	N	76	1 8	214
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	116 9	1337 2	N	33	185 1	62
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	35 1	1647 2	N	130		192
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	84 9	1387 2	N	20		212
						39 1					
						36 9					
						49 1					
						143 9					
						41 1					
						22 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234845		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2922 N	2440	-0-	-482	-0-	2434 2	6 9	Y	5			27
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2184 2	2 9	Y	2			29
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		Y	-0-			29
08	1395 N	956	-0-	-439	-0-	956 2		Y	-0-			29
09	3000 N	3038	-0-	38		3038 2		Y	-0-			29
10	3100 N	3269	-0-	169	207	3269 2		Y	-0-			29

PIRKLE, L.H.		WELL #: 18		RRCID -> 236037		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319			
05	4557 X	3924	-0-	-633	-0-	3909 2	15 9	Y	14	20 1		4
06	4320 X	3418	-0-	-902	-0-	3404 2	14 9	Y	13	10 1		7
07	4402 X	3439	-0-	-963	-0-	3429 2	10 9	Y	9	11 1		5
08	4402 X	3354	-0-	-1048	-0-	3344 2	10 9	Y	9	9 1		5
09	4140 X	3101	-0-	-1039	-0-	3083 2	18 9	Y	16	9 1		12
10	3937 X	3063	-0-	-874	-0-	3051 2	12 9	Y	11	10 1		13

BANKS, W. R.		WELL #: 11		RRCID -> 239378		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416			
05	837 N	803	-0-	-34	-0-	25 1	768 2	Y	9	10 1		3
06	780 N	764	-0-	-16	-0-	25 1	729 2	Y	9	10 1		2
07	806 N	773	-0-	-33	-0-	25 1	739 2	Y	8	8 1		2
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	27 1	738 2	Y	8	8 1		2
09	750 N	733	-0-	-17	-0-	26 1	697 2	Y	9	8 1		3
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	27 1	773 2	Y	9	10 1		2

DONALD, F.H.		WELL #: 12		RRCID -> 239859		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265			
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	115 1	3529 2	Y	35	36 1		12
06	3450 X	3386	-0-	-64	-0-	113 1	3241 2	Y	29	35 1		6
07	3720 X	3459	-0-	-261	-0-	113 1	3313 2	Y	30	28 1		8
08	3720 X	3444	-0-	-276	-0-	120 1	3294 2	Y	27	27 1		8
09	3600 X	3272	-0-	-328	-0-	117 1	3125 2	Y	27	26 1		9
10	3689 X	3205	-0-	-484	-0-	109 1	3063 2	Y	30	32 1		7

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240110		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286			
05	3007 X	2665	-0-	-342	-0-	82 1	2526 2	Y	52	58 1		18
06	2910 X	2857	-0-	-53	-0-	94 1	2705 2	Y	53	60 1		11
07	3007 X	2926	-0-	-81	-0-	95 1	2772 2	Y	54	50 1		15
08	3007 X	2935	-0-	-72	-0-	102 1	2779 2	Y	49	49 1		15
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	105 1	2810 2	Y	53	50 1		18
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	103 1	2908 2	Y	61	65 1		14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
THOMAS & WOOD			WELL #: 15		RRCID -> 240594			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3100 N	1817	-0-	-1283	4119	157	1	1651	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
06		3000 N	1581	-0-	-1419	2700	141	1	1430	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07		3100 N	1629	-0-	-1471	1229	147	1	1476	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08		2868 N	1639	-0-	-1229	-0-	155	1	1477	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09		1590 N	1187	-0-	-403	-0-	114	1	1067	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10		1643 N	1255	-0-	-388	-0-	119	1	1130	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 240635			COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590						
05		3472 X	3202	-0-	-270	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
06		3240 X	2793	-0-	-447	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
07		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
08		3348 X	3057	-0-	-291	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
09		3210 X	2528	-0-	-682	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
10		3472 X	2829	-0-	-643	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L.			WELL #: 16		RRCID -> 241988			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450						
05		3100 X	1772	-0-	-1328	-0-	56	1	1716	2	Y	-0-					-0-
06		2700 X	1561	-0-	-1139	-0-	53	1	1508	2	Y	-0-					-0-
07		2480 X	1391	-0-	-1089	-0-	46	1	1345	2	Y	-0-					-0-
08		2046 X	1865	-0-	-181	-0-	66	1	1799	2	Y	-0-					-0-
09		1710 X	1504	-0-	-206	-0-	54	1	1450	2	Y	-0-					-0-
10		1767 X	1576	-0-	-191	-0-	54	1	1522	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 15A		RRCID -> 242867			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508						
05		3100 N	1862	-0-	-1238	2341	1760	2	102	9	Y	93	79	1			111
06		3000 N	1707	-0-	-1293	1048	1611	2	96	9	Y	87	73	1			125
07		2710 N	1662	-0-	-1048	-0-	1567	2	95	9	Y	86	157	1			54
08		1829 N	1632	-0-	-197	-0-	1547	2	85	9	Y	77	79	1			52
09		1710 N	1000	-0-	-710	-0-	932	2	68	9	Y	62	72	1			42
10		1674 N	201	-0-	-1473	-0-	114	2	87	9	Y	79	76	1			45

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 13A		RRCID -> 243398			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516						
05		5115 X	5066	-0-	-49	-0-	5014	2	52	9	Y	47	40	1			56
06		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4973	2	48	9	Y	44	37	1			63
07		5084 X	4899	-0-	-185	-0-	4852	2	47	9	Y	43	79	1			27
08		5053 X	4920	-0-	-133	-0-	4877	2	43	9	Y	39	40	1			26
09		5010 X	4550	-0-	-460	-0-	4505	2	45	9	Y	41	41	1			26
10		5177 X	4873	-0-	-304	-0-	4830	2	43	9	Y	39	41	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BROWN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	245364	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	8612 -	9466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		3441 X	3412	-0-	-29	-0-	106 1	3232 2	Y	67	69 1		23	
							74 9							
06		3390 X	3215	-0-	-175	-0-	106 1	3046 2	Y	57	68 1		12	
							63 9							
07		3503 X	3364	-0-	-139	-0-	109 1	3188 2	Y	61	56 1		17	
							67 9							
08		3503 X	3379	-0-	-124	-0-	117 1	3200 2	Y	56	56 1		17	
							62 9							
09		3390 X	3241	-0-	-149	-0-	115 1	3064 2	Y	56	54 1		19	
							62 9							
10		3410 X	3379	-0-	-31	-0-	114 1	3193 2	Y	65	69 1		15	
							72 9							

PIRKLE, L.H.		WELL #:		15R	RRCID ->	246869	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6154 -	9304	

05		4092 X	3739	-0-	-353	-0-	3681 2	58 9	Y	53	57 1		30	
06		3960 X	3759	-0-	-201	-0-	3726 2	33 9	Y	30	54 1		6	
07		4092 X	4007	-0-	-85	-0-	3977 2	30 9	Y	27	26 1		7	
08		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3970 2	29 9	Y	26	27 1		6	
09		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4047 2	47 9	Y	43	26 1		23	
10		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4089 2	36 9	Y	33	25 1		31	

OWENS, A.H.		WELL #:		14	RRCID ->	250908	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8489 -	9587	

05		3100 N	1626	-0-	-1474	-0-	1498 2	128 9	Y	116	125 1		65	
06		1560 N	1499	-0-	-61	-0-	1424 2	75 9	Y	68	120 1		13	
07		1550 N	1445	-0-	-105	-0-	1381 2	64 9	Y	58	56 1		15	
08		1612 N	1388	-0-	-224	-0-	1324 2	64 9	Y	58	59 1		14	
09		1500 N	1391	-0-	-109	-0-	1288 2	103 9	Y	94	58 1		50	
10		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1380 2	76 9	Y	69	54 1		65	

OWNES, NELLIE		WELL #:		14	RRCID ->	252517	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	9596	PERF.	8448 -	9304	

05		2666 X	2348	-0-	-318	-0-	73 1	2240 2	Y	32	35 1		11	
							35 9							
06		2580 X	1997	-0-	-583	-0-	66 1	1903 2	Y	25	31 1		5	
							28 9							
07		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	94 1	2755 2	Y	37	32 1		10	
							41 9							
08		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	111 1	3042 2	Y	37	36 1		11	
							41 9							
09		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	106 1	2838 2	Y	36	35 1		12	
							40 9							
10		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	102 1	2863 2	Y	41	44 1		9	
							45 9							

COLEMAN, M.J.		WELL #:		15	RRCID ->	254189	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6402 -	9854	

05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	919 2	88 9	Y	80	86 1		45	
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	991 2	51 9	Y	46	82 1		9	
07		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1069 2	45 9	Y	41	39 1		11	
08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1089 2	42 9	Y	38	40 1		9	
09		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1080 2	72 9	Y	65	40 1		34	
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1155 2	55 9	Y	50	37 1		47	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
05	3720 X	3600	-0-	-120	-0-	3597	2	3	9	Y	3	3	1	3
06	3600 X	2754	-0-	-846	-0-	2754	2			Y	-0-	2	1	1
07	3720 X	3373	-0-	-347	-0-	3372	2	1	9	Y	1			2
08	3596 X	2843	-0-	-753	-0-	2842	2	1	9	Y	1	2	1	1
09	3480 X	3293	-0-	-187	-0-	3286	2	7	9	Y	6	3	1	4
10	3596 X	3583	-0-	-13	-0-	3580	2	3	9	Y	3	4	1	3

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

05	7874 X	6638	-0-	-1236	-0-	6573	2	65	9	Y	59	7	0	52
06	7620 X	6641	-0-	-979	-0-	6637	2	4	9	Y	4	39	0	17
07	7161 X	7	-0-	-7154	-0-	5	2	2	9	Y	2	19	0	-0-
08	7161 X	7146	-0-	-15	-0-	7096	2	50	9	Y	45			45
09	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8116	2	94	9	Y	85	118	0	12
10	6851 X	6331	-0-	-520	-0-	6239	2	92	9	Y	84			96

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

05	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5623	2	135	9	Y	123	126	0	107
06	5490 X	5285	-0-	-205	-0-	5276	2	9	9	Y	8	80	0	35
07	5704 X	5690	-0-	-14	-0-	5574	2	116	9	Y	105	125	0	15
08	5766 X	5595	-0-	-171	-0-	5499	2	96	9	Y	87			102
09	5580 X	4736	-0-	-844	-0-	4636	2	100	9	Y	91	180	0	13
10	5766 X	4949	-0-	-817	-0-	4890	2	59	9	Y	54			67

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

05	7099 X	5625	-0-	-1474	-0-	5575	2	50	9	N	45			259
06	6600 X	6562	-0-	-38	-0-	6345	2	217	9	N	197	176	1	280
07	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6880	2	124	9	N	113	179	1	214
08	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	6917	2	91	9	N	83	184	1	113
09	6570 X	3716	-0-	-2854	-0-	3571	2	145	9	N	132			245
10	7006 X	6828	-0-	-178	-0-	6715	2	113	9	N	103	186	1	162

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

05	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	165	1	2294	3	Y	-0-			-0-
06	2370 X	2205	-0-	-165	-0-	144	1	2061	3	Y	-0-			-0-
07	2449 X	2347	-0-	-102	-0-	147	1	2200	3	Y	-0-			-0-
08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	204	1	2816	3	Y	-0-			-0-
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	224	1	2905	3	Y	-0-			-0-
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

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

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 190673		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	73 1	1014 3	Y	-0-	-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	68 1	975 3	Y	-0-	-0-
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	74 1	1110 3	Y	-0-	-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	89 1	1228 3	Y	-0-	-0-
09	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	72 1	928 3	Y	-0-	-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 329		RRCID -> 217243		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630		
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	13 1	195 3	Y	-0-	-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20 1	298 3	Y	-0-	-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23 1	365 3	Y	-0-	-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24 1	350 3	Y	-0-	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	25 1	343 3	Y	-0-	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	-0-

PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 20		RRCID -> 222625		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 96R		RRCID -> 231963		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694		
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25 1	371 3	Y	-0-	-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19 1	296 3	Y	-0-	-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23 1	372 3	Y	-0-	-0-
08	403 N	333	-0-	-70	-0-	21 1	312 3	Y	-0-	-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	24 1	335 3	Y	-0-	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 133267		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943		
BREWSTER, J.T.		WELL #: 8								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 11 U		RRCID -> 174684		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 5		RRCID -> 176576		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	Y	-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	37	1	69	2	Y	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	43	1	192	2	Y	-0-
*08	372 N	218	-0-	-154	-0-	43	1	175	2	Y	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	43	1	200	2	Y	-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	45	1	210	2	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 176583		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680			
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	2	Y	-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	Y	-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-
*08	310 N	249	-0-	-61	-0-	15	1	234	2	Y	-0-
09	360 N	221	-0-	-139	-0-	12	1	209	2	Y	-0-
10	186 N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	2	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 13		RRCID -> 176588		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 13 U		RRCID -> 176958		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 10 U		RRCID -> 177003		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 3		RRCID -> 177352		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610			
05	744 N	356	-0-	-388	-0-	244	1	112	2	Y	-0-
06	780 N	385	-0-	-395	-0-	244	1	141	2	Y	-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	-0-
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	275	1	659	2	Y	-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	277	1	589	2	Y	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 9 U		RRCID -> 178311		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	3 1	258 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	14 1	210 2	Y	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 2	Y	-0-		-0-
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15 1	241 2	Y	-0-		-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15 1	248 2	Y	-0-		-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15 1	260 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 2		RRCID -> 178949		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	147 1	2189 2	Y	-0-		-0-
07	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	105 1	1907 2	Y	-0-		-0-
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	18 1	322 2	Y	-0-		-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	43 1	747 2	Y	-0-		-0-
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	135 1	2312 2	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 10 U		RRCID -> 182050		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #: 27-U		RRCID -> 189699		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 189949		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 11 U		RRCID -> 190511		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) CX OPERATING LLC PARKER ESTATE		//CONT.//	16032 261 195798	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	222632	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3783 - 3789
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			177
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			177
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			177
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			177
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			177
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			177
				WELL #:	2	RRCID ->	177057	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3428 - 3433
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
				WELL #:	3	RRCID ->	188754	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	4332	PERF. 3980 - 4116
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
				WELL #:	4	RRCID ->	292960	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 3596 - 3600
05		1767 X	1536	-0-	-231	-0-	119 1	1417 2	N	-0-		-0-
06		1530 X	1444	-0-	-86	-0-	112 1	1332 2	N	-0-		-0-
07		1612 X	1492	-0-	-120	-0-	94 1	1398 2	N	-0-		-0-
08		1550 N	1503	-0-	-47	-0-	94 1	1409 2	N	-0-		-0-
09		1440 N	1402	-0-	-38	-0-	101 1	1301 2	N	-0-		-0-
10		1488 N	1367	-0-	-121	-0-	105 1	1262 2	N	-0-		-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	180822	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3704 - 3712
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	181041	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3798	PERF. 3668 - 3676
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.				357165							
ALLISON		WELL #:		3B	RRCID ->	197204	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	5032 PERF. 3616 - 3621	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2821 X	2484	-0-	-337	-0-	2484 3	N	-0-		-0-
06		2730 X	1794	-0-	-936	-0-	1794 3	N	-0-		-0-
07		2821 X	2650	-0-	-171	-0-	2650 3	N	-0-		-0-
08		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3	N	-0-		-0-
09		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3	N	-0-		-0-
10		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 3	N	-0-		-0-

WERNER 'J'		WELL #:		3	RRCID ->	265214	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	6313 PERF. 3997 - 4001	
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1307 3	26 9	N	24	130
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1296 3	36 9	N	33	163
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1301 3	28 9	N	25	188
08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1218 3	11 9	N	10	26
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-	26
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-	26

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	178310	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3494 - 3498	
WEINER UNIT											
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2023 - WELL PLUGGED 01/23/23											

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		5 C	RRCID ->	170587	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9756 PERF. 3680 - 3698	
MOORE, C.E. UNIT											
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SMITH-BIRD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	175171	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	7964 PERF. 3700 - 3774	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HULL UNIT B		WELL #:		B 14	RRCID ->	185642	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	5040 PERF. 3690 - 3712	
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-	-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-	-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-	-0-
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-	-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-	-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001										TOTAL DEPTH	4984	PERF.	3608 - 3626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003										TOTAL DEPTH	9661	PERF.	3685 - 3705	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004										TOTAL DEPTH	6339	PERF.	3665 - 3752	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3658 - 3674	
05		2108 N	2057	-0-	-51	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
06		2040 N	1980	-0-	-60	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
07		2077 N	2056	-0-	-21	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
08		2046 N	2034	-0-	-12	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
09		1980 N	1939	-0-	-41	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
10		2046 N	2001	-0-	-45	-0-	2001	2		N	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011										TOTAL DEPTH	6920	PERF.	3531 - 3536	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972										TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3642 - 3647	
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
08		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 18		WELL #: 8		RRCID -> 139181		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 1		RRCID -> 139684		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 140403		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700								
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 141293		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 142089		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLASPY, FROST UNIT		WELL #: 3RU		RRCID -> 156236		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S.		WELL #: 1		RRCID -> 186623		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720								
05	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	496 N	332	-0-	-164	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
FROST UNIT #5		WELL #: 3		RRCID -> 187169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 187538		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 189529		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LASHLEY, M. UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 189554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A"		WELL #: 7 C		RRCID -> 205147		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FROST-GILLASPY		WELL #: 2		RRCID -> 205187		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 U		RRCID -> 219680		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 221443		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-		-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 3	N	-0-		-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 9-C		RRCID -> 221925		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 23		WELL #: 5-C		RRCID -> 221926		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 221927		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		16032 267		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
GARY PRODUCTION COMPANY		296448								
WIENER		WELL #: A 1		RRCID -> 064228		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SMITH, ELLA UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID -> 176534		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617		
05	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 3	N	-0-		-0-
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 3	N	-0-		-0-
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 3	N	-0-		-0-
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 3	N	-0-		-0-
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 3	N	-0-		-0-
10	3131 X	3049	-0-	-82	-0-	3049 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		//CONT.//		16032 267	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
KIRBY, AMBER		WELL #:		1A	RRCID ->	180665	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 3490 -	3500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		744 N	615	-0-	-129	-0-	615 3	N	-0-			46
06		690 N	635	-0-	-55	-0-	635 3	N	-0-			46
07		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-			46
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-			46
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-			46
10		775 N	751	-0-	-24	-0-	751 3	N	-0-			46

WHITE, WERNER		WELL #:		1A	RRCID ->	181418	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 3479 -	3482
05		279 N	110	-0-	-169	-0-	110 3	N	-0-			-0-
06		300 N	230	-0-	-70	-0-	230 3	N	-0-			-0-
07		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3	N	-0-			-0-
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-			-0-
09		240 N	207	-0-	-33	-0-	207 3	N	-0-			-0-
10		248 N	186	-0-	-62	-0-	186 3	N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		2	RRCID ->	053946	COMPL. DATE	11/05/1972	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3429 -	3617
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WERNER-NEEDHAM		WELL #:		3	RRCID ->	183202	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 3427 -	3439
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	056379	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2588 -	2664
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		3	RRCID ->	247566	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 5105 -	5135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
HARRIS, MARY			WELL #:		1H	RRCID ->	252810	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11990 - 13164
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	AMT	AMT	
									CODE	CODE	CODE	
05		3720 X	3560	-0-	-160	-0-			3560 2			-0-
06		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-						-0-
07		3720 X	1800	-0-	-1920	-0-			1800 2			-0-
08		3596 X	3273	-0-	-323	-0-			3273 2			-0-
09		3450 X	1268	-0-	-2182	-0-			1268 2			-0-
10		3565 X	3550	-0-	-15	-0-			3550 2			-0-

MCSWAIN, ET AL			WELL #:		1H	RRCID ->	255792	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11784	PERF.11992 - 16852
05		1581 N	669	-0-	-912	-0-			669 3			-0-
06		3000 N	3373	-0-	373	-0-			3373 3			-0-
07		2626 N	2253	-0-	-373	-0-			2253 3			-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-						-0-
09		2400 X	1724	-0-	-676	-0-			1724 3			-0-
10		2480 X	892	-0-	-1588	-0-			892 3			-0-

PEACE			WELL #:		1H	RRCID ->	256203	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.12250 - 17120
05		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-			2364 3			-0-
06		3000 N	3072	-0-	72	-0-			3072 3			-0-
07		3100 N	3081	-0-	-19	-0-			53 3081 3			-0-
08		2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-						-0-
09		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-			4145 3			-0-
10		2449 X	1992	-0-	-457	-0-			1992 3			-0-

KING GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	256303	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13879 - 18052
05		11439 X	10548	-0-	-891	-0-			1007 1	9541 2	N	-0-
06		10650 X	9464	-0-	-1186	-0-			952 1	8512 2	N	-0-
07		11005 X	8707	-0-	-2298	-0-			865 1	7842 2	N	-0-
08		11005 X	978	-0-	-10027	-0-			978 1		N	-0-
09		10320 X	3723	-0-	-6597	-0-			392 1	3331 2	N	-0-
10		10540 X	6158	-0-	-4382	-0-			6158 2		N	-0-

SILVER HAMMER			WELL #:		1H	RRCID ->	256829	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13301 - 17847
05		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-			672 1	4709 2	N	-0-
06		3780 X	212	-0-	-3568	-0-			21 1	191 2	N	-0-
07		3286 X	79	-0-	-3207	-0-			7 1	72 2	N	-0-
08		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-			520 1	4929 2	N	-0-
09		38801 X	38801	-0-	-0-	-0-			2905 1	35896 2	N	-0-
10		29626 X	29626	-0-	-0-	-0-			1871 1	27755 2	N	-0-

LAMKIN			WELL #:		1H	RRCID ->	257421	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	12158	PERF.12393 - 17208
05		1860 N	756	-0-	-1104	-0-			756 3		N	-0-
06		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-			2163 3		N	-0-
07		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-			1719 3		N	-0-
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-
09		1800 N	296	-0-	-1504	-0-			296 3		N	-0-
10		1705 N	844	-0-	-861	-0-			844 3		N	-0-

HARRIS STEWART			WELL #:		1H	RRCID ->	257422	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11970 - 16919
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-			306 3		N	-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-			423 3		N	-0-
07		93 N	22	-0-	-71	-0-			22 3		N	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-			415 3		N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555										
BALDWIN, MICHAEL			WELL #:		1H	RRCID ->	257527	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12000 - 16737			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM			WELL #:		1H	RRCID ->	258781	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11965 - 16802			
05		2139 N	576	-0-	-1563	-0-	576	3			N	-0-			-0-
06		1980 N	355	-0-	-1625	-0-	355	3			N	-0-			-0-
07		3100 N	3844	-0-	744	744	3844	3			N	-0-			-0-
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
09		360 N	64	-0-	-296	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10		2356 X	1278	-0-	-1078	-0-	1278	3			N	-0-			-0-

FULTS, BETTY			WELL #:		1H	RRCID ->	258861	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	11778	PERF.12036 - 16837			
05		899 N	64	-0-	-835	-0-	64	3			N	-0-			-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALCOLM GU			WELL #:		1H	RRCID ->	259147	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13410 - 18902			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU			WELL #:		1H	RRCID ->	259663	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	11861	PERF.11934 - 16770			
05		2790 X	406	-0-	-2384	-0-	406	3			N	-0-			-0-
06		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
07		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
08		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
09		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

ELEANOR RIGBY GU			WELL #:		1H	RRCID ->	260192	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13170 - 19705			
05		248 N	153	-0-	-95	-0-	19	1	134	2	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		248 N	167	-0-	-81	-0-	14	1	153	2	Y	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-			-0-

PENNY LANE GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	260208	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	13168	PERF.13341 - 19152			
05		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-			-0-
06		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	543	1	4942	2	Y	-0-			-0-
07		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-			-0-
08		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	571	1	5410	2	Y	-0-			-0-
09		5490 X	252	-0-	-5238	-0-	19	1	233	2	Y	-0-			-0-
10		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	469	1	6953	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
IRONOSA			WELL #:		1H	RRCID ->	260255	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	13336	PERF.13450 - 19350
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		24274 X	24274	-0-	-0-	-0-	24274	2	N	-0-		-0-
06		24039 X	24039	-0-	-0-	-0-	24039	2	N	-0-		-0-
07		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2	N	-0-		-0-
08		24517 X	24517	-0-	-0-	-0-	24517	2	N	-0-		-0-
09		28105 X	28105	-0-	-0-	-0-	28105	2	N	-0-		-0-
10		23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	23136	2	N	-0-		-0-

WIGGINS UNIT			WELL #:		B 1H	RRCID ->	260397	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11643 - 16663
05		4309 X	1610	-0-	-2699	-0-	1610	3	N	-0-		-0-
06		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3	N	-0-		-0-
07		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3	N	-0-		-0-
08		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3	N	-0-		-0-
10		4309 X	2944	-0-	-1365	-0-	2944	3	N	-0-		-0-

CROCKETT			WELL #:		1H	RRCID ->	260672	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	12849	PERF.13048 - 17800
05		39613 X	39613	-0-	-0-	-0-	39613	2	N	-0-		-0-
06		35418 X	35418	-0-	-0-	-0-	35418	2	N	-0-		-0-
07		36890 X	33299	-0-	-3591	-0-	33299	2	N	-0-		-0-
08		39618 X	-0-	-0-	-39618	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		38340 X	30169	-0-	-8171	-0-	30169	2	N	-0-		-0-
10		39618 X	29648	-0-	-9970	-0-	29648	2	N	-0-		-0-

OGLESBEE GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	260796	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.14103 - 18709
05		132119 X	132119	-0-	-0-	-0-	132119	2	N	-0-		-0-
06		119556 X	119556	-0-	-0-	-0-	119556	2	N	-0-		-0-
07		114901 X	114901	-0-	-0-	-0-	114901	2	N	-0-		-0-
08		107099 X	107099	-0-	-0-	-0-	107099	2	N	-0-		-0-
09		93587 X	93587	-0-	-0-	-0-	93587	2	N	-0-		-0-
10		69570 X	69570	-0-	-0-	-0-	69570	2	N	-0-		-0-

LAMKIN			WELL #:		B 2H	RRCID ->	260830	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	11735	PERF.12116 - 16651
05		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	N	-0-		-0-
06		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3	N	-0-		-0-
07		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3	N	-0-		-0-
08		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3	N	-0-		-0-
10		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST IRONOSA			WELL #:		1H	RRCID ->	261351	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13865 - 18397
05		4712 X	4123	-0-	-589	-0-	4123	2	N	-0-		-0-
06		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2	N	-0-		-0-
07		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2	N	-0-		-0-
08		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2	N	-0-		-0-
09		4560 X	4524	-0-	-36	-0-	4524	2	N	-0-		-0-
10		4712 X	3609	-0-	-1103	-0-	3609	2	N	-0-		-0-

CLARK			WELL #:		1H	RRCID ->	261415	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.13800 - 18850
05		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2	N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
DRAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	261816	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	13247	PERF.13800	- 18802
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACKBIRD GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261843	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	13199	PERF.17798	- 18451
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCOGGINS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261848	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13772	- 18025
05	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	2		N	-0-		-0-
06	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2		N	-0-		-0-
07	5077 X		-0-	-0-	-0-	5077	2		N	-0-		-0-
08	4185 X	431	-0-	-3754	-0-	431	2		N	-0-		-0-
09	4050 X		-0-	-4050	-0-				N	-0-		-0-
10	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2		N	-0-		-0-

MICHELLE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261910	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13067	- 15514
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #:		1H	RRCID ->	262106	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.13600	- 18650
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262132	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	12818	PERF.13248	- 17993
05	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-		-0-
06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-		-0-
07	3286 X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2		N	-0-		-0-
08	3286 X	202	-0-	-3084	-0-	202	2		N	-0-		-0-
09	3180 X		-0-	-3180	-0-				N	-0-		-0-
10	3224 X		-0-	-3224	-0-				N	-0-		-0-

ERICSSON		WELL #:		1H	RRCID ->	262146	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13950	- 19000
05	40824 X	40824	-0-	-0-	-0-	40824	2		N	-0-		-0-
06	31695 X	31695	-0-	-0-	-0-	31695	2		N	-0-		-0-
07	27296 X	27296	-0-	-0-	-0-	27296	2		N	-0-		-0-
08	13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	2		N	-0-		-0-
09	34748 X	34748	-0-	-0-	-0-	34748	2		N	-0-		-0-
10	15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	15275	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
GLASS ONION GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262177	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13897 - 18744		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SUNSHINE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	262299	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	14020	PERF.14258 - 19228		
05	961 N	221	-0-	-740	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	2310 N	1833	-0-	-477	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1830 N	1476	-0-	-354	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
SGT. PEPPER GU		WELL #:		1HR	RRCID ->	262411	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	14157	PERF.13961 - 19451		
05	3131 X	4	-0-	-3127	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2		N	-0-			-0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NOLTE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262536	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13786 - 18504		
05	129697 X	129697	-0-	-0-	-0-	129697	2		N	-0-			-0-
06	105545 X	105545	-0-	-0-	-0-	105545	2		N	-0-			-0-
07	107752 X	107752	-0-	-0-	-0-	107752	2		N	-0-			-0-
08	97252 X	97252	-0-	-0-	-0-	97252	2		N	-0-			-0-
09	85150 X	85150	-0-	-0-	-0-	85150	2		N	-0-			-0-
10	80093 X	80093	-0-	-0-	-0-	80093	2		N	-0-			-0-
JUDE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262728	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13175 - 20097		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LASALLE		WELL #:		1H	RRCID ->	262848	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.14450 - 19152		
05	159002 X	159002	-0-	-0-	-0-	159002	2		N	-0-			-0-
06	111363 X	111363	-0-	-0-	-0-	111363	2		N	-0-			-0-
07	74764 X	74764	-0-	-0-	-0-	74764	2		N	-0-			-0-
08	90830 X	20722	-0-	-70108	-0-	20722	2		N	-0-			-0-
09	87900 X	71907	-0-	-15993	-0-	71907	2		N	-0-			-0-
10	90830 X	27846	-0-	-62984	-0-	27846	2		N	-0-			-0-
SUN KING GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263049	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	13921	PERF.14000 - 19281		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		5673 X	4631	-0-	-1042	-0-		4631	2	N	-0-	-0-
06		5160 X	4183	-0-	-977	-0-		4183	2	N	-0-	-0-
07		5332 X	4006	-0-	-1326	-0-		4006	2	N	-0-	-0-
08		4743 X	3475	-0-	-1268	-0-		3475	2	N	-0-	-0-
09		4470 X	3516	-0-	-954	-0-		3516	2	N	-0-	-0-
10		4619 X	3718	-0-	-901	-0-		3718	2	N	-0-	-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151												
05		54283 X	54283	-0-	-0-	-0-		54283	2	N	-0-	-0-
06		30735 X	30735	-0-	-0-	-0-		30735	2	N	-0-	-0-
07		33821 X	30260	-0-	-3561	-0-		30260	2	N	-0-	-0-
08		44950 X	30230	-0-	-14720	-0-		30230	2	N	-0-	-0-
09		48180 X	26684	-0-	-21496	-0-		26684	2	N	-0-	-0-
10		49786 X	26582	-0-	-23204	-0-		26582	2	N	-0-	-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551												
05		26443 X	19659	-0-	-6784	-0-		19659	2	N	-0-	-0-
06		21270 X	1458	-0-	-19812	-0-		1458	2	N	-0-	-0-
07		26953 X	26953	-0-	-0-	-0-		26953	2	N	-0-	-0-
08		22506 X	13594	-0-	-8912	-0-		13594	2	N	-0-	-0-
09		21780 X	16512	-0-	-5268	-0-		16512	2	N	-0-	-0-
10		26939 X	15808	-0-	-11131	-0-		15808	2	N	-0-	-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100												
05		12221 X	12221	-0-	-0-	-0-		12221	2	N	-0-	-0-
06		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-		5666	2	N	-0-	-0-
07		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-		4894	2	N	-0-	-0-
08		5859 X	169	-0-	-5690	-0-		169	2	N	-0-	-0-
09		5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-				N	-0-	-0-
10		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-				N	-0-	-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847												
05		45539 X	32937	-0-	-12602	-0-		32937	2	N	-0-	-0-
06		36390 X	27337	-0-	-9053	-0-		27337	2	N	-0-	-0-
07		36611 X	25449	-0-	-11162	-0-		25449	2	N	-0-	-0-
08		36611 X	11928	-0-	-24683	-0-		11928	2	N	-0-	-0-
09		35430 X	31246	-0-	-4184	-0-		31246	2	N	-0-	-0-
10		32922 X	10798	-0-	-22124	-0-		10798	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 008555										
BISHOP			WELL #: 1H		RRCID -> 263851			COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUDSON			WELL #: 1H		RRCID -> 263909			COMPL. DATE 01/22/2012			TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402		
05	7874 X	5689	-0-	-2185	-0-	5689	2		N	-0-			-0-
06	7110 X	5025	-0-	-2085	-0-	5025	2		N	-0-			-0-
07	6789 X	5169	-0-	-1620	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
08	6417 X	5394	-0-	-1023	-0-	5394	2		N	-0-			-0-
09	6090 X	331	-0-	-5759	-0-	331	2		N	-0-			-0-
10	22683 X	22683	-0-	-0-	-0-	22683	2		N	-0-			-0-

CORONADO			WELL #: 1H		RRCID -> 263963			COMPL. DATE 04/11/2012			TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001		
05	25513 X	20112	-0-	-5401	-0-	20112	2		N	-0-			-0-
06	22560 X	17385	-0-	-5175	-0-	17385	2		N	-0-			-0-
07	22165 X	14739	-0-	-7426	-0-	14739	2		N	-0-			-0-
08	20274 X	-0-	-0-	-20274	-0-				N	-0-			-0-
09	19620 X	4765	-0-	-14855	-0-	4765	2		N	-0-			-0-
10	20119 X	13762	-0-	-6357	-0-	13762	2		N	-0-			-0-

BYRD			WELL #: 1H		RRCID -> 263983			COMPL. DATE 04/17/2012			TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951		
05	16151 X	7173	-0-	-8978	-0-	7173	2		N	-0-			-0-
06	15240 X	5170	-0-	-10070	-0-	5170	2		N	-0-			-0-
07	11780 X	5983	-0-	-5797	-0-	5983	2		N	-0-			-0-
08	10075 X	6330	-0-	-3745	-0-	6330	2		N	-0-			-0-
09	8610 X	6253	-0-	-2357	-0-	6253	2		N	-0-			-0-
10	7161 X	5848	-0-	-1313	-0-	5848	2		N	-0-			-0-

POLO			WELL #: 1H		RRCID -> 264354			COMPL. DATE 04/19/2012			TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650		
05	50747 X	33614	-0-	-17133	-0-	33614	2		N	-0-			-0-
06	37950 X	29817	-0-	-8133	-0-	29817	2		N	-0-			-0-
07	39215 X	30501	-0-	-8714	-0-	30501	2		N	-0-			-0-
08	37975 X	28324	-0-	-9651	-0-	28324	2		N	-0-			-0-
09	36270 X	24248	-0-	-12022	-0-	24248	2		N	-0-			-0-
10	33604 X	26980	-0-	-6624	-0-	26980	2		N	-0-			-0-

BLUE JAY GU			WELL #: 1H		RRCID -> 264601			COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459		
05	63431 X	63431	-0-	-0-	-0-	63431	2		N	-0-			-0-
06	55854 X	55854	-0-	-0-	-0-	55854	2		N	-0-			-0-
07	54873 X	54873	-0-	-0-	-0-	54873	2		N	-0-			-0-
08	50911 X	50911	-0-	-0-	-0-	50911	2		N	-0-			-0-
09	46194 X	46194	-0-	-0-	-0-	46194	2		N	-0-			-0-
10	45013 X	45013	-0-	-0-	-0-	45013	2		N	-0-			-0-

HOUSTON			WELL #: 1H		RRCID -> 264843			COMPL. DATE 02/22/2012			TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140		
05	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-			19
06	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-			19
07	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2		N	-0-			19
08	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-			19
09	2430 X	2423	-0-	-7	-0-	2423	2		N	-0-			19
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-			19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		3689 X	3484	-0-	-205	-0-	435	1	3049	2	N	-0-			-0-
06		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	459	1	4173	2	N	-0-			-0-
07		2883 X	501	-0-	-2382	-0-	42	1	459	2	N	-0-			-0-
08		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	438	1	4150	2	N	-0-			-0-
09		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-			-0-
10		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-			-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561															

05		112849 X	112849	-0-	-0-	-0-	112849	2			N	-0-			-0-
06		99940 X	99940	-0-	-0-	-0-	99940	2			N	-0-			-0-
07		95186 X	95186	-0-	-0-	-0-	95186	2			N	-0-			-0-
08		70760 X	70760	-0-	-0-	-0-	70760	2			N	-0-			-0-
09		36387 X	36387	-0-	-0-	-0-	36387	2			N	-0-			-0-
10		75710 X	75710	-0-	-0-	-0-	75710	2			N	-0-			-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838															

05		132358 X	132358	-0-	-0-	-0-	132358	2			N	-0-			-0-
06		125232 X	125232	-0-	-0-	-0-	125232	2			N	-0-			-0-
07		118261 X	118261	-0-	-0-	-0-	118261	2			N	-0-			-0-
08		109802 X	109802	-0-	-0-	-0-	109802	2			N	-0-			-0-
09		95527 X	95527	-0-	-0-	-0-	95527	2			N	-0-			-0-
10		94426 X	94426	-0-	-0-	-0-	94426	2			N	-0-			-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119															

05		11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-			-0-
06		10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	10347	2			N	-0-			-0-
07		8494 X	8192	-0-	-302	-0-	8192	2			N	-0-			-0-
08		8494 X	4796	-0-	-3698	-0-	4796	2			N	-0-			-0-
09		8220 X	2222	-0-	-5998	-0-	2222	2			N	-0-			-0-
10		8494 X	5751	-0-	-2743	-0-	5751	2			N	-0-			-0-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901															

05		4402 X	2334	-0-	-2068	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
06		4140 X	402	-0-	-3738	-0-	402	2			N	-0-			-0-
07		3999 X	725	-0-	-3274	-0-	725	2			N	-0-			-0-
08		3720 X	1252	-0-	-2468	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
09		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			-0-
10		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-			-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856															

05		110469 X	110469	-0-	-0-	-0-	110469	2			N	-0-			-0-
06		89615 X	89615	-0-	-0-	-0-	89615	2			N	-0-			-0-
07		87402 X	87402	-0-	-0-	-0-	87402	2			N	-0-			-0-
08		67362 X	67362	-0-	-0-	-0-	67362	2			N	-0-			-0-
09		64031 X	64031	-0-	-0-	-0-	64031	2			N	-0-			-0-
10		34036 X	34036	-0-	-0-	-0-	34036	2			N	-0-			-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232															

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555								
COLUMBUS			WELL #:		2HR	RRCID ->	285278	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	13463	PERF.13760 - 20301	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05		50694 X	50694	-0-	-0-	-0-		50694	2	N	-0-		-0-
06		39275 X	39275	-0-	-0-	-0-		39275	2	N	-0-		-0-
07		46550 X	46550	-0-	-0-	-0-		46550	2	N	-0-		-0-
08		40649 X	40649	-0-	-0-	-0-		40649	2	N	-0-		-0-
09		23337 X	23337	-0-	-0-	-0-		23337	2	N	-0-		-0-
10		34036 X	34036	-0-	-0-	-0-		34036	2	N	-0-		-0-

COLUMBUS			WELL #:		3HB	RRCID ->	285306	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL DEPTH	13060	PERF.13400 - 20422	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MALCOLM GU			WELL #:		2H	RRCID ->	285931	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	13066	PERF.13415 - 22392	
05		93544 X	93544	-0-	-0-	-0-		93544	2	N	-0-		-0-
06		83662 X	83662	-0-	-0-	-0-		83662	2	N	-0-		-0-
07		93319 X	93319	-0-	-0-	-0-		93319	2	N	-0-		-0-
08		87649 X	87649	-0-	-0-	-0-		87649	2	N	-0-		-0-
09		81835 X	81835	-0-	-0-	-0-		81835	2	N	-0-		-0-
10		67364 X	67364	-0-	-0-	-0-		67364	2	N	-0-		-0-

MALCOLM GU			WELL #:		3HB	RRCID ->	286288	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	12726	PERF.12980 - 21200	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUN KING GU			WELL #:		3HB	RRCID ->	286367	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	13337	PERF.13825 - 19502	
05		29010 X	29010	-0-	-0-	-0-		29010	2	N	-0-		-0-
06		24360 X	24206	-0-	-154	-0-		24206	2	N	-0-		-0-
07		27900 X	21129	-0-	-6771	-0-		21129	2	N	-0-		-0-
08		29016 X	12552	-0-	-16464	-0-		12552	2	N	-0-		-0-
09		28080 X	7	-0-	-28073	-0-		7	2	N	-0-		-0-
10		29016 X	288	-0-	-28728	-0-		288	2	N	-0-		-0-

SUN KING GU			WELL #:		2H	RRCID ->	286760	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	13441	PERF.13985 - 19807	
05		17918 X	-0-	-0-	-17918	-0-				N	-0-		-0-
06		20413 X	20413	-0-	-0-	-0-		20413	2	N	-0-		-0-
07		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-		6771	2	N	-0-		-0-
08		22817 X	22817	-0-	-0-	-0-		22817	2	N	-0-		-0-
09		24581 X	24581	-0-	-0-	-0-		24581	2	N	-0-		-0-
10		27008 X	27008	-0-	-0-	-0-		27008	2	N	-0-		-0-

SPEIGHTS BL			WELL #:		2HB	RRCID ->	287492	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	12602	PERF.12935 - 22778	
05		91822 X	70667	-0-	-21155	-0-		70667	2	N	-0-		-0-
06		83100 X	64721	-0-	-18379	-0-		64721	2	N	-0-		-0-
07		81933 X	65528	-0-	-16405	-0-		65528	2	N	-0-		-0-
08		77655 X	62391	-0-	-15264	-0-		62391	2	N	-0-		-0-
09		72000 X	57916	-0-	-14084	-0-		57916	2	N	-0-		-0-
10		70680 X	57846	-0-	-12834	-0-		57846	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
BLACK STONE BL		WELL #:		1H	RRCID ->	287763	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	13054	PERF.13410	- 20862	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	176220 X	176220	-0-	-0-	-0-	176220	2		N	-0-			-0-
06	159944 X	159944	-0-	-0-	-0-	159944	2		N	-0-			-0-
07	161041 X	161041	-0-	-0-	-0-	161041	2		N	-0-			-0-
08	151504 X	151504	-0-	-0-	-0-	151504	2		N	-0-			-0-
09	138101 X	138101	-0-	-0-	-0-	138101	2		N	-0-			-0-
10	136937 X	136937	-0-	-0-	-0-	136937	2		N	-0-			-0-

GLASS ONION GU		WELL #:		2H	RRCID ->	288362	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13750	- 19577	
05	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
06	124890 X	124890	-0-	-0-	-0-	124890	2		N	-0-			-0-
07	34184 X	34184	-0-	-0-	-0-	34184	2		N	-0-			-0-
08	30136 X	30136	-0-	-0-	-0-	30136	2		N	-0-			-0-
09	23017 X	23017	-0-	-0-	-0-	23017	2		N	-0-			-0-
10	49527 X	49527	-0-	-0-	-0-	49527	2		N	-0-			-0-

GLASS ONION GU		WELL #:		3HB	RRCID ->	288591	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	12721	PERF.13325	- 19285	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAYENNE GU 1		WELL #:		4HB	RRCID ->	289042	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	13649	PERF.13955	- 19332	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAYENNE GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	289090	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	13979	PERF.14360	- 19712	
05	395959 X	395959	-0-	-0-	-0-	395959	2		N	-0-			-0-
06	364874 X	364874	-0-	-0-	-0-	364874	2		N	-0-			-0-
07	307274 X	307274	-0-	-0-	-0-	307274	2		N	-0-			-0-
08	240284 X	240284	-0-	-0-	-0-	240284	2		N	-0-			-0-
09	211080 X	211080	-0-	-0-	-0-	211080	2		N	-0-			-0-
10	183305 X	183305	-0-	-0-	-0-	183305	2		N	-0-			-0-

GLASS ONION GU		WELL #:		4HB	RRCID ->	289533	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	12744	PERF.13270	- 18792	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAYENNE GU 1		WELL #:		2HB	RRCID ->	289831	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	13610	PERF.13970	- 18742	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
REVOLUTION 9 GU		WELL #:		2H	RRCID ->	289937	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	13007	PERF.13480 - 19082		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
05	84053 X	84053	-0-	-0-	-0-	84053 2			N	-0-			-0-
06	75840 X	75840	-0-	-0-	-0-	75840 2			N	-0-			-0-
07	76822 X	76822	-0-	-0-	-0-	76822 2			N	-0-			-0-
08	66749 X	66749	-0-	-0-	-0-	66749 2			N	-0-			-0-
09	43255 X	43255	-0-	-0-	-0-	43255 2			N	-0-			-0-
10	78826 X	78826	-0-	-0-	-0-	78826 2			N	-0-			-0-

DRAKE		WELL #:		2H	RRCID ->	290039	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	13275	PERF.13694 - 21832		
05	113832 X	107255	-0-	-6577	-0-	107255 2			N	-0-			-0-
06	126060 X	96736	-0-	-29324	-0-	96736 2			N	-0-			-0-
07	130262 X	96364	-0-	-33898	-0-	96364 2			N	-0-			-0-
08	130262 X	90219	-0-	-40043	-0-	90219 2			N	-0-			-0-
09	111870 X	45054	-0-	-66816	-0-	45054 2			N	-0-			-0-
10	107260 X	-0-	-0-	-107260	-0-				N	-0-			-0-

REVOLUTION 9 GU		WELL #:		5HB	RRCID ->	290106	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12605	PERF.13000 - 21002		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REVOLUTION 9 GU		WELL #:		4H	RRCID ->	290190	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12996	PERF.13390 - 21202		
05	137175 X	137175	-0-	-0-	-0-	137175 2			N	-0-			-0-
06	125183 X	125183	-0-	-0-	-0-	125183 2			N	-0-			-0-
07	125354 X	125354	-0-	-0-	-0-	125354 2			N	-0-			-0-
08	119150 X	119150	-0-	-0-	-0-	119150 2			N	-0-			-0-
09	114231 X	114231	-0-	-0-	-0-	114231 2			N	-0-			-0-
10	111300 X	111300	-0-	-0-	-0-	111300 2			N	-0-			-0-

DRAKE		WELL #:		3HB	RRCID ->	290193	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	12887	PERF.13335 - 21332		
05	95387 X	76104	-0-	-19283	-0-	76104 2			N	-0-			-0-
06	92310 X	69931	-0-	-22379	-0-	69931 2			N	-0-			-0-
07	88567 X	71244	-0-	-17323	-0-	71244 2			N	-0-			-0-
08	83018 X	67526	-0-	-15492	-0-	67526 2			N	-0-			-0-
09	77250 X	32686	-0-	-44564	-0-	32686 2			N	-0-			-0-
10	76105 X	-0-	-0-	-76105	-0-				N	-0-			-0-

REVOLUTION 9 GU		WELL #:		3HB	RRCID ->	290201	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12613	PERF.12990 - 18742		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KVG-KING ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	290267	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13710 - 21662		
05	122779 X	122779	-0-	-0-	-0-	122779 2			N	-0-			-0-
06	110926 X	110926	-0-	-0-	-0-	110926 2			N	-0-			-0-
07	112923 X	112923	-0-	-0-	-0-	112923 2			N	-0-			-0-
08	102157 X	102157	-0-	-0-	-0-	102157 2			N	-0-			-0-
09	102118 X	102118	-0-	-0-	-0-	102118 2			N	-0-			-0-
10	97538 X	97538	-0-	-0-	-0-	97538 2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC															
KVG-KING ALLOC															
WELL #: 2HB RRCID -> 290469										COMPL. DATE 07/19/2020		TOTAL DEPTH 13177 PERF.13365 - 21257			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

JUDE GU										WELL #: 3H RRCID -> 290544		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 13741 PERF.13765 - 21150	
05	58900 X	18824	-0-	-40076	-0-	18824	2	N	-0-			-0-			
06	98970 X	15748	-0-	-83222	-0-	15748	2	N	-0-			-0-			
07	102269 X	16770	-0-	-85499	-0-	16770	2	N	-0-			-0-			
08	102269 X	16438	-0-	-85831	-0-	16438	2	N	-0-			-0-			
09	21990 X	5521	-0-	-16469	-0-	5521	2	N	-0-			-0-			
10	18817 X	3449	-0-	-15368	-0-	3449	2	N	-0-			-0-			

KVG-KING ALLOC										WELL #: 6HB RRCID -> 290700		COMPL. DATE 07/18/2020		TOTAL DEPTH 13160 PERF.13370 - 20672	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

KVG-KING ALLOC										WELL #: 5H RRCID -> 290731		COMPL. DATE 07/18/2020		TOTAL DEPTH 13529 PERF.13920 - 21147	
05	156056 X	156056	-0-	-0-	-0-	156056	2	N	-0-			-0-			
06	142473 X	142473	-0-	-0-	-0-	142473	2	N	-0-			-0-			
07	143902 X	143902	-0-	-0-	-0-	143902	2	N	-0-			-0-			
08	136496 X	136496	-0-	-0-	-0-	136496	2	N	-0-			-0-			
09	126469 X	126469	-0-	-0-	-0-	126469	2	N	-0-			-0-			
10	124247 X	124247	-0-	-0-	-0-	124247	2	N	-0-			-0-			

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC										WELL #: 1H RRCID -> 290733		COMPL. DATE 07/19/2020		TOTAL DEPTH 13544 PERF.13720 - 20472	
05	202851 X	202851	-0-	-0-	-0-	202851	2	N	-0-			-0-			
06	185001 X	185001	-0-	-0-	-0-	185001	2	N	-0-			-0-			
07	184302 X	184302	-0-	-0-	-0-	184302	2	N	-0-			-0-			
08	176124 X	176124	-0-	-0-	-0-	176124	2	N	-0-			-0-			
09	162604 X	162604	-0-	-0-	-0-	162604	2	N	-0-			-0-			
10	159343 X	159343	-0-	-0-	-0-	159343	2	N	-0-			-0-			

JUDE GU										WELL #: 5H RRCID -> 290762		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 13757 PERF.13875 - 21350	
05	72079 X	72079	-0-	-0-	-0-	72079	2	N	-0-			-0-			
06	111990 X	63287	-0-	-48703	-0-	63287	2	N	-0-			-0-			
07	115723 X	69735	-0-	-45988	-0-	69735	2	N	-0-			-0-			
08	115723 X	65132	-0-	-50591	-0-	65132	2	N	-0-			-0-			
09	79050 X	62063	-0-	-16987	-0-	62063	2	N	-0-			-0-			
10	72075 X	63851	-0-	-8224	-0-	63851	2	N	-0-			-0-			

KVG-KING ALLOC										WELL #: 3H RRCID -> 290776		COMPL. DATE 07/18/2020		TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402	
05	104612 X	104612	-0-	-0-	-0-	104612	2	N	-0-			-0-			
06	90142 X	90142	-0-	-0-	-0-	90142	2	N	-0-			-0-			
07	94315 X	94315	-0-	-0-	-0-	94315	2	N	-0-			-0-			
08	91719 X	91719	-0-	-0-	-0-	91719	2	N	-0-			-0-			
09	76688 X	76688	-0-	-0-	-0-	76688	2	N	-0-			-0-			
10	71999 X	71999	-0-	-0-	-0-	71999	2	N	-0-			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290782										COMPL. DATE 07/19/2020	TOTAL DEPTH 13191	PERF.13430	- 21331
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 290799										COMPL. DATE 07/18/2020	TOTAL DEPTH 13159	PERF.13410	- 21012
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290956										COMPL. DATE 02/18/2020	TOTAL DEPTH 11590	PERF.12030	- 21000
05	155899	X	129218	-0-	-26681	-0-	129218	2	N	-0-			-0-
06	150870	X	119189	-0-	-31681	-0-	119189	2	N	-0-			-0-
07	147188	X	30668	-0-	-116520	-0-	30668	2	N	-0-			-0-
08	170825	X	170825	-0-	-0-	-0-	170825	2	N	-0-			-0-
09	206498	X	206498	-0-	-0-	-0-	206498	2	N	-0-			-0-
10	161465	X	161465	-0-	-0-	-0-	161465	2	N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175										COMPL. DATE 07/22/2020	TOTAL DEPTH 13179	PERF.13535	- 19262
05	81096	X	50935	-0-	-30161	-0-	50935	2	N	-0-			-0-
06	70530	X	49644	-0-	-20886	-0-	49644	2	N	-0-			-0-
07	72881	X	52205	-0-	-20676	-0-	52205	2	N	-0-			-0-
08	65441	X	31684	-0-	-33757	-0-	31684	2	N	-0-			-0-
09	57150	X	24184	-0-	-32966	-0-	24184	2	N	-0-			-0-
10	52204	X	42343	-0-	-9861	-0-	42343	2	N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176										COMPL. DATE 07/22/2020	TOTAL DEPTH 13192	PERF.13525	- 20102
05	106764	X	78069	-0-	-28695	-0-	78069	2	N	-0-			-0-
06	95700	X	70334	-0-	-25366	-0-	70334	2	N	-0-			-0-
07	93992	X	70879	-0-	-23113	-0-	70879	2	N	-0-			-0-
08	87792	X	70339	-0-	-17453	-0-	70339	2	N	-0-			-0-
09	80700	X	63185	-0-	-17515	-0-	63185	2	N	-0-			-0-
10	78058	X	64696	-0-	-13362	-0-	64696	2	N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177										COMPL. DATE 11/01/2020	TOTAL DEPTH 13243	PERF.13640	- 21542
05	153915	X	86212	-0-	-67703	-0-	86212	2	N	-0-			-0-
06	113100	X	77640	-0-	-35460	-0-	77640	2	N	-0-			-0-
07	104811	X	77603	-0-	-27208	-0-	77603	2	N	-0-			-0-
08	95759	X	69943	-0-	-25816	-0-	69943	2	N	-0-			-0-
09	88380	X	69973	-0-	-18407	-0-	69973	2	N	-0-			-0-
10	86211	X	68034	-0-	-18177	-0-	68034	2	N	-0-			-0-

GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737										COMPL. DATE 11/12/2020	TOTAL DEPTH 13019	PERF.13375	- 24327
05	437658	X	286984	-0-	-150674	-0-	286984	2	N	-0-			-0-
06	423540	X	244036	-0-	-179504	-0-	244036	2	N	-0-			-0-
07	437658	X	236420	-0-	-201238	-0-	236420	2	N	-0-			-0-
08	356593	X	216423	-0-	-140170	-0-	216423	2	N	-0-			-0-
09	312930	X	193345	-0-	-119585	-0-	193345	2	N	-0-			-0-
10	286998	X	182920	-0-	-104078	-0-	182920	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021										TOTAL DEPTH	13042	PERF.13705	- 22882		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		197470 X	132964	-0-	-64506	-0-	132964	2			N	-0-			-0-
06		173070 X	118211	-0-	-54859	-0-	118211	2			N	-0-			-0-
07		167803 X	116646	-0-	-51157	-0-	116646	2			N	-0-			-0-
08		154380 X	108379	-0-	-46001	-0-	108379	2			N	-0-			-0-
09		139770 X	99415	-0-	-40355	-0-	99415	2			N	-0-			-0-
10		132959 X	98639	-0-	-34320	-0-	98639	2			N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021										TOTAL DEPTH	12856	PERF.13275	- 20451		
05		134540 X	94164	-0-	-40376	-0-	94164	2			N	-0-			-0-
06		118620 X	85253	-0-	-33367	-0-	85253	2			N	-0-			-0-
07		114793 X	83079	-0-	-31714	-0-	83079	2			N	-0-			-0-
08		107105 X	77623	-0-	-29482	-0-	77623	2			N	-0-			-0-
09		97140 X	71097	-0-	-26043	-0-	71097	2			N	-0-			-0-
10		94178 X	69823	-0-	-24355	-0-	69823	2			N	-0-			-0-

BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021										TOTAL DEPTH	13628	PERF.13865	- 22217		
05		118017 X	74330	-0-	-43687	-0-	74330	2			N	-0-			-0-
06		114210 X	60187	-0-	-54023	-0-	60187	2			N	-0-			-0-
07		118017 X	58760	-0-	-59257	-0-	58760	2			N	-0-			-0-
08		94116 X	53675	-0-	-40441	-0-	53675	2			N	-0-			-0-
09		82290 X	43916	-0-	-38374	-0-	43916	2			N	-0-			-0-
10		74338 X	46665	-0-	-27673	-0-	46665	2			N	-0-			-0-

BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021										TOTAL DEPTH	12657	PERF.13175	- 21131		
05		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRD - BLY WELL #: 4H RRCID -> 291989 COMPL. DATE 06/21/2021										TOTAL DEPTH	13311	PERF.13655	- 24005		
05		360189 X	267957	-0-	-92232	-0-	267957	2			N	-0-			-0-
06		300510 X	233194	-0-	-67316	-0-	233194	2			N	-0-			-0-
07		308791 X	223690	-0-	-85101	-0-	223690	2			N	-0-			-0-
08		308791 X	202590	-0-	-106201	-0-	202590	2			N	-0-			-0-
09		298830 X	181081	-0-	-117749	-0-	181081	2			N	-0-			-0-
10		267964 X	171757	-0-	-96207	-0-	171757	2			N	-0-			-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021										TOTAL DEPTH	13308	PERF.13690	- 20667		
05		170841 X	123295	-0-	-47546	-0-	123295	2			N	-0-			-0-
06		154350 X	111247	-0-	-43103	-0-	111247	2			N	-0-			-0-
07		149947 X	109325	-0-	-40622	-0-	109325	2			N	-0-			-0-
08		140430 X	102784	-0-	-37646	-0-	102784	2			N	-0-			-0-
09		128250 X	93931	-0-	-34319	-0-	93931	2			N	-0-			-0-
10		123287 X	93351	-0-	-29936	-0-	93351	2			N	-0-			-0-

BYRD - COUSTEAU WELL #: 3H RRCID -> 292008 COMPL. DATE 06/21/2021										TOTAL DEPTH	13347	PERF.13790	- 21642		
05		165850 X	104517	-0-	-61333	-0-	104517	2			N	-0-			-0-
06		146970 X	92386	-0-	-54584	-0-	92386	2			N	-0-			-0-
07		136772 X	81673	-0-	-55099	-0-	81673	2			N	-0-			-0-
08		123225 X	71958	-0-	-51267	-0-	71958	2			N	-0-			-0-
09		108450 X	83195	-0-	-25255	-0-	83195	2			N	-0-			-0-
10		104532 X	66986	-0-	-37546	-0-	66986	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
CORONADO - COUSTEAU			WELL #:		2H	RRCID ->	292009	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13303	PERF.13725 - 20577		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		163277 X	116142	-0-	-47135	-0-	116142	2		N	-0-			-0-
06		148860 X	104728	-0-	-44132	-0-	104728	2		N	-0-			-0-
07		142693 X	104111	-0-	-38582	-0-	104111	2		N	-0-			-0-
08		133331 X	97787	-0-	-35544	-0-	97787	2		N	-0-			-0-
09		120570 X	89716	-0-	-30854	-0-	89716	2		N	-0-			-0-
10		116157 X	88281	-0-	-27876	-0-	88281	2		N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC			WELL #:		1HB	RRCID ->	292017	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13710 - 21662		
05		56420 X	41143	-0-	-15277	-0-	41143	2		N	-0-			-0-
06		50700 X	37689	-0-	-13011	-0-	37689	2		N	-0-			-0-
07		49290 X	38380	-0-	-10910	-0-	38380	2		N	-0-			-0-
08		46066 X	36271	-0-	-9795	-0-	36271	2		N	-0-			-0-
09		42450 X	33356	-0-	-9094	-0-	33356	2		N	-0-			-0-
10		41137 X	33375	-0-	-7762	-0-	33375	2		N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC			WELL #:		3HU	RRCID ->	292018	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	12911	PERF.13360 - 20982		
05		82181 X	61981	-0-	-20200	-0-	61981	2		N	-0-			-0-
06		74490 X	56002	-0-	-18488	-0-	56002	2		N	-0-			-0-
07		73408 X	56298	-0-	-17110	-0-	56298	2		N	-0-			-0-
08		68913 X	52993	-0-	-15920	-0-	52993	2		N	-0-			-0-
09		63600 X	49438	-0-	-14162	-0-	49438	2		N	-0-			-0-
10		61969 X	49688	-0-	-12281	-0-	49688	2		N	-0-			-0-

PICCOLO GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	292019	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	13331	PERF.13685 - 22562		
05		532983 X	361291	-0-	-171692	-0-	361291	2		N	-0-			-0-
06		487710 X	308477	-0-	-179233	-0-	308477	2		N	-0-			-0-
07		478392 X	278442	-0-	-199950	-0-	278442	2		N	-0-			-0-
08		444416 X	237695	-0-	-206721	-0-	237695	2		N	-0-			-0-
09		392970 X	222560	-0-	-170410	-0-	222560	2		N	-0-			-0-
10		361305 X	207106	-0-	-154199	-0-	207106	2		N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC			WELL #:		4HB	RRCID ->	292020	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13251	PERF.13755 - 21265		
05		174313 X	117255	-0-	-57058	-0-	117255	2		N	-0-			-0-
06		139530 X	107821	-0-	-31709	-0-	107821	2		N	-0-			-0-
07		137888 X	107097	-0-	-30791	-0-	107097	2		N	-0-			-0-
08		129921 X	101826	-0-	-28095	-0-	101826	2		N	-0-			-0-
09		119490 X	94586	-0-	-24904	-0-	94586	2		N	-0-			-0-
10		117242 X	94115	-0-	-23127	-0-	94115	2		N	-0-			-0-

BYRD - BARET			WELL #:		2H	RRCID ->	292028	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13760 - 22112		
05		187426 X	93691	-0-	-93735	-0-	93691	2		N	-0-			-0-
06		181380 X	75062	-0-	-106318	-0-	75062	2		N	-0-			-0-
07		187426 X	74782	-0-	-112644	-0-	74782	2		N	-0-			-0-
08		123101 X	67214	-0-	-55887	-0-	67214	2		N	-0-			-0-
09		106200 X	62430	-0-	-43770	-0-	62430	2		N	-0-			-0-
10		93682 X	61321	-0-	-32361	-0-	61321	2		N	-0-			-0-

S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->	292050	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	13259	PERF.13640 - 21242		
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
POLO		WELL #:		2HB	RRCID ->	292110	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	8348	PERF.13510	- 22032
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	384617	X	257104	-0-	-127513	-0-	257104 2	N	-0-			-0-
06	353040	X	221974	-0-	-131066	-0-	221974 2	N	-0-			-0-
07	346921	X	207140	-0-	-139781	-0-	207140 2	N	-0-			-0-
08	308140	X	186869	-0-	-121271	-0-	186869 2	N	-0-			-0-
09	263490	X	165287	-0-	-98203	-0-	165287 2	N	-0-			-0-
10	257114	X	156137	-0-	-100977	-0-	156137 2	N	-0-			-0-

HENRY		WELL #:		2H	RRCID ->	292118	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	13172	PERF.13745	- 22087
05	243040	X	206007	-0-	-37033	-0-	206007 2	N	-0-			-0-
06	235290	X	175204	-0-	-60086	-0-	175204 2	N	-0-			-0-
07	243133	X	170912	-0-	-72221	-0-	170912 2	N	-0-			-0-
08	243133	X	154939	-0-	-88194	-0-	154939 2	N	-0-			-0-
09	217800	X	138043	-0-	-79757	-0-	138043 2	N	-0-			-0-
10	205995	X	130835	-0-	-75160	-0-	130835 2	N	-0-			-0-

MICHELLE GU		WELL #:		5HB	RRCID ->	292142	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL DEPTH	12820	PERF.13165	- 19541
05	131161	X	92037	-0-	-39124	-0-	92037 2	N	-0-			-0-
06	117330	X	82857	-0-	-34473	-0-	82857 2	N	-0-			-0-
07	113119	X	81142	-0-	-31977	-0-	81142 2	N	-0-			-0-
08	105338	X	75773	-0-	-29565	-0-	75773 2	N	-0-			-0-
09	95580	X	69257	-0-	-26323	-0-	69257 2	N	-0-			-0-
10	92039	X	67808	-0-	-24231	-0-	67808 2	N	-0-			-0-

APATO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292201	COMPL. DATE	07/16/2021	TOTAL DEPTH	15882	PERF.16180	- 24157
05	244280	X	123829	-0-	-120451	-0-	123829 2	N	-0-			-0-
06	201060	X	111747	-0-	-89313	-0-	111747 2	N	-0-			-0-
07	178715	X	92111	-0-	-86604	-0-	92111 2	N	-0-			-0-
08	152582	X	99798	-0-	-52784	-0-	99798 2	N	-0-			-0-
09	137610	X	89693	-0-	-47917	-0-	89693 2	N	-0-			-0-
10	123814	X	83152	-0-	-40662	-0-	83152 2	N	-0-			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC		WELL #:		2HB	RRCID ->	292220	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	13292	PERF.13775	- 20877
05	226703	X	134431	-0-	-92272	-0-	134431 2	N	-0-			-0-
06	177960	X	121452	-0-	-56508	-0-	121452 2	N	-0-			-0-
07	166656	X	120131	-0-	-46525	-0-	120131 2	N	-0-			-0-
08	148056	X	112963	-0-	-35093	-0-	112963 2	N	-0-			-0-
09	139950	X	103153	-0-	-36797	-0-	103153 2	N	-0-			-0-
10	134416	X	101938	-0-	-32478	-0-	101938 2	N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:		4H	RRCID ->	292244	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	13519	PERF.13790	- 19417
05	138247	X	138247	-0-	-0-	-0-	138247 2	N	-0-			-0-
06	123163	X	123163	-0-	-0-	-0-	123163 2	N	-0-			-0-
07	122313	X	122313	-0-	-0-	-0-	122313 2	N	-0-			-0-
08	105995	X	105995	-0-	-0-	-0-	105995 2	N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	137284	X	137284	-0-	-0-	-0-	137284 2	N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:		2H	RRCID ->	292245	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	13494	PERF.13775	- 19877
05	158814	X	158814	-0-	-0-	-0-	158814 2	N	-0-			-0-
06	141916	X	141916	-0-	-0-	-0-	141916 2	N	-0-			-0-
07	140643	X	140643	-0-	-0-	-0-	140643 2	N	-0-			-0-
08	130725	X	130725	-0-	-0-	-0-	130725 2	N	-0-			-0-
09	129925	X	129925	-0-	-0-	-0-	129925 2	N	-0-			-0-
10	120122	X	120122	-0-	-0-	-0-	120122 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
HUDSON		WELL #:		3HB	RRCID ->	292284	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	13162	PERF.13430 - 19302
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HUDSON		WELL #:		5HB	RRCID ->	292285	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	13202	PERF.13365 - 18937
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292286	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13485 - 21186
05	84723 X	50018	-0-	-34705	-0-	50018	2		N	-0-	-0-
06	70200 X	31336	-0-	-38864	-0-	31336	2		N	-0-	-0-
07	70215 X	39784	-0-	-30431	-0-	39784	2		N	-0-	-0-
08	64139 X	32130	-0-	-32009	-0-	32130	2		N	-0-	-0-
09	56850 X	39386	-0-	-17464	-0-	39386	2		N	-0-	-0-
10	50003 X	44806	-0-	-5197	-0-	44806	2		N	-0-	-0-
BATTERY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292287	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	11916	PERF.12355 - 17557
05	214910 X	214910	-0-	-0-	-0-	214910	2		N	-0-	-0-
06	193431 X	193431	-0-	-0-	-0-	193431	2		N	-0-	-0-
07	102686 X	102686	-0-	-0-	-0-	102686	2		N	-0-	-0-
08	297419 X	297419	-0-	-0-	-0-	297419	2		N	-0-	-0-
09	301498 X	301498	-0-	-0-	-0-	301498	2		N	-0-	-0-
10	249013 X	249013	-0-	-0-	-0-	249013	2		N	-0-	-0-
LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION		WELL #:		3H	RRCID ->	292299	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	13332	PERF.13665 - 23866
05	141329 X	88718	-0-	-52611	-0-	88718	2		N	-0-	-0-
06	121320 X	87031	-0-	-34289	-0-	87031	2		N	-0-	-0-
07	122481 X	88982	-0-	-33499	-0-	88982	2		N	-0-	-0-
08	112654 X	71845	-0-	-40809	-0-	71845	2		N	-0-	-0-
09	102960 X	68747	-0-	-34213	-0-	68747	2		N	-0-	-0-
10	89931 X	36166	-0-	-53765	-0-	36166	2		N	-0-	-0-
BATTERY GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	292308	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	11525	PERF.11920 - 17022
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RAINIER GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	292443	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	16884	PERF.17184 - 25886
05	668980 X	561353	-0-	-107627	-0-	561353	2		N	-0-	-0-
06	647400 X	502884	-0-	-144516	-0-	502884	2		N	-0-	-0-
07	668980 X	467186	-0-	-201794	-0-	467186	2		N	-0-	-0-
08	635841 X	445780	-0-	-190061	-0-	445780	2		N	-0-	-0-
09	556890 X	389652	-0-	-167238	-0-	389652	2		N	-0-	-0-
10	561348 X	378746	-0-	-182602	-0-	378746	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		134664 X	92110	-0-	-42554	-0-	92110	2	N	-0-			-0-
06		118380 X	82790	-0-	-35590	-0-	82790	2	N	-0-			-0-
07		115320 X	85055	-0-	-30265	-0-	85055	2	N	-0-			-0-
08		107167 X	77465	-0-	-29702	-0-	77465	2	N	-0-			-0-
09		97530 X	72099	-0-	-25431	-0-	72099	2	N	-0-			-0-
10		92101 X	68941	-0-	-23160	-0-	68941	2	N	-0-			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932													
05		66433 X	47787	-0-	-18646	-0-	47787	2	N	-0-			-0-
06		58410 X	43167	-0-	-15243	-0-	43167	2	N	-0-			-0-
07		57009 X	44270	-0-	-12739	-0-	44270	2	N	-0-			-0-
08		53165 X	41479	-0-	-11686	-0-	41479	2	N	-0-			-0-
09		49230 X	38600	-0-	-10630	-0-	38600	2	N	-0-			-0-
10		47802 X	38375	-0-	-9427	-0-	38375	2	N	-0-			-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326													
05		475354 X	308033	-0-	-167321	-0-	308033	2	N	-0-			-0-
06		460020 X	266096	-0-	-193924	-0-	266096	2	N	-0-			-0-
07		443672 X	243471	-0-	-200201	-0-	243471	2	N	-0-			-0-
08		377270 X	217228	-0-	-160042	-0-	217228	2	N	-0-			-0-
09		328110 X	185728	-0-	-142382	-0-	185728	2	N	-0-			-0-
10		308047 X	148570	-0-	-159477	-0-	148570	2	N	-0-			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 20397													
05		70153 X	53197	-0-	-16956	-0-	53197	2	N	-0-			-0-
06		63120 X	48874	-0-	-14246	-0-	48874	2	N	-0-			-0-
07		62124 X	49337	-0-	-12787	-0-	49337	2	N	-0-			-0-
08		58776 X	46751	-0-	-12025	-0-	46751	2	N	-0-			-0-
09		54390 X	43599	-0-	-10791	-0-	43599	2	N	-0-			-0-
10		53196 X	43063	-0-	-10133	-0-	43063	2	N	-0-			-0-

BLUE JAY GU WELL #: 2H RRCID -> 292619 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13615 - 19842													
05		164300 X	114684	-0-	-49616	-0-	114684	2	N	-0-			-0-
06		158070 X	101537	-0-	-56533	-0-	101537	2	N	-0-			-0-
07		153450 X	98692	-0-	-54758	-0-	98692	2	N	-0-			-0-
08		137330 X	91892	-0-	-45438	-0-	91892	2	N	-0-			-0-
09		121680 X	83635	-0-	-38045	-0-	83635	2	N	-0-			-0-
10		114669 X	73311	-0-	-41358	-0-	73311	2	N	-0-			-0-

BLUE JAY GU WELL #: 3H RRCID -> 292645 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13495 - 19797													
05		130355 X	88736	-0-	-41619	-0-	88736	2	N	-0-			-0-
06		126150 X	78869	-0-	-47281	-0-	78869	2	N	-0-			-0-
07		117149 X	77147	-0-	-40002	-0-	77147	2	N	-0-			-0-
08		104346 X	70827	-0-	-33519	-0-	70827	2	N	-0-			-0-
09		93150 X	64274	-0-	-28876	-0-	64274	2	N	-0-			-0-
10		88722 X	62800	-0-	-25922	-0-	62800	2	N	-0-			-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 3H RRCID -> 292648 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 12978 PERF.13220 - 23446													
05		236530 X	154723	-0-	-81807	-0-	154723	2	N	-0-			-0-
06		209880 X	136729	-0-	-73151	-0-	136729	2	N	-0-			-0-
07		199082 X	133820	-0-	-65262	-0-	133820	2	N	-0-			-0-
08		181567 X	121799	-0-	-59768	-0-	121799	2	N	-0-			-0-
09		163020 X	111509	-0-	-51511	-0-	111509	2	N	-0-			-0-
10		154721 X	108463	-0-	-46258	-0-	108463	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
BRACHI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292665	COMPL. DATE	07/16/2021	TOTAL DEPTH	15907	PERF.16205 -	24432
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	145100 X	145100	-0-	-0-	-0-	145100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	129979 X	129979	-0-	-0-	-0-	129979	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	107452 X	107452	-0-	-0-	-0-	107452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	118436 X	118436	-0-	-0-	-0-	118436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	107402 X	107402	-0-	-0-	-0-	107402	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	99280 X	99280	-0-	-0-	-0-	99280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GASOSAURUS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292812	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	15870	PERF.16325 -	24066
05	649791 X	403547	-0-	-246244	-0-	403547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	628830 X	336638	-0-	-292192	-0-	336638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	649791 X	299691	-0-	-350100	-0-	299691	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	560356 X	258077	-0-	-302279	-0-	258077	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	456870 X	211580	-0-	-245290	-0-	211580	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403558 X	197603	-0-	-205955	-0-	197603	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GASOSAURUS GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	292813	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	15520	PERF.15980 -	23581
05	727787 X	425422	-0-	-302365	-0-	425422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	704310 X	349664	-0-	-354646	-0-	349664	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	640398 X	304915	-0-	-335483	-0-	304915	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	580568 X	261098	-0-	-319470	-0-	261098	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	467940 X	213706	-0-	-254234	-0-	213706	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	425413 X	193355	-0-	-232058	-0-	193355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BSI HOKIES DU		WELL #:		2H	RRCID ->	292821	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	14716	PERF.15420 -	22401
05	687567 X	687567	-0-	-0-	-0-	687567	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	545573 X	545573	-0-	-0-	-0-	545573	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	545007 X	545007	-0-	-0-	-0-	545007	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	463992 X	463992	-0-	-0-	-0-	463992	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	403106 X	403106	-0-	-0-	-0-	403106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	337807 X	337807	-0-	-0-	-0-	337807	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TITAN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293118	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL DEPTH	15866	PERF.15825 -	23647
05	693098 X	444948	-0-	-248150	-0-	444948	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	637500 X	541870	-0-	-95630	-0-	541870	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	658750 X	596843	-0-	-61907	-0-	596843	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	653480 X	586487	-0-	-66993	-0-	586487	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	632400 X	473681	-0-	-158719	-0-	473681	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	596843 X	376147	-0-	-220696	-0-	376147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TITAN GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	293119	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL DEPTH	15491	PERF.15380 -	23147
05	796669 X	486423	-0-	-310246	-0-	486423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	770970 X	566945	-0-	-204025	-0-	566945	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	755935 X	612065	-0-	-143870	-0-	612065	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	755935 X	632083	-0-	-123852	-0-	632083	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	731550 X	525613	-0-	-205937	-0-	525613	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	612064 X	404259	-0-	-207805	-0-	404259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DENALI GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	293233	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL DEPTH	16215	PERF.16480 -	21932
05	459203 X	192162	-0-	-267041	-0-	192162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	409920 X	157646	-0-	-252274	-0-	157646	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	351137 X	141056	-0-	-210081	-0-	141056	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	280984 X	124259	-0-	-156725	-0-	124259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	221070 X	107463	-0-	-113607	-0-	107463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	192169 X	100856	-0-	-91313	-0-	100856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
USA COMMANDO UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	293258	COMPL. DATE	10/13/2022	TOTAL DEPTH	11712	PERF.11980	- 22041
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1122234 X	1122234	-0-	-0-	-0-	1122234 2		N	-0-		-0-	
06	1073062 X	1073062	-0-	-0-	-0-	1073062 2		N	-0-		-0-	
07	1033886 X	1033886	-0-	-0-	-0-	1033886 2		N	-0-		-0-	
08	974071 X	974071	-0-	-0-	-0-	974071 2		N	-0-		-0-	
09	936763 X	936763	-0-	-0-	-0-	936763 2		N	-0-		-0-	
10	956529 X	956529	-0-	-0-	-0-	956529 2		N	-0-		-0-	

USA COMMANDO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	293259	COMPL. DATE	10/13/2022	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12365	- 22176
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SACAGAWEA		WELL #:		3H	RRCID ->	293338	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	13193	PERF.13650	- 20631
05	680204 X	680204	-0-	-0-	-0-	680204 2		N	-0-		-0-	
06	624268 X	624268	-0-	-0-	-0-	624268 2		N	-0-		-0-	
07	587079 X	587079	-0-	-0-	-0-	587079 2		N	-0-		-0-	
08	521782 X	521782	-0-	-0-	-0-	521782 2		N	-0-		-0-	
09	457674 X	457674	-0-	-0-	-0-	457674 2		N	-0-		-0-	
10	430566 X	430566	-0-	-0-	-0-	430566 2		N	-0-		-0-	

SACAGAWEA		WELL #:		1H	RRCID ->	293359	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL DEPTH	13206	PERF.13750	- 20632
05	730115 X	730115	-0-	-0-	-0-	730115 2		N	-0-		-0-	
06	622913 X	622913	-0-	-0-	-0-	622913 2		N	-0-		-0-	
07	606984 X	606984	-0-	-0-	-0-	606984 2		N	-0-		-0-	
08	535992 X	535992	-0-	-0-	-0-	535992 2		N	-0-		-0-	
09	489350 X	489350	-0-	-0-	-0-	489350 2		N	-0-		-0-	
10	486430 X	486430	-0-	-0-	-0-	486430 2		N	-0-		-0-	

SACAGAWEA		WELL #:		4HB	RRCID ->	293366	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	12847	PERF.13285	- 20261
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SACAGAWEA		WELL #:		2HB	RRCID ->	293388	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	12880	PERF.13345	- 20312
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SALLY RIDE KNOX 1H		WELL #:		1H	RRCID ->	293450	COMPL. DATE	11/25/2022	TOTAL DEPTH	12996	PERF.13520	- 22082
05	343534 X	343534	-0-	-0-	-0-	343534 2		N	-0-		-0-	
06	372030 X	312263	-0-	-59767	-0-	312263 2		N	-0-		-0-	
07	384431 X	301227	-0-	-83204	-0-	301227 2		N	-0-		-0-	
08	372248 X	278208	-0-	-94040	-0-	278208 2		N	-0-		-0-	
09	350460 X	248222	-0-	-102238	-0-	248222 2		N	-0-		-0-	
10	343542 X	240479	-0-	-103063	-0-	240479 2		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
NOLTE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	293471	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL DEPTH	13503	PERF.13815	- 18976			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	465310	X	365059	-0-	-100251	-0-	365059	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	450300	X	320843	-0-	-129457	-0-	320843	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	460412	X	302497	-0-	-157915	-0-	302497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	415896	X	275725	-0-	-140171	-0-	275725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	386640	X	244084	-0-	-142556	-0-	244084	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	365056	X	231747	-0-	-133309	-0-	231747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NOLTE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293472	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL DEPTH	13486	PERF.13810	- 18831			
05	428420	X	261081	-0-	-167339	-0-	261081	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	361470	X	228811	-0-	-132659	-0-	228811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	352129	X	211438	-0-	-140691	-0-	211438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	314216	X	190980	-0-	-123236	-0-	190980	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	277050	X	169296	-0-	-107754	-0-	169296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	261082	X	158756	-0-	-102326	-0-	158756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BSI HOKIES DU		WELL #:		3HB	RRCID ->	293513	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	14454	PERF.15290	- 22211			
05	622325	X	374709	-0-	-247616	-0-	374709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	573330	X	309483	-0-	-263847	-0-	309483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	563394	X	276101	-0-	-287293	-0-	276101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	508524	X	236917	-0-	-271607	-0-	236917	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	421980	X	199057	-0-	-222923	-0-	199057	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	374697	X	129294	-0-	-245403	-0-	129294	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SALLY RIDE		WELL #:		3H	RRCID ->	293537	COMPL. DATE	11/25/2022	TOTAL DEPTH	12989	PERF.13600	- 21461			
05	414811	X	384964	-0-	-29847	-0-	384964	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	401430	X	341770	-0-	-59660	-0-	341770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	413633	X	334421	-0-	-79212	-0-	334421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	411122	X	305677	-0-	-105445	-0-	305677	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	397860	X	278664	-0-	-119196	-0-	278664	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	384958	X	266866	-0-	-118092	-0-	266866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SALLY RIDE		WELL #:		2H	RRCID ->	293542	COMPL. DATE	11/25/2022	TOTAL DEPTH	13031	PERF.13730	- 22251			
05	435271	X	418698	-0-	-16573	-0-	418698	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	421230	X	376258	-0-	-44972	-0-	376258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	438247	X	362836	-0-	-75411	-0-	362836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	438247	X	338496	-0-	-99751	-0-	338496	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	424110	X	313426	-0-	-110684	-0-	313426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	418686	X	304910	-0-	-113776	-0-	304910	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SALLY RIDE		WELL #:		1H	RRCID ->	293543	COMPL. DATE	11/25/2022	TOTAL DEPTH	12989	PERF.13695	- 22216			
05	712411	X	519546	-0-	-192865	-0-	519546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	689430	X	487861	-0-	-201569	-0-	487861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	522939	X	475616	-0-	-47323	-0-	475616	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	522939	X	439820	-0-	-83119	-0-	439820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	503370	X	402004	-0-	-101366	-0-	402004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	519560	X	387907	-0-	-131653	-0-	387907	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SARGE UNIT		WELL #:		5HB	RRCID ->	293616	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	15512	PERF.15858	- 21306			
05	8072586	X	489749	-0-	-7582837	-0-	489749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7812180	X	486485	-0-	-7325695	-0-	486485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8072586	X	495667	-0-	-7576919	-0-	495667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8072586	X	457438	-0-	-7615148	-0-	457438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	356643	X	356643	-0-	-0-	-0-	356643	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555											
SARGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293623 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15867 PERF.15955 - 22056											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1981250 X	486352	-0-	-1494898	-0-	486352	2	N	-0-	-0-
06		804960 X	469474	-0-	-335486	-0-	469474	2	N	-0-	-0-
07		831792 X	454028	-0-	-377764	-0-	454028	2	N	-0-	-0-
08		831792 X	429147	-0-	-402645	-0-	429147	2	N	-0-	-0-
*09		382193 X	382193	-0-	-0-	-0-	382193	2	N	-0-	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLUMBIA UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293656 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 14982 PERF.14958 - 23736											
05		805845 X	647361	-0-	-158484	-0-	647361	2	N	-0-	-0-
06		809569 X	809569	-0-	-0-	-0-	809569	2	N	-0-	-0-
07		848996 X	848996	-0-	-0-	-0-	848996	2	N	-0-	-0-
08		831281 X	831281	-0-	-0-	-0-	831281	2	N	-0-	-0-
09		779850 X	772845	-0-	-7005	-0-	772845	2	N	-0-	-0-
10		805845 X	716225	-0-	-89620	-0-	716225	2	N	-0-	-0-

SALLY RIDE KNOX 3H WELL #: 3H RRCID -> 293714 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13600 - 21461											
05		375938 X	375938	-0-	-0-	-0-	375938	2	N	-0-	-0-
06		399450 X	343609	-0-	-55841	-0-	343609	2	N	-0-	-0-
07		412765 X	346049	-0-	-66716	-0-	346049	2	N	-0-	-0-
08		412765 X	304513	-0-	-108252	-0-	304513	2	N	-0-	-0-
09		363810 X	273463	-0-	-90347	-0-	273463	2	N	-0-	-0-
10		375937 X	260367	-0-	-115570	-0-	260367	2	N	-0-	-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293721 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14973 PERF.15436 - 24096											
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	251184	-0-	251184	251184	251184	2	N	-0-	-0-
07		SHUT IN	579630	-0-	579630	830814	579630	2	N	-0-	-0-
*08		1446554 X	615740	-0-	-830814	-0-	615740	2	N	-0-	-0-
*09		701940 X	599161	-0-	-102779	-0-	599161	2	N	-0-	-0-
*10		683761 X	683761	-0-	-0-	-0-	683761	2	N	-0-	-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293722 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14753 PERF.15036 - 23696											
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*08		793073 X	NO RPT	-0-	-793073	-0-			N	NO RPT	-0-
*09		767490 X	NO RPT	-0-	-767490	-0-			N	NO RPT	-0-
*10		793073 X	NO RPT	-0-	-793073	-0-			N	NO RPT	-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293723 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13706 - 21106											
05		512523 X	341538	-0-	-170985	-0-	341538	2	N	-0-	-0-
06		495990 X	324393	-0-	-171597	-0-	324393	2	N	-0-	-0-
07		338805 X	338805	-0-	-0-	-0-	338805	2	N	-0-	-0-
08		341527 X	324925	-0-	-16602	-0-	324925	2	N	-0-	-0-
09		330510 X	288463	-0-	-42047	-0-	288463	2	N	-0-	-0-
10		341527 X	301779	-0-	-39748	-0-	301779	2	N	-0-	-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293734 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16841 PERF.17065 - 25186											
05		535928 X	436598	-0-	-99330	-0-	436598	2	N	-0-	-0-
06		643980 X	546966	-0-	-97014	-0-	546966	2	N	-0-	-0-
07		665446 X	528712	-0-	-136734	-0-	528712	2	N	-0-	-0-
08		665446 X	492960	-0-	-172486	-0-	492960	2	N	-0-	-0-
09		546960 X	409427	-0-	-137533	-0-	409427	2	N	-0-	-0-
10		565192 X	402650	-0-	-162542	-0-	402650	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
BARET OGLESBEE WELL #: 2H RRCID -> 293755 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13703 PERF.14130 - 21719													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		508555 X	337292	-0-	-171263	-0-	337292	2		N	-0-		-0-
06		319110 X	306316	-0-	-12794	-0-	306316	2		N	-0-		-0-
07		333002 X	296879	-0-	-36123	-0-	296879	2		N	-0-		-0-
08		337280 X	277778	-0-	-59502	-0-	277778	2		N	-0-		-0-
09		326400 X	251200	-0-	-75200	-0-	251200	2		N	-0-		-0-
10		337280 X	242658	-0-	-94622	-0-	242658	2		N	-0-		-0-

SARGE UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293814 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15835 - 21256													
05		1988725 X	473770	-0-	-1514955	-0-	473770	2		N	-0-		-0-
06		793890 X	453147	-0-	-340743	-0-	453147	2		N	-0-		-0-
07		820353 X	455803	-0-	-364550	-0-	455803	2		N	-0-		-0-
08		421128 X	421128	-0-	-0-	-0-	421128	2		N	-0-		-0-
*09		353095 X	353095	-0-	-0-	-0-	353095	2		N	-0-		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAYLON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293820 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13133 PERF.13701 - 21216													
05		628029 X	404252	-0-	-223777	-0-	404252	2		N	-0-		-0-
06		607770 X	379246	-0-	-228524	-0-	379246	2		N	-0-		-0-
07		403934 X	403934	-0-	-0-	-0-	403934	2		N	-0-		-0-
08		404240 X	390303	-0-	-13937	-0-	390303	2		N	-0-		-0-
09		391200 X	361557	-0-	-29643	-0-	361557	2		N	-0-		-0-
10		404240 X	349212	-0-	-55028	-0-	349212	2		N	-0-		-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 293821 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.14180 - 21676													
05		533510 X	320230	-0-	-213280	-0-	320230	2		N	-0-		-0-
06		383460 X	337176	-0-	-46284	-0-	337176	2		N	-0-		-0-
07		414935 X	326897	-0-	-88038	-0-	326897	2		N	-0-		-0-
08		396242 X	305934	-0-	-90308	-0-	305934	2		N	-0-		-0-
09		337170 X	275513	-0-	-61657	-0-	275513	2		N	-0-		-0-
10		348409 X	265942	-0-	-82467	-0-	265942	2		N	-0-		-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293829 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 17283 PERF. N/A													
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 4HB RRCID -> 293837 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14425 PERF.15215 - 22176													
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293849 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 14194 PERF. N/A													
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
BOLIVAR UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	293865	COMPL. DATE	01/02/2023	TOTAL DEPTH	16877	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293874	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	13810	PERF.13566	-	19506		
05	571485 X	422001	-0-	-149484	-0-	422001	2		N	-0-					-0-
06	553050 X	404707	-0-	-148343	-0-	404707	2		N	-0-					-0-
07	571485 X	416061	-0-	-155424	-0-	416061	2		N	-0-					-0-
08	422003 X	365819	-0-	-56184	-0-	365819	2		N	-0-					-0-
09	408390 X	305760	-0-	-102630	-0-	305760	2		N	-0-					-0-
10	422003 X	311556	-0-	-110447	-0-	311556	2		N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293892	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	13132	PERF.13731	-	21271		
05	648768 X	357873	-0-	-290895	-0-	357873	2		N	-0-					-0-
06	627840 X	338055	-0-	-289785	-0-	338055	2		N	-0-					-0-
07	361558 X	361558	-0-	-0-	-0-	361558	2		N	-0-					-0-
08	369525 X	369525	-0-	-0-	-0-	369525	2		N	-0-					-0-
09	348853 X	348853	-0-	-0-	-0-	348853	2		N	-0-					-0-
10	368762 X	368762	-0-	-0-	-0-	368762	2		N	-0-					-0-

JULIA GU		WELL #:		2H	RRCID ->	293893	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	13913	PERF.14361	-	20640		
05	541384 X	428193	-0-	-113191	-0-	428193	2		N	-0-					-0-
06	523920 X	369697	-0-	-154223	-0-	369697	2		N	-0-					-0-
07	541384 X	365065	-0-	-176319	-0-	365065	2		N	-0-					-0-
08	465806 X	346571	-0-	-119235	-0-	346571	2		N	-0-					-0-
09	450780 X	300282	-0-	-150498	-0-	300282	2		N	-0-					-0-
10	428203 X	284756	-0-	-143447	-0-	284756	2		N	-0-					-0-

LUCY-JULIA		WELL #:		1H	RRCID ->	293894	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	13904	PERF.14106	-	20805		
05	554900 X	417986	-0-	-136914	-0-	417986	2		N	-0-					-0-
06	537000 X	401443	-0-	-135557	-0-	401443	2		N	-0-					-0-
07	554900 X	415241	-0-	-139659	-0-	415241	2		N	-0-					-0-
08	456041 X	374176	-0-	-81865	-0-	374176	2		N	-0-					-0-
09	441330 X	323179	-0-	-118151	-0-	323179	2		N	-0-					-0-
10	417973 X	329971	-0-	-88002	-0-	329971	2		N	-0-					-0-

JUDE-ABBAY ROAD		WELL #:		2H	RRCID ->	293895	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	13908	PERF.14070	-	20351		
05	605213 X	433552	-0-	-171661	-0-	433552	2		N	-0-					-0-
06	585690 X	384734	-0-	-200956	-0-	384734	2		N	-0-					-0-
07	396897 X	396897	-0-	-0-	-0-	396897	2		N	-0-					-0-
08	433566 X	375989	-0-	-57577	-0-	375989	2		N	-0-					-0-
09	419580 X	334380	-0-	-85200	-0-	334380	2		N	-0-					-0-
10	433566 X	365267	-0-	-68299	-0-	365267	2		N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE		WELL #:		3H	RRCID ->	293909	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	13725	PERF.14230	-	22761		
05	533510 X	309859	-0-	-223651	-0-	309859	2		N	-0-					-0-
06	364230 X	301158	-0-	-63072	-0-	301158	2		N	-0-					-0-
07	376371 X	310007	-0-	-66364	-0-	310007	2		N	-0-					-0-
08	376371 X	290224	-0-	-86147	-0-	290224	2		N	-0-					-0-
09	316530 X	250006	-0-	-66524	-0-	250006	2		N	-0-					-0-
10	311209 X	236331	-0-	-74878	-0-	236331	2		N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
SALLY RIDE KNOX 4H WELL #: 4H RRCID -> 293924 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13510 - 21151												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		714891 X	437029	-0-	-277862	-0-	437029 2	N	-0-			-0-
06		482190 X	431934	-0-	-50256	-0-	431934 2	N	-0-			-0-
07		498263 X	442393	-0-	-55870	-0-	442393 2	N	-0-			-0-
08		498263 X	411740	-0-	-86523	-0-	411740 2	N	-0-			-0-
09		438810 X	360379	-0-	-78431	-0-	360379 2	N	-0-			-0-
10		446338 X	343833	-0-	-102505	-0-	343833 2	N	-0-			-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 4H RRCID -> 293943 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14410 - 23436												
05		607290 X	374195	-0-	-233095	-0-	374195 2	N	-0-			-0-
06		382320 X	347021	-0-	-35299	-0-	347021 2	N	-0-			-0-
07		395064 X	333972	-0-	-61092	-0-	333972 2	N	-0-			-0-
08		395064 X	317351	-0-	-77713	-0-	317351 2	N	-0-			-0-
09		375690 X	289826	-0-	-85864	-0-	289826 2	N	-0-			-0-
10		374201 X	276770	-0-	-97431	-0-	276770 2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE KNOX 2H WELL #: 2H RRCID -> 293944 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13460 - 22141												
05		435271 X	388724	-0-	-46547	-0-	388724 2	N	-0-			-0-
06		431130 X	346644	-0-	-84486	-0-	346644 2	N	-0-			-0-
07		445501 X	327679	-0-	-117822	-0-	327679 2	N	-0-			-0-
08		445501 X	298415	-0-	-147086	-0-	298415 2	N	-0-			-0-
09		403740 X	265418	-0-	-138322	-0-	265418 2	N	-0-			-0-
10		388709 X	254384	-0-	-134325	-0-	254384 2	N	-0-			-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293996 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 14212 PERF. N/A												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 294025 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A												
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294058 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16562 PERF.16395 - 23671												
05		SHUT IN	639234	-0-	639234	944973	639234 2	N	-0-			-0-
06		SHUT IN	588731	-0-	588731	1533704	588731 2	N	-0-			-0-
07		2144173 X	610469	-0-	-1533704	-0-	610469 2	N	-0-			-0-
08		853275 X	618323	-0-	-234952	-0-	618323 2	N	-0-			-0-
09		825750 X	523083	-0-	-302667	-0-	523083 2	N	-0-			-0-
10		638352 X	544541	-0-	-93811	-0-	544541 2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294063 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15848 PERF.16090 - 21871												
05		1900482 X	477376	-0-	-1423106	-0-	477376 2	N	-0-			-0-
06		758880 X	442863	-0-	-316017	-0-	442863 2	N	-0-			-0-
07		784176 X	426050	-0-	-358126	-0-	426050 2	N	-0-			-0-
08		411957 X	411957	-0-	-0-	-0-	411957 2	N	-0-			-0-
*09		381684 X	381684	-0-	-0-	-0-	381684 2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
CLOUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294086 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13666 - 20926															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		516677 X	334799	-0-	-181878	-0-	334799	2			N	-0-			-0-
06		500010 X	328165	-0-	-171845	-0-	328165	2			N	-0-			-0-
07		516677 X	328303	-0-	-188374	-0-	328303	2			N	-0-			-0-
08		334800 X	323930	-0-	-10870	-0-	323930	2			N	-0-			-0-
09		328170 X	301714	-0-	-26456	-0-	301714	2			N	-0-			-0-
10		339109 X	312466	-0-	-26643	-0-	312466	2			N	-0-			-0-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 294094 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13891 PERF.13910 - 20331															
05		605213 X	394080	-0-	-211133	-0-	394080	2			N	-0-			-0-
06		585690 X	360869	-0-	-224821	-0-	360869	2			N	-0-			-0-
07		383904 X	372855	-0-	-11049	-0-	372855	2			N	-0-			-0-
08		394072 X	340631	-0-	-53441	-0-	340631	2			N	-0-			-0-
09		381360 X	310619	-0-	-70741	-0-	310619	2			N	-0-			-0-
10		394072 X	329133	-0-	-64939	-0-	329133	2			N	-0-			-0-

LUCY-JULIA WELL #: 2H RRCID -> 294098 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13923 PERF.14131 - 20971															
05		482825 X	425144	-0-	-57681	-0-	425144	2			N	-0-			-0-
06		467250 X	408864	-0-	-58386	-0-	408864	2			N	-0-			-0-
07		451825 X	419704	-0-	-32121	-0-	419704	2			N	-0-			-0-
08		451825 X	402222	-0-	-49603	-0-	402222	2			N	-0-			-0-
09		437250 X	341721	-0-	-95529	-0-	341721	2			N	-0-			-0-
10		425134 X	345291	-0-	-79843	-0-	345291	2			N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294217 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13680 - 21921															
05		SHUT IN	862815	-0-	862815	1188913	862815	2			N	-0-			-0-
06		1999785 X	810872	-0-	-1188913	-0-	810872	2			N	-0-			-0-
07		838439 X	838439	-0-	-0-	-0-	838439	2			N	-0-			-0-
08		778303 X	778303	-0-	-0-	-0-	778303	2			N	-0-			-0-
09		726252 X	726252	-0-	-0-	-0-	726252	2			N	-0-			-0-
10		774200 X	774200	-0-	-0-	-0-	774200	2			N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294218 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 21470															
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294229 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13125 - 19685															
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294294 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13680 - 21500															
05		SHUT IN	792081	-0-	792081	1063338	792081	2			N	-0-			-0-
06		1800056 X	736718	-0-	-1063338	-0-	736718	2			N	-0-			-0-
07		757513 X	757513	-0-	-0-	-0-	757513	2			N	-0-			-0-
08		693891 X	693891	-0-	-0-	-0-	693891	2			N	-0-			-0-
09		640357 X	640357	-0-	-0-	-0-	640357	2			N	-0-			-0-
10		627441 X	627441	-0-	-0-	-0-	627441	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
MARCO GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 294295										COMPL. DATE	03/29/2023	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	13620	-	21200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294301										COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	13433	PERF.	13666	-	22186
05		SHUT IN	743959	-0-	743959	1130765	743959	2			N	-0-					-0-
06		SHUT IN	921195	-0-	921195	2051960	921195	2			N	-0-					-0-
07		SHUT IN	923172	-0-	923172	2975132	923172	2			N	-0-					-0-
08		3843248 X	868116	-0-	-2975132	-0-	868116	2			N	-0-					-0-
09		843735 X	843735	-0-	-0-	-0-	843735	2			N	-0-					-0-
10		916518 X	916518	-0-	-0-	-0-	916518	2			N	-0-					-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294361										COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	13409	PERF.	13640	-	20200
05		SHUT IN	615464	-0-	615464	936714	615464	2			N	-0-					-0-
06		1493179 X	556465	-0-	-936714	-0-	556465	2			N	-0-					-0-
07		782546 X	782546	-0-	-0-	-0-	782546	2			N	-0-					-0-
08		712296 X	712296	-0-	-0-	-0-	712296	2			N	-0-					-0-
09		684471 X	684471	-0-	-0-	-0-	684471	2			N	-0-					-0-
10		678579 X	678579	-0-	-0-	-0-	678579	2			N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294420										COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL DEPTH	16202	PERF.	16045	-	23061
05		SHUT IN	704948	-0-	704948	1012939	704948	2			N	-0-					-0-
06		SHUT IN	647616	-0-	647616	1660555	647616	2			N	-0-					-0-
07		2337089 X	676534	-0-	-1660555	-0-	676534	2			N	-0-					-0-
08		886786 X	702921	-0-	-183865	-0-	702921	2			N	-0-					-0-
09		858180 X	624243	-0-	-233937	-0-	624243	2			N	-0-					-0-
10		704940 X	652211	-0-	-52729	-0-	652211	2			N	-0-					-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 1H WELL #: 1H RRCID -> 294437										COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	13587	PERF.	13940	-	22320
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	68628	-0-	68628	68628	68628	2			N	-0-					-0-
07		SHUT IN	772139	-0-	772139	840767	772139	2			N	-0-					-0-
08		SHUT-IN	921940	-0-	921940	1762707	921940	2			N	-0-					-0-
*09		2703058 X	940351	-0-	-1762707	-0-	940351	2			N	-0-					-0-
*10		996969 X	996969	-0-	-0-	-0-	996969	2			N	-0-					-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 294439										COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	13023	PERF.	13696	-	22050
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 3H WELL #: 3H RRCID -> 294473										COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13980	-	22080
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	78667	-0-	78667	78667	78667	2			N	-0-					-0-
07		SHUT IN	350698	-0-	350698	429365	350698	2			N	-0-					-0-
08		SHUT-IN	891134	-0-	891134	1320499	891134	2			N	-0-					-0-
*09		2182283 X	861784	-0-	-1320499	-0-	861784	2			N	-0-					-0-
*10		898571 X	898571	-0-	-0-	-0-	898571	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 294541 COMPL. DATE 06/26/2023										TOTAL DEPTH	13252	PERF.13588	-	21635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LUCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294621 COMPL. DATE 02/24/2023										TOTAL DEPTH	13852	PERF.14016	-	20786
05	538625	X	364291	-0-	-174334	-0-	364291	2	N	-0-			-0-	
06	521250	X	351521	-0-	-169729	-0-	351521	2	N	-0-			-0-	
07	362559	X	362559	-0-	-0-	-0-	362559	2	N	-0-			-0-	
08	357678	X	329511	-0-	-28167	-0-	329511	2	N	-0-			-0-	
09	352530	X	287299	-0-	-65231	-0-	287299	2	N	-0-			-0-	
10	364281	X	304871	-0-	-59410	-0-	304871	2	N	-0-			-0-	

CAYENNE GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 294625 COMPL. DATE 05/02/2023										TOTAL DEPTH	14001	PERF.14616	-	20336
05	SHUT IN		524362	-0-	524362	524362	524362	2	N	-0-			-0-	
06	958045	X	433683	-0-	-524362	-0-	433683	2	N	-0-			-0-	
07	642692	X	436916	-0-	-205776	-0-	436916	2	N	-0-			-0-	
08	642692	X	414359	-0-	-228333	-0-	414359	2	N	-0-			-0-	
09	422657	X	422657	-0-	-0-	-0-	422657	2	N	-0-			-0-	
10	441738	X	441738	-0-	-0-	-0-	441738	2	N	-0-			-0-	

CAYENNE GU 1 WELL #: 6HB RRCID -> 294626 COMPL. DATE 05/02/2023										TOTAL DEPTH	13636	PERF.14181	-	19901
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294662 COMPL. DATE 04/19/2023										TOTAL DEPTH	13075	PERF.13245	-	21765
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294741 COMPL. DATE 02/13/2023										TOTAL DEPTH	13358	PERF. N/A		
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294779 COMPL. DATE 02/20/2023										TOTAL DEPTH	13340	PERF. N/A		
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555								
BSI MOUNTAIN HAWKS DU			WELL #:		3HB	RRCID ->	294820	COMPL. DATE	03/14/2023	TOTAL DEPTH	14154	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU			WELL #:		2HB	RRCID ->	294821	COMPL. DATE	03/29/2023	TOTAL DEPTH	14293	PERF. N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU			WELL #:		1HB	RRCID ->	294822	COMPL. DATE	04/11/2023	TOTAL DEPTH	14272	PERF. N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 3H			WELL #:		3H	RRCID ->	294835	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	15700	PERF. N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SABER GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	294849	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	16178	PERF.16160 - 22821	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*09		773460 X	NO RPT	-0-	-773460	-0-				N	NO RPT		-0-
*10		799242 X	NO RPT	-0-	-799242	-0-				N	NO RPT		-0-

BLUE HENS GAS UNIT			WELL #:		2HB	RRCID ->	294947	COMPL. DATE	02/18/2023	TOTAL DEPTH	13913	PERF. N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS			WELL #:		1H	RRCID ->	294979	COMPL. DATE	03/11/2023	TOTAL DEPTH	13471	PERF. N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295006 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 13441 PERF. N/A												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295029 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BARBO - SGT. PEPPER B WELL #: 2HB RRCID -> 295060 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.12951 - 25891												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	320858	-0-	320858	320858	320858	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	705664	-0-	705664	1026522	705664	2	N	-0-			-0-
09	1737035 X	710513	-0-	-1026522	-0-	710513	2	N	-0-			-0-
10	907153 X	776702	-0-	-130451	-0-	776702	2	N	-0-			-0-
BARBO - SGT. PEPPER A WELL #: 1H RRCID -> 295061 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13191 - 26491												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	354896	-0-	354896	354896	354896	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	607603	-0-	607603	962499	607603	2	N	-0-			-0-
*09	1573153 X	610654	-0-	-962499	-0-	610654	2	N	-0-			-0-
10	1020365 X	651657	-0-	-368708	-0-	651657	2	N	-0-			-0-
ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 2H RRCID -> 295161 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 13411 PERF. N/A												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VELO - ACLCO HAY ALLOC 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 295208 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 15365 PERF. N/A												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCOGGINS - ATTOYAC RIVER WELL #: 1H RRCID -> 295240 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF. N/A												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
SABER GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	295244	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	15793	PERF.15685 - 22306				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		735720 X	NO RPT	-0-	-735720	-0-					N	NO RPT			-0-
10		760244 X	NO RPT	-0-	-760244	-0-					N	NO RPT			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 1H		WELL #:		1H	RRCID ->	295269	COMPL. DATE	04/16/2023	TOTAL DEPTH	15751	PERF. N/A				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 4HB		WELL #:		4HB	RRCID ->	295270	COMPL. DATE	04/25/2023	TOTAL DEPTH	15341	PERF. N/A				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RT LIGHTNING		WELL #:		1HB	RRCID ->	295319	COMPL. DATE	09/08/2023	TOTAL DEPTH	11619	PERF.12070 - 19050				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*10		683488 X	NO RPT	-0-	-683488	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK-ARMSTRONG B		WELL #:		2H	RRCID ->	295325	COMPL. DATE	05/12/2023	TOTAL DEPTH	13506	PERF. N/A				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BATTERY GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	295433	COMPL. DATE	08/12/2023	TOTAL DEPTH	11536	PERF.12070 - 21010				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*10		611413 X	NO RPT	-0-	-611413	-0-					N	NO RPT			-0-

AMB		WELL #:		1HB	RRCID ->	295471	COMPL. DATE	04/08/2023	TOTAL DEPTH	11552	PERF. N/A				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555							
BATTERY GAS UNIT										WELL #: 4HB		RRCID -> 295499		COMPL. DATE 08/12/2023		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11880 - 22920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
*10		509702 X	NO RPT	-0-	-509702	-0-			N	NO RPT			-0-				
CLARK-ARMSTRONG F										WELL #: 6H		RRCID -> 295590		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL DEPTH 13515 PERF. N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
CLARK-ARMSTRONG D										WELL #: 4H		RRCID -> 295591		COMPL. DATE 05/28/2023		TOTAL DEPTH 13483 PERF. N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
MALCOLM GU										WELL #: 4H		RRCID -> 295595		COMPL. DATE 06/07/2023		TOTAL DEPTH 13203 PERF. N/A	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
CLARK-ARMSTRONG D										WELL #: 5HB		RRCID -> 295669		COMPL. DATE 06/09/2023		TOTAL DEPTH 13153 PERF. N/A	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
CLARK-ARMSTRONG B										WELL #: 3HB		RRCID -> 295740		COMPL. DATE 06/03/2023		TOTAL DEPTH 13118 PERF. N/A	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
VELO - ACLCO HAY ALLOC 5H										WELL #: 5H		RRCID -> 295801		COMPL. DATE 06/20/2023		TOTAL DEPTH 15733 PERF. N/A	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
VELO - ACLCO HAY ALLOC 6HB WELL #: 6HB RRCID -> 295862 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 15295 PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK-ARMSTRONG A WELL #: 1HB RRCID -> 295876 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 13162 PERF. N/A													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 5H RRCID -> 295885 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 13248 PERF. N/A													
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295958 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 16420 PERF. N/A													
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APATO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295982 COMPL. DATE 06/29/2023 TOTAL DEPTH 15810 PERF. N/A													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APATO UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295984 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 15452 PERF. N/A													
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 7HB RRCID -> 295993 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 13135 PERF. N/A													
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APATO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 295994 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 15548 PERF. N/A													
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467															
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650															
05	1364	N	944	-0-	-420	-0-	938	3	6	9	N	5			53
06	1170	N	835	-0-	-335	-0-	831	3	4	9	N	4			57
07	1147	N	842	-0-	-305	-0-	836	3	6	9	N	5			62
08	930	N	807	-0-	-123	-0-	806	3	1	9	N	1			63
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	833	3	6	9	N	5			68
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			68

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537															
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-			-0-
06	4470	X	4412	-0-	-58	-0-	4412	3			Y	-0-			-0-
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			Y	-0-			-0-
08	4619	X	4155	-0-	-464	-0-	4155	3			Y	-0-			-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			Y	-0-			-0-
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647															
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	753	3	12	9	Y	11	17	1	5
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	804	3	20	9	Y	18	11	1	12
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	923	3	13	9	Y	12	17	1	7
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	704	3	14	9	Y	13	11	1	9
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	910	3	12	9	Y	11	11	1	9
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		3999 X	3824	-0-	-175	-0-	3824 3		Y	-0-		-0-
06		3840 X	3606	-0-	-234	-0-	3606 3		Y	-0-		-0-
07		3937 X	3655	-0-	-282	-0-	3655 3		Y	-0-		-0-
08		3844 X	3692	-0-	-152	-0-	3692 3		Y	-0-		-0-
09		3690 X	3607	-0-	-83	-0-	3607 3		Y	-0-		-0-
10		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT		-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170												
05		5146 X	4837	-0-	-309	-0-	4836 3	1 9	Y	1		3
06		4980 X	4514	-0-	-466	-0-	4513 3	1 9	Y	1	2 1	2
07		5146 X	4699	-0-	-447	-0-	4699 3		Y	-0-		2
08		4836 X	4626	-0-	-210	-0-	4626 3		Y	-0-	1 1	1
09		4680 X	4487	-0-	-193	-0-	4487 3		Y	-0-		1
10		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT		1

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400												
05		3999 X	3689	-0-	-310	-0-	3649 3	40 9	Y	36		80
06		3870 X	3578	-0-	-292	-0-	3571 3	7 9	Y	6	41 1	45
07		3906 X	3562	-0-	-344	-0-	3561 3	1 9	Y	1		46
08		3813 X	3684	-0-	-129	-0-	3662 3	22 9	Y	20	37 1	29
09		3600 X	3506	-0-	-94	-0-	3504 3	2 9	Y	2		31
10		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT		31

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051												
05		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-			N	-0-		55
06		18247 X	18247	-0-	-0-	-0-	18245 3	2 9	N	2		57
07		18513 X	18513	-0-	-0-	-0-	18513 3		N	-0-		57
08		17606 X	17606	-0-	-0-	-0-	17606 3		N	-0-		57
09		18788 X	18788	-0-	-0-	-0-	18788 3		N	-0-		57
10		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			N	NO RPT		57

ARMOR RESOURCES LLC 031587												
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737												
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BLUE DOME OPERATING, LLC			076741								
JOHN B. GRIMES		WELL #:	1H	RRCID ->	291861	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	10982	PERF.11153 - 21158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		319052 X	167421	-0-	-151631	-0-	167421 3	N	-0-	-0-	
06		308760 X	132117	-0-	-176643	-0-	132117 3	N	-0-	-0-	
07		319052 X	146776	-0-	-172276	-0-	146776 3	N	-0-	-0-	
08		172453 X	139146	-0-	-33307	-0-	139146 3	N	-0-	-0-	
09		166890 X	131573	-0-	-35317	-0-	131573 3	N	-0-	-0-	
10		167431 X	119792	-0-	-47639	-0-	119792 3	N	-0-	-0-	

JOHN B. GRIMES EAST		WELL #:	2H	RRCID ->	291862	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	10986	PERF.11202 - 21207	
05		234887 X	113612	-0-	-121275	-0-	113612 3	N	-0-	-0-	
06		227310 X	113363	-0-	-113947	-0-	113363 3	N	-0-	-0-	
07		234887 X	168286	-0-	-66601	-0-	168286 3	N	-0-	-0-	
08		185473 X	170788	-0-	-14685	-0-	170788 3	N	-0-	-0-	
09		179490 X	135889	-0-	-43601	-0-	135889 3	N	-0-	-0-	
10		168299 X	133220	-0-	-35079	-0-	133220 3	N	-0-	-0-	

BRYSON-RUDD EAST		WELL #:	2H	RRCID ->	293311	COMPL. DATE	06/30/2022	TOTAL DEPTH	10695	PERF.11256 - 19268	
05		331421 X	200800	-0-	-130621	-0-	200800 3	N	-0-	-0-	
06		295470 X	179544	-0-	-115926	-0-	179544 3	N	-0-	-0-	
07		260989 X	168781	-0-	-92208	-0-	168781 3	N	-0-	-0-	
08		218953 X	159249	-0-	-59704	-0-	159249 3	N	-0-	-0-	
09		211890 X	148785	-0-	-63105	-0-	148785 3	N	-0-	-0-	
10		200787 X	129245	-0-	-71542	-0-	129245 3	N	-0-	-0-	

BRYSON-RUDD		WELL #:	1H	RRCID ->	293345	COMPL. DATE	06/30/2022	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11070 - 18505	
05		286533 X	165333	-0-	-121200	-0-	165333 3	N	-0-	-0-	
06		243570 X	137501	-0-	-106069	-0-	137501 3	N	-0-	-0-	
07		208971 X	138208	-0-	-70763	-0-	138208 3	N	-0-	-0-	
08		183024 X	127662	-0-	-55362	-0-	127662 3	N	-0-	-0-	
09		177120 X	114755	-0-	-62365	-0-	114755 3	N	-0-	-0-	
10		165323 X	103998	-0-	-61325	-0-	103998 3	N	-0-	-0-	

TILLER WEST		WELL #:	1H	RRCID ->	293900	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11342 - 21485	
05		504711 X	164964	-0-	-339747	-0-	164964 3	N	-0-	-0-	
06		488430 X	156120	-0-	-332310	-0-	156120 3	N	-0-	-0-	
07		299119 X	216612	-0-	-82507	-0-	216612 3	N	-0-	-0-	
08		321984 X	321984	-0-	-0-	-0-	321984 3	N	-0-	-0-	
09		273240 X	273240	-0-	-0-	-0-	273240 3	N	-0-	-0-	
*10		259003 X	259003	-0-	-0-	-0-	259003 3	N	-0-	-0-	

TILLER SHELBY		WELL #:	3H	RRCID ->	294190	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	11129	PERF.11085 - 20284	
05		636523 X	161146	-0-	-475377	-0-	161146 3	N	-0-	-0-	
06		345900 X	94763	-0-	-251137	-0-	94763 3	N	-0-	-0-	
07		357430 X	218891	-0-	-138539	-0-	218891 3	N	-0-	-0-	
08		294066 X	291738	-0-	-2328	-0-	291738 3	N	-0-	-0-	
09		326384 X	326384	-0-	-0-	-0-	326384 3	N	-0-	-0-	
*10		275064 X	275064	-0-	-0-	-0-	275064 3	N	-0-	-0-	

TILLER EAST		WELL #:	4H	RRCID ->	294191	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11239 - 20186	
05		407867 X	133402	-0-	-274465	-0-	133402 3	N	-0-	-0-	
06		220110 X	31189	-0-	-188921	-0-	31189 3	N	-0-	-0-	
07		227447 X	-0-	-0-	-227447	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08		149079 X	99344	-0-	-49735	-0-	99344 3	N	-0-	-0-	
09		195351 X	195351	-0-	-0-	-0-	195351 3	N	-0-	-0-	
*10		157562 X	157562	-0-	-0-	-0-	157562 3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BLUE DOME OPERATING, LLC			//CONT.// 076741									
TILLER BIRDWELL			WELL #: 2H		RRCID -> 294246			COMPL. DATE 01/11/2023			TOTAL DEPTH 11048 PERF.11204 - 21393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		647869 X	165498	-0-	-482371	-0-	165498	3		N	-0-	-0-
06		354120 X	154949	-0-	-199171	-0-	154949	3		N	-0-	-0-
07		365924 X	271377	-0-	-94547	-0-	271377	3		N	-0-	-0-
08		351038 X	351038	-0-	-0-	-0-	351038	3		N	-0-	-0-
09		310818 X	310818	-0-	-0-	-0-	310818	3		N	-0-	-0-
10		271374 X	267691	-0-	-3683	-0-	267691	3		N	-0-	-0-

BOWLES ENERGY, INC.			084097									
MAY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 247188			COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8

BPX OPERATING COMPANY			085408									
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"			WELL #: 9H		RRCID -> 255470			COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752	
05		4340 X	2062	-0-	-2278	-0-	91	1	1971	3	Y	-0-
06		4200 X	3908	-0-	-292	-0-	213	1	3695	3	Y	-0-
07		4340 X	2460	-0-	-1880	-0-	137	1	2323	3	Y	-0-
08		4092 X	3044	-0-	-1048	-0-	170	1	2874	3	Y	-0-
*09		3990 X	2962	-0-	-1028	-0-	173	1	2789	3	Y	-0-
10		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	345	1	6664	3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13			WELL #: 17H		RRCID -> 256521			COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077	
05		1736 N	1547	-0-	-189	-0-	1547	2		Y	-0-	-0-
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		Y	-0-	-0-
07		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		Y	-0-	-0-
08		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		Y	-0-	-0-
09		1620 N	1321	-0-	-299	-0-	1321	2		Y	-0-	-0-
10		1798 N	1664	-0-	-134	-0-	1664	2		Y	-0-	-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A"			WELL #: 1H		RRCID -> 262169			COMPL. DATE 09/28/2011			TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252	
05		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	1651	1	5081	2	Y	-0-
06		7140 X	6964	-0-	-176	-0-	1553	1	5411	2	Y	-0-
07		7378 X	3234	-0-	-4144	-0-	715	1	2519	2	Y	-0-
08		7378 X	1507	-0-	-5871	-0-	203	1	1304	2	Y	-0-
09		6960 X	6166	-0-	-794	-0-	1133	1	5033	2	Y	-0-
10		7192 X	5905	-0-	-1287	-0-	1327	1	4578	2	Y	-0-

HAY, H. NELSON			WELL #: 1H		RRCID -> 263908			COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844	
05		3100 X	1513	-0-	-1587	-0-	1513	2		N	-0-	-0-
06		2520 X	1492	-0-	-1028	-0-	1492	2		N	-0-	-0-
07		2604 X	2060	-0-	-544	-0-	2060	2		N	-0-	-0-
08		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-	-0-
09		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-	-0-
10		2046 X	1962	-0-	-84	-0-	1962	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408													
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	263978	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.13119	- 17337					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1519 N	1288	-0-	-231	-0-	291	1	997	2	Y	-0-					-0-
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	346	1	1299	2	Y	-0-					-0-
07		3100 N	4074	-0-	974	974	1376	1	2698	2	Y	-0-					-0-
08		3100 N	7310	-0-	4210	5184	3193	1	4117	2	Y	-0-					-0-
09		3000 N	2520	-0-	-480	4704	459	1	2061	2	Y	-0-					-0-
10		6437 X	1733	-0-	-4704	-0-	473	1	1260	2	Y	-0-					-0-

SARGE UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265935	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	15828	PERF.15931	- 21031					
05		148638 X	148638	-0-	-0-	-0-	148638	2			N	-0-					-0-
06		126465 X	126465	-0-	-0-	-0-	126465	2			N	-0-					-0-
07		100551 X	100551	-0-	-0-	-0-	100551	2			N	-0-					-0-
08		79962 X	79962	-0-	-0-	-0-	79962	2			N	-0-					-0-
09		62910 X	62910	-0-	-0-	-0-	62910	2			N	-0-					-0-
10		49361 X	49361	-0-	-0-	-0-	49361	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267038	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	15797	PERF.15737	- 20698					
05		1116 N	732	-0-	-384	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06		960 N	569	-0-	-391	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08		744 N	589	-0-	-155	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10		806 N	118	-0-	-688	-0-	118	2			N	-0-					-0-

RUSK 593 A		WELL #:		1H	RRCID ->	267087	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	12779	PERF.13095	- 16747					
05		2387 X	1781	-0-	-606	-0-	394	1	1387	2	Y	-0-					-0-
06		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	463	1	1718	2	Y	-0-					-0-
07		2356 X	1767	-0-	-589	-0-	357	1	1410	2	Y	-0-					-0-
08		2356 X	1797	-0-	-559	-0-	337	1	1460	2	Y	-0-					-0-
09		2280 X	1655	-0-	-625	-0-	319	1	1336	2	Y	-0-					-0-
10		2263 X	2007	-0-	-256	-0-	369	1	1638	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267291	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	12806	PERF.13281	- 16745					
05		5642 X	5574	-0-	-68	-0-	1192	1	4382	2	Y	-0-					-0-
06		5460 X	5213	-0-	-247	-0-	1102	1	4111	2	Y	-0-					-0-
07		5611 X	3860	-0-	-1751	-0-	818	1	3042	2	Y	-0-					-0-
08		5611 X	2323	-0-	-3288	-0-	439	1	1884	2	Y	-0-					-0-
09		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	1376	1	6345	2	Y	-0-					-0-
10		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	1118	1	4907	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	267292	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	12666	PERF.13106	- 17371					
05		7068 X	5696	-0-	-1372	-0-	1207	1	4489	2	Y	-0-					-0-
06		6840 X	5148	-0-	-1692	-0-	1107	1	4041	2	Y	-0-					-0-
07		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	1345	1	4780	2	Y	-0-					-0-
08		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	1106	1	4746	2	Y	-0-					-0-
09		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	1017	1	4590	2	Y	-0-					-0-
10		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	1204	1	4986	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B		WELL #:		1H	RRCID ->	267687	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12773	PERF.12835	- 17202					
05		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	919	1	3483	2	Y	-0-					-0-
06		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	901	1	3363	2	Y	-0-					-0-
07		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	1043	1	3862	2	Y	-0-					-0-
08		4402 X	2298	-0-	-2104	-0-	376	1	1922	2	Y	-0-					-0-
09		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	1168	1	5127	2	Y	-0-					-0-
10		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	1163	1	4124	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		17H	RRCID ->	279246	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.11445 -	18869	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		73978 X	17305	-0-	-56673	-0-	686 1	16619 3	Y	-0-			-0-
06		20740 X	20740	-0-	-0-	-0-	937 1	19803 3	Y	-0-			-0-
07		18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	671 1	17391 3	Y	-0-			-0-
08		19473 X	19473	-0-	-0-	-0-	827 1	18646 3	Y	-0-			-0-
09		20370 X	18054	-0-	-2316	-0-	926 1	17128 3	Y	-0-			-0-
10		21049 X	16841	-0-	-4208	-0-	837 1	16004 3	Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		15H	RRCID ->	279305	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	10561	PERF.11509 -	18629	
05		15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-			Y	-0-			-0-
06		15090 X	9692	-0-	-5398	-0-	401 1	9291 3	Y	-0-			-0-
07		15593 X	9762	-0-	-5831	-0-	412 1	9350 3	Y	-0-			-0-
08		7998 X	8	-0-	-7990	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
09		9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	473 1	9420 3	Y	-0-			-0-
10		9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	519 1	9338 3	Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		16H	RRCID ->	279327	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	10517	PERF.11052 -	18242	
05		18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-			Y	-0-			-0-
06		17220 X	8480	-0-	-8740	-0-	376 1	8104 3	Y	-0-			-0-
07		14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	607 1	14356 3	Y	-0-			-0-
08		16581 X	16581	-0-	-0-	-0-	705 1	15876 3	Y	-0-			-0-
09		12870 X	9743	-0-	-3127	-0-	513 1	9230 3	Y	-0-			-0-
10		14942 X	12205	-0-	-2737	-0-	529 1	11676 3	Y	-0-			-0-

ACLCO HAY G.U. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	279368	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	15344	PERF.15803 -	19474	
05		10106 X	8832	-0-	-1274	-0-	8832 2		N	-0-			-0-
06		10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	10918 2		N	-0-			-0-
07		9641 X	7032	-0-	-2609	-0-	7032 2		N	-0-			-0-
08		10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	10966 2		N	-0-			-0-
09		10920 X	6680	-0-	-4240	-0-	6680 2		N	-0-			-0-
10		11284 X	6567	-0-	-4717	-0-	6567 2		N	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	281272	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	10654	PERF.10862 -	17145	
05		32209 X	24152	-0-	-8057	-0-	24152 3		N	-0-			6
06		32340 X	21054	-0-	-11286	-0-	21054 3		N	-0-			6
07		33418 X	21294	-0-	-12124	-0-	21294 3		N	-0-			6
08		33418 X	20005	-0-	-13413	-0-	20005 3		N	-0-			6
*09		23970 X	18739	-0-	-5231	-0-	18739 3		N	-0-			6
10		24149 X	21966	-0-	-2183	-0-	21966 3		N	-0-			6

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		20H	RRCID ->	281364	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	10655	PERF. 9825 -	9828	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281389	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	14238	PERF.14047 -	22068	
05		19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-			Y	-0-			-0-
06		19170 X	-0-	-0-	-19170	-0-			Y	-0-			-0-
07		19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-			Y	-0-			-0-
08		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			Y	-0-			-0-
09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE

05		24087 X	21701	-0-	-2386	-0-	21701	3			Y	-0-
06		29061 X	29061	-0-	-0-	-0-	29061	3			Y	-0-
07		28946 X	28946	-0-	-0-	-0-	28946	3			Y	-0-
08		30990 X	30990	-0-	-0-	-0-	30990	3			Y	-0-
*09		29914 X	29914	-0-	-0-	-0-	29914	3			Y	-0-
10		30039 X	20029	-0-	-10010	-0-	20029	3			Y	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683												
05		51336 X	51026	-0-	-310	-0-	51026	3			Y	-0-
06		48180 X	48047	-0-	-133	-0-	48047	3			Y	-0-
07		49946 X	49946	-0-	-0-	-0-	49946	3			Y	-0-
08		51026 X	48470	-0-	-2556	-0-	48470	3			Y	-0-
*09		49380 X	48073	-0-	-1307	-0-	48073	3			Y	-0-
10		51026 X	48171	-0-	-2855	-0-	48171	3			Y	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683												
05		21018 X	7675	-0-	-13343	-0-	7675	3			Y	-0-
06		20340 X	7802	-0-	-12538	-0-	7802	3			Y	-0-
07		20801 X	12389	-0-	-8412	-0-	12389	3			Y	-0-
08		16678 X	10218	-0-	-6460	-0-	10218	3			Y	-0-
*09		7800 X	7009	-0-	-791	-0-	7009	3			Y	-0-
10		12400 X	8635	-0-	-3765	-0-	8635	3			Y	-0-

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714												
05		45133 X	45133	-0-	-0-	-0-	45133	3			Y	-0-
06		42425 X	42425	-0-	-0-	-0-	42425	3			Y	-0-
07		45384 X	44138	-0-	-1246	-0-	44138	3			Y	-0-
08		45384 X	43508	-0-	-1876	-0-	43508	3			Y	-0-
*09		43920 X	41774	-0-	-2146	-0-	41774	3			Y	-0-
10		45136 X	41542	-0-	-3594	-0-	41542	3			Y	-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304												
05		9145 X	6733	-0-	-2412	-0-	6733	3			Y	-0-
06		8850 X	7243	-0-	-1607	-0-	7243	3			Y	-0-
07		10850 X	7392	-0-	-3458	-0-	7392	3			Y	-0-
08		10850 X	7154	-0-	-3696	-0-	7154	3			Y	-0-
09		10500 X	8568	-0-	-1932	-0-	8568	3			Y	-0-
10		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3			Y	-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908												
05		50716 X	40990	-0-	-9726	-0-	40990	3			N	-0-
06		46560 X	39036	-0-	-7524	-0-	39036	3			N	-0-
07		46438 X	39333	-0-	-7105	-0-	39333	3			N	-0-
08		44051 X	37698	-0-	-6353	-0-	37698	3			N	-0-
09		41130 X	37053	-0-	-4077	-0-	37053	3			N	-0-
10		40982 X	36095	-0-	-4887	-0-	36095	3			N	-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936												
05		43059 X	28376	-0-	-14683	-0-	28376	3			N	-0-
06		41670 X	28127	-0-	-13543	-0-	28127	3			N	-0-
07		39060 X	4659	-0-	-34401	-0-	4659	3			N	-0-
08		155412 X	155412	-0-	-0-	-0-	155412	3			N	-0-
09		115911 X	115911	-0-	-0-	-0-	115911	3			N	-0-
10		29078 X	23607	-0-	-5471	-0-	23607	3			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
DINO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283196	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	15713	PERF.14945 - 21211	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		62043 X	62043	-0-	-0-	-0-	62043	3	N	-0-		-0-
06		55513 X	55513	-0-	-0-	-0-	55513	3	N	-0-		-0-
07		56631 X	56631	-0-	-0-	-0-	56631	3	N	-0-		-0-
08		57203 X	57203	-0-	-0-	-0-	57203	3	N	-0-		-0-
09		52206 X	52206	-0-	-0-	-0-	52206	3	N	-0-		-0-
10		44846 X	44846	-0-	-0-	-0-	44846	3	N	-0-		-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283217	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	14178	PERF.13640 - 22261	
05		33480 X	23711	-0-	-9769	-0-	23711	2	Y	-0-		-0-
06		33342 X	33342	-0-	-0-	-0-	33342	2	Y	-0-		-0-
07		33480 X	29700	-0-	-3780	-0-	29700	2	Y	-0-		-0-
08		32643 X	27211	-0-	-5432	-0-	27211	2	Y	-0-		-0-
09		33330 X	27124	-0-	-6206	-0-	27124	2	Y	-0-		-0-
10		34441 X	27356	-0-	-7085	-0-	27356	2	Y	-0-		-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283268	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	14147	PERF.13810 - 21740	
05		35960 X	25956	-0-	-10004	-0-	25956	2	Y	-0-		-0-
06		34800 X	32725	-0-	-2075	-0-	32725	2	Y	-0-		-0-
07		35960 X	29593	-0-	-6367	-0-	29593	2	Y	-0-		-0-
08		33108 X	27226	-0-	-5882	-0-	27226	2	Y	-0-		-0-
09		32730 X	26759	-0-	-5971	-0-	26759	2	Y	-0-		-0-
10		33821 X	28566	-0-	-5255	-0-	28566	2	Y	-0-		-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283269	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	11617	PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283270	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	14212	PERF.13409 - 22181	
05		45136 X	40517	-0-	-4619	-0-	40517	2	Y	-0-		-0-
06		42060 X	38234	-0-	-3826	-0-	38234	2	Y	-0-		-0-
07		43462 X	38222	-0-	-5240	-0-	38222	2	Y	-0-		-0-
08		41726 X	36041	-0-	-5685	-0-	36041	2	Y	-0-		-0-
09		39780 X	34046	-0-	-5734	-0-	34046	2	Y	-0-		-0-
10		40517 X	36358	-0-	-4159	-0-	36358	2	Y	-0-		-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283347	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	14236	PERF.14653 - 22341	
05		41106 X	32844	-0-	-8262	-0-	32844	2	Y	-0-		-0-
06		39780 X	31211	-0-	-8569	-0-	31211	2	Y	-0-		-0-
07		39711 X	32215	-0-	-7496	-0-	32215	2	Y	-0-		-0-
08		39587 X	32634	-0-	-6953	-0-	32634	2	Y	-0-		-0-
09		38310 X	30845	-0-	-7465	-0-	30845	2	Y	-0-		-0-
10		32829 X	31059	-0-	-1770	-0-	31059	2	Y	-0-		-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283473	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	14184	PERF.14125 - 21900	
05		46655 X	32286	-0-	-14369	-0-	32286	2	Y	-0-		-0-
06		45150 X	35048	-0-	-10102	-0-	35048	2	Y	-0-		-0-
07		46655 X	34078	-0-	-12577	-0-	34078	2	Y	-0-		-0-
08		39091 X	30812	-0-	-8279	-0-	30812	2	Y	-0-		-0-
09		37500 X	30115	-0-	-7385	-0-	30115	2	Y	-0-		-0-
10		36208 X	30235	-0-	-5973	-0-	30235	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
BP BANDICOOT DRILLING UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	283500	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL DEPTH	13760	PERF.13593 - 20732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		21770 X	21770	-0-	-0-	-0-	21770 3		N	-0-		-0-
06		20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	20337 3		N	-0-		-0-
07		20863 X	20684	-0-	-179	-0-	20684 3		N	-0-		-0-
08		21762 X	19290	-0-	-2472	-0-	19290 3		N	-0-		-0-
09		21060 X	18906	-0-	-2154	-0-	18906 3		N	-0-		-0-
10		21762 X	19290	-0-	-2472	-0-	19290 3		N	-0-		-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	283502	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10794 - 17273	
05		24986 X	16306	-0-	-8680	-0-	16306 3		N	-0-		324
06		20790 X	15008	-0-	-5782	-0-	15008 3		N	-0-		324
07		20770 X	15286	-0-	-5484	-0-	15286 3		N	-0-		324
08		16647 X	13995	-0-	-2652	-0-	13995 3		N	-0-		324
*09		16110 X	12712	-0-	-3398	-0-	12712 3		N	-0-		324
10		16306 X	13270	-0-	-3036	-0-	13270 3		N	-0-		324

BP BANDICOOT DRILLING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283744	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	14189	PERF.14207 - 20732	
05		47585 X	37225	-0-	-10360	-0-	37225 3		N	-0-		-0-
06		44370 X	33241	-0-	-11129	-0-	33241 3		N	-0-		-0-
07		44795 X	33740	-0-	-11055	-0-	33740 3		N	-0-		-0-
08		40610 X	31300	-0-	-9310	-0-	31300 3		N	-0-		-0-
09		36030 X	29731	-0-	-6299	-0-	29731 3		N	-0-		-0-
10		37231 X	29966	-0-	-7265	-0-	29966 3		N	-0-		-0-

PLUTO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283767	COMPL. DATE	11/12/2017	TOTAL DEPTH	16151	PERF.14822 - 23192	
05		63040 X	63040	-0-	-0-	-0-	63040 2		N	-0-		-0-
06		64591 X	64591	-0-	-0-	-0-	64591 2		N	-0-		-0-
07		60557 X	60557	-0-	-0-	-0-	60557 2		N	-0-		-0-
08		57760 X	57760	-0-	-0-	-0-	57760 2		N	-0-		-0-
09		53558 X	53558	-0-	-0-	-0-	53558 2		N	-0-		-0-
10		50057 X	50057	-0-	-0-	-0-	50057 2		N	-0-		-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		4HB	RRCID ->	283860	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	13585	PERF.13585 - 21228	
05		16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	16810 2		N	-0-		-0-
06		19277 X	19277	-0-	-0-	-0-	19277 2		N	-0-		-0-
07		21173 X	18535	-0-	-2638	-0-	18535 2		N	-0-		-0-
08		21173 X	18513	-0-	-2660	-0-	18513 2		N	-0-		-0-
09		20490 X	16312	-0-	-4178	-0-	16312 2		N	-0-		-0-
10		19933 X	16051	-0-	-3882	-0-	16051 2		N	-0-		-0-

PLUTO GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	283946	COMPL. DATE	11/12/2017	TOTAL DEPTH	14747	PERF.14346 - 22510	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283995	COMPL. DATE	08/06/2017	TOTAL DEPTH	14179	PERF.13707 - 21959	
05		40300 X	34262	-0-	-6038	-0-	34262 2		N	-0-		-0-
06		37440 X	31087	-0-	-6353	-0-	31087 2		N	-0-		-0-
07		39401 X	33894	-0-	-5507	-0-	33894 2		N	-0-		-0-
08		39401 X	32610	-0-	-6791	-0-	32610 2		N	-0-		-0-
09		38130 X	30045	-0-	-8085	-0-	30045 2		N	-0-		-0-
10		34255 X	30703	-0-	-3552	-0-	30703 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
UTAHRAPTOR GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284004	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL DEPTH	15499	PERF.15734 - 22760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	36449 X	36449	-0-	-0-	-0-	36449 3			N	-0-		-0-
06	34630 X	34630	-0-	-0-	-0-	34630 3			N	-0-		-0-
07	39344 X	39344	-0-	-0-	-0-	39344 3			N	-0-		-0-
08	36381 X	36381	-0-	-0-	-0-	36381 3			N	-0-		-0-
09	32532 X	32532	-0-	-0-	-0-	32532 3			N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	284006	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	15160	PERF.15290 - 21332	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SABER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284011	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16299	PERF.15915 - 23223	
05	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	16426 3			N	-0-		-0-
06	23832 X	23832	-0-	-0-	-0-	23832 3			N	-0-		-0-
07	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459 3			N	-0-		-0-
08	146557 X	146557	-0-	-0-	-0-	146557 3			N	-0-		-0-
09	184341 X	184341	-0-	-0-	-0-	184341 3			N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SABER GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	284069	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16301	PERF.16287 - 23296	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		5HB	RRCID ->	284070	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	13866	PERF.13999 - 21521	
05	53568 X	48339	-0-	-5229	-0-	48339 2			N	-0-		-0-
06	50100 X	41960	-0-	-8140	-0-	41960 2			N	-0-		-0-
07	49569 X	43157	-0-	-6412	-0-	43157 2			N	-0-		-0-
08	48329 X	41728	-0-	-6601	-0-	41728 2			N	-0-		-0-
09	46770 X	38849	-0-	-7921	-0-	38849 2			N	-0-		-0-
10	48329 X	41296	-0-	-7033	-0-	41296 2			N	-0-		-0-

GASOSAURUS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284361	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	15940	PERF.16567 - 23080	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285046	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14142	PERF.14143 - 23528	
05	53758 X	53758	-0-	-0-	-0-	53758 2			N	-0-		-0-
06	139189 X	139189	-0-	-0-	-0-	139189 3			N	-0-		-0-
07	159697 X	159697	-0-	-0-	-0-	159697 3			N	-0-		-0-
08	161874 X	161874	-0-	-0-	-0-	161874 3			N	-0-		-0-
09	148968 X	148968	-0-	-0-	-0-	148968 3			N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
05	06	07	08	09	10	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

05	54121 X	54121	-0-	-0-	-0-	54121	2		N	-0-		-0-
06	122113 X	122113	-0-	-0-	-0-	122113	3		N	-0-		-0-
07	124228 X	124228	-0-	-0-	-0-	124228	3		N	-0-		-0-
08	118966 X	118966	-0-	-0-	-0-	118966	3		N	-0-		-0-
09	112563 X	112563	-0-	-0-	-0-	112563	3		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107												
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572												
05	323005 X	323005	-0-	-0-	-0-	323005	2		N	-0-		-0-
06	254802 X	254802	-0-	-0-	-0-	254802	2		N	-0-		-0-
07	226941 X	226941	-0-	-0-	-0-	226941	2		N	-0-		-0-
08	212894 X	212894	-0-	-0-	-0-	212894	2		N	-0-		-0-
09	177205 X	177205	-0-	-0-	-0-	177205	2		N	-0-		-0-
10	167699 X	167699	-0-	-0-	-0-	167699	2		N	-0-		-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914												
05	134105 X	134105	-0-	-0-	-0-	134105	2		N	-0-		-0-
06	116979 X	116979	-0-	-0-	-0-	116979	2		N	-0-		-0-
07	123257 X	123257	-0-	-0-	-0-	123257	2		N	-0-		-0-
08	116734 X	116734	-0-	-0-	-0-	116734	2		N	-0-		-0-
09	114350 X	114350	-0-	-0-	-0-	114350	2		N	-0-		-0-
10	118214 X	118214	-0-	-0-	-0-	118214	2		N	-0-		-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613												
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117												
05	40295 X	40295	-0-	-0-	-0-	40295	2		N	-0-		-0-
06	34410 X	34312	-0-	-98	-0-	34312	2		N	-0-		-0-
07	42408 X	34061	-0-	-8347	-0-	34061	2		N	-0-		-0-
08	42408 X	31170	-0-	-11238	-0-	31170	2		N	-0-		-0-
09	41040 X	31910	-0-	-9130	-0-	31910	2		N	-0-		-0-
10	40300 X	30259	-0-	-10041	-0-	30259	2		N	-0-		-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645												
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
CALLISTO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285439	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	14581	PERF.14024 -	23500
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	140275 X	118387	-0-	-21888	-0-	118387	2	N	-0-			-0-
06	134250 X	108866	-0-	-25384	-0-	108866	2	N	-0-			-0-
07	134695 X	116590	-0-	-18105	-0-	116590	2	N	-0-			-0-
08	124868 X	108505	-0-	-16363	-0-	108505	2	N	-0-			-0-
09	114570 X	105875	-0-	-8695	-0-	105875	2	N	-0-			-0-
10	118389 X	105800	-0-	-12589	-0-	105800	2	N	-0-			-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		6HB	RRCID ->	285441	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	13829	PERF.14471 -	20116
05	70525 X	61935	-0-	-8590	-0-	61935	2	N	-0-			-0-
06	68010 X	57600	-0-	-10410	-0-	57600	2	N	-0-			-0-
07	69037 X	56615	-0-	-12422	-0-	56615	2	N	-0-			-0-
08	65658 X	54776	-0-	-10882	-0-	54776	2	N	-0-			-0-
09	59940 X	52582	-0-	-7358	-0-	52582	2	N	-0-			-0-
10	61938 X	53907	-0-	-8031	-0-	53907	2	N	-0-			-0-

TITAN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285499	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	13992	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #:		4HB	RRCID ->	285663	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL DEPTH	13816	PERF.14517 -	22015
05	79887 X	63465	-0-	-16422	-0-	63465	2	N	-0-			-0-
06	75510 X	60018	-0-	-15492	-0-	60018	2	N	-0-			-0-
07	75671 X	60196	-0-	-15475	-0-	60196	2	N	-0-			-0-
08	66495 X	57466	-0-	-9029	-0-	57466	2	N	-0-			-0-
09	64350 X	54798	-0-	-9552	-0-	54798	2	N	-0-			-0-
10	63457 X	55179	-0-	-8278	-0-	55179	2	N	-0-			-0-

PROTEUS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285759	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	15128	PERF.14979 -	22548
05	97340 X	79233	-0-	-18107	-0-	79233	2	N	-0-			-0-
06	90330 X	74080	-0-	-16250	-0-	74080	2	N	-0-			-0-
07	90365 X	73880	-0-	-16485	-0-	73880	2	N	-0-			-0-
08	86676 X	65719	-0-	-20957	-0-	65719	2	N	-0-			-0-
09	80250 X	64890	-0-	-15360	-0-	64890	2	N	-0-			-0-
10	79236 X	64647	-0-	-14589	-0-	64647	2	N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	285828	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	15857	PERF.15398 -	22956
05	36208 X	27454	-0-	-8754	-0-	27454	2	N	-0-			-0-
06	35040 X	30857	-0-	-4183	-0-	30857	2	N	-0-			-0-
07	34503 X	4044	-0-	-30459	-0-	4044	2	N	-0-			-0-
08	188956 X	188956	-0-	-0-	-0-	188956	2	N	-0-			-0-
09	243094 X	243094	-0-	-0-	-0-	243094	2	N	-0-			-0-
10	201444 X	201444	-0-	-0-	-0-	201444	2	N	-0-			-0-

VELO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285908	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	15895	PERF.15435 -	22849
05	64157 X	64157	-0-	-0-	-0-	64157	3	N	-0-			-0-
06	59529 X	59529	-0-	-0-	-0-	59529	3	N	-0-			-0-
07	56009 X	56009	-0-	-0-	-0-	56009	3	N	-0-			-0-
08	58342 X	58342	-0-	-0-	-0-	58342	3	N	-0-			-0-
09	52055 X	52055	-0-	-0-	-0-	52055	3	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
TRES GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286032	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	16126	PERF.16126	- 23325	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	87601 X	87601	-0-	-0-	-0-	87601	2		N	-0-			-0-
06	77915 X	77915	-0-	-0-	-0-	77915	2		N	-0-			-0-
07	16822 X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	2		N	-0-			-0-
08	116475 X	116475	-0-	-0-	-0-	116475	2		N	-0-			-0-
09	106696 X	106696	-0-	-0-	-0-	106696	2		N	-0-			-0-
10	60127 X	60127	-0-	-0-	-0-	60127	2		N	-0-			-0-

TRES GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	286033	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.15415	- 22824	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VELO GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	286046	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	15592	PERF.15168	- 22032	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TITAN GAS UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	286873	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	15866	PERF.15667	- 23063	
05	161203 X	161203	-0-	-0-	-0-	161203	2		N	-0-			-0-
06	142017 X	142017	-0-	-0-	-0-	142017	2		N	-0-			-0-
07	139371 X	139371	-0-	-0-	-0-	139371	2		N	-0-			-0-
08	128172 X	128172	-0-	-0-	-0-	128172	2		N	-0-			-0-
09	116035 X	116035	-0-	-0-	-0-	116035	2		N	-0-			-0-
10	89769 X	89769	-0-	-0-	-0-	89769	2		N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286925	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	15623	PERF.15824	- 22578	
05	106697 X	106697	-0-	-0-	-0-	106697	2		N	-0-			-0-
06	96849 X	96849	-0-	-0-	-0-	96849	2		N	-0-			-0-
07	94731 X	94731	-0-	-0-	-0-	94731	2		N	-0-			-0-
08	131132 X	131132	-0-	-0-	-0-	131132	2		N	-0-			-0-
09	119876 X	119876	-0-	-0-	-0-	119876	2		N	-0-			-0-
10	103254 X	103254	-0-	-0-	-0-	103254	2		N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	286945	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	15234	PERF.15335	- 22091	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROCKIES GAS UNIT		WELL #:		4HB	RRCID ->	286977	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	16107	PERF.16362	- 23700	
05	111159 X	111159	-0-	-0-	-0-	111159	2		N	-0-			-0-
06	73579 X	73579	-0-	-0-	-0-	73579	2		N	-0-			-0-
07	106516 X	59060	-0-	-47456	-0-	59060	2		N	-0-			-0-
08	106516 X	48279	-0-	-58237	-0-	48279	2		N	-0-			-0-
09	103080 X	38579	-0-	-64501	-0-	38579	2		N	-0-			-0-
10	106516 X	33042	-0-	-73474	-0-	33042	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
TITAN GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287178	COMPL. DATE	03/14/2019	TOTAL DEPTH	15561	PERF.15308 -	23328	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287352	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	15219	PERF.15728 -	23913
05	248403 X	241439	-0-	-6964	-0-	241439	2		N	-0-		-0-
06	306720 X	225091	-0-	-81629	-0-	225091	2		N	-0-		-0-
07	316944 X	211024	-0-	-105920	-0-	211024	2		N	-0-		-0-
08	316944 X	184513	-0-	-132431	-0-	184513	2		N	-0-		-0-
09	269190 X	135746	-0-	-133444	-0-	135746	2		N	-0-		-0-
10	241428 X	168490	-0-	-72938	-0-	168490	2		N	-0-		-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	287368	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	13886	PERF.13780 -	21919
05	66216 X	58350	-0-	-7866	-0-	58350	3		N	-0-		-0-
06	62520 X	55388	-0-	-7132	-0-	55388	3		N	-0-		-0-
07	62155 X	56068	-0-	-6087	-0-	56068	3		N	-0-		-0-
08	61194 X	55159	-0-	-6035	-0-	55159	3		N	-0-		-0-
09	57300 X	52510	-0-	-4790	-0-	52510	3		N	-0-		-0-
10	58342 X	53428	-0-	-4914	-0-	53428	3		N	-0-		-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287594	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14206 -	23562
05	80472 X	80472	-0-	-0-	-0-	80472	2		N	-0-		-0-
06	74434 X	74434	-0-	-0-	-0-	74434	2		N	-0-		-0-
07	66407 X	66407	-0-	-0-	-0-	66407	2		N	-0-		-0-
08	99857 X	99857	-0-	-0-	-0-	99857	2		N	-0-		-0-
09	93582 X	93582	-0-	-0-	-0-	93582	2		N	-0-		-0-
10	97161 X	97161	-0-	-0-	-0-	97161	2		N	-0-		-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287617	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	13772	PERF.13909 -	18307
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KANGA GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287680	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	14081	PERF.13976 -	22642
05	195630 X	195630	-0-	-0-	-0-	195630	2		N	-0-		-0-
06	182094 X	182094	-0-	-0-	-0-	182094	2		N	-0-		-0-
07	181202 X	181202	-0-	-0-	-0-	181202	2		N	-0-		-0-
08	175286 X	175286	-0-	-0-	-0-	175286	2		N	-0-		-0-
09	165637 X	165637	-0-	-0-	-0-	165637	2		N	-0-		-0-
10	169614 X	169614	-0-	-0-	-0-	169614	2		N	-0-		-0-

KANGA GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287708	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13912 -	22428
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
TTOPS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288172	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	15572	PERF.15578	- 22547
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		60450 X	46555	-0-	-13895	-0-	46555	2	N	-0-		-0-
06		50010 X	46058	-0-	-3952	-0-	46058	2	N	-0-		-0-
07		51677 X	46401	-0-	-5276	-0-	46401	2	N	-0-		-0-
08		47236 X	47236	-0-	-0-	-0-	47236	2	N	-0-		-0-
09		46050 X	44206	-0-	-1844	-0-	44206	2	N	-0-		-0-
10		47585 X	40376	-0-	-7209	-0-	40376	2	N	-0-		-0-

DENALI GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	288322	COMPL. DATE	07/16/2019	TOTAL DEPTH	16272	PERF.16124	- 21234
05		66777 X	66777	-0-	-0-	-0-	66777	2	N	-0-		-0-
06		59713 X	59713	-0-	-0-	-0-	59713	2	N	-0-		-0-
07		55463 X	55463	-0-	-0-	-0-	55463	2	N	-0-		-0-
08		52725 X	52725	-0-	-0-	-0-	52725	2	N	-0-		-0-
09		47372 X	47372	-0-	-0-	-0-	47372	2	N	-0-		-0-
10		44998 X	44998	-0-	-0-	-0-	44998	2	N	-0-		-0-

PLUTO GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288346	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	14771	PERF.14723	- 21764
05		38471 X	30692	-0-	-7779	-0-	30692	2	N	-0-		-0-
06		35670 X	31570	-0-	-4100	-0-	31570	2	N	-0-		-0-
07		35619 X	30136	-0-	-5483	-0-	30136	2	N	-0-		-0-
08		34627 X	29557	-0-	-5070	-0-	29557	2	N	-0-		-0-
09		32400 X	28246	-0-	-4154	-0-	28246	2	N	-0-		-0-
10		32612 X	27340	-0-	-5272	-0-	27340	2	N	-0-		-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		3H	RRCID ->	288367	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	15247	PERF.15921	- 23941
05		79357 X	79357	-0-	-0-	-0-	79357	2	N	-0-		-0-
06		79403 X	79403	-0-	-0-	-0-	79403	2	N	-0-		-0-
07		74842 X	74842	-0-	-0-	-0-	74842	2	N	-0-		-0-
08		70283 X	70283	-0-	-0-	-0-	70283	2	N	-0-		-0-
09		65982 X	65982	-0-	-0-	-0-	65982	2	N	-0-		-0-
10		61648 X	61648	-0-	-0-	-0-	61648	2	N	-0-		-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288497	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	13850	PERF.14166	- 21402
05		100316 X	83795	-0-	-16521	-0-	83795	2	N	-0-		-0-
06		90330 X	78195	-0-	-12135	-0-	78195	2	N	-0-		-0-
07		93341 X	79908	-0-	-13433	-0-	79908	2	N	-0-		-0-
08		89745 X	72890	-0-	-16855	-0-	72890	2	N	-0-		-0-
09		82710 X	70127	-0-	-12583	-0-	70127	2	N	-0-		-0-
10		83793 X	73271	-0-	-10522	-0-	73271	2	N	-0-		-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		3HB	RRCID ->	288540	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	15284	PERF.15675	- 22820
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CALLISTO GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288578	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	14142	PERF.13681	- 22692
05		49848 X	41564	-0-	-8284	-0-	41564	2	N	-0-		-0-
06		45750 X	38939	-0-	-6811	-0-	38939	2	N	-0-		-0-
07		45601 X	38825	-0-	-6776	-0-	38825	2	N	-0-		-0-
08		44950 X	38330	-0-	-6620	-0-	38330	2	N	-0-		-0-
09		43500 X	35084	-0-	-8416	-0-	35084	2	N	-0-		-0-
10		41571 X	33997	-0-	-7574	-0-	33997	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
BRONTO GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	288663	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	15994	PERF.15726	- 21640
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	17612	2	N	-0-	-0-	-0-
06	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	16821	2	N	-0-	-0-	-0-
07	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16957	2	N	-0-	-0-	-0-
08	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2	N	-0-	-0-	-0-
09	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2	N	-0-	-0-	-0-
10	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2	N	-0-	-0-	-0-

EUROPA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288846	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	14559	PERF.14309	- 23115
05	67735	X	56136	-0-	-11599	-0-	56136	2	N	-0-	-0-	-0-
06	62970	X	52563	-0-	-10407	-0-	52563	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62992	X	52955	-0-	-10037	-0-	52955	2	N	-0-	-0-	-0-
08	60512	X	50518	-0-	-9994	-0-	50518	2	N	-0-	-0-	-0-
09	57090	X	48565	-0-	-8525	-0-	48565	2	N	-0-	-0-	-0-
10	56141	X	49207	-0-	-6934	-0-	49207	2	N	-0-	-0-	-0-

ROO GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288861	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	14063	PERF.15969	- 23115
05	157604	X	117459	-0-	-40145	-0-	117459	2	N	-0-	-0-	-0-
06	141060	X	107934	-0-	-33126	-0-	107934	2	N	-0-	-0-	-0-
07	145018	X	45694	-0-	-99324	-0-	45694	2	N	-0-	-0-	-0-
08	134106	X	102218	-0-	-31888	-0-	102218	2	N	-0-	-0-	-0-
09	121740	X	97605	-0-	-24135	-0-	97605	2	N	-0-	-0-	-0-
10	117459	X	92068	-0-	-25391	-0-	92068	2	N	-0-	-0-	-0-

DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289080	COMPL. DATE	02/02/2020	TOTAL DEPTH	15595	PERF.15460	- 22745
05	41385	X	27617	-0-	-13768	-0-	27617	2	N	-0-	-0-	-0-
06	37167	X	37167	-0-	-0-	-0-	37167	2	N	-0-	-0-	-0-
07	36828	X	34448	-0-	-2380	-0-	34448	2	N	-0-	-0-	-0-
08	36828	X	5415	-0-	-31413	-0-	5415	2	N	-0-	-0-	-0-
09	37170	X	4744	-0-	-32426	-0-	4744	2	N	-0-	-0-	-0-
10	38409	X	6388	-0-	-32021	-0-	6388	2	N	-0-	-0-	-0-

RHEA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289262	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	15173	PERF.14285	- 26792
05	260186	X	260186	-0-	-0-	-0-	260186	2	N	-0-	-0-	-0-
06	231923	X	231923	-0-	-0-	-0-	231923	2	N	-0-	-0-	-0-
07	209708	X	209708	-0-	-0-	-0-	209708	2	N	-0-	-0-	-0-
08	179094	X	179094	-0-	-0-	-0-	179094	2	N	-0-	-0-	-0-
09	161093	X	161093	-0-	-0-	-0-	161093	2	N	-0-	-0-	-0-
10	158783	X	158783	-0-	-0-	-0-	158783	2	N	-0-	-0-	-0-

RHEA GAS UNIT		WELL #:		2HU	RRCID ->	289269	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	14435	PERF.13849	- 24864
05	107632	X	69710	-0-	-37922	-0-	69710	2	N	-0-	-0-	-0-
06	98040	X	59837	-0-	-38203	-0-	59837	2	N	-0-	-0-	-0-
07	91791	X	54749	-0-	-37042	-0-	54749	2	N	-0-	-0-	-0-
08	84134	X	51991	-0-	-32143	-0-	51991	2	N	-0-	-0-	-0-
09	74520	X	53741	-0-	-20779	-0-	53741	2	N	-0-	-0-	-0-
10	69719	X	46079	-0-	-23640	-0-	46079	2	N	-0-	-0-	-0-

GANYMED E GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	289281	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	14548	PERF.13949	- 25564
05	244074	X	244074	-0-	-0-	-0-	244074	2	N	-0-	-0-	-0-
06	222414	X	222414	-0-	-0-	-0-	222414	2	N	-0-	-0-	-0-
07	219109	X	219109	-0-	-0-	-0-	219109	2	N	-0-	-0-	-0-
08	198576	X	198576	-0-	-0-	-0-	198576	2	N	-0-	-0-	-0-
09	194012	X	194012	-0-	-0-	-0-	194012	2	N	-0-	-0-	-0-
10	189766	X	189766	-0-	-0-	-0-	189766	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
RHEA GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	289359	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	14389	PERF.13744 - 23388		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GANYMEDE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289469	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	14980	PERF.14196 - 26854		
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRONTO GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289554	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	16443	PERF.16622 - 23890		
05	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. TUCKER		WELL #:		090870	RRCID ->	245600	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14008 - 14224		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	246709	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13845	PERF.13710 - 13740		
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			10
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			10
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			10
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-			10
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			10
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			10

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	250615	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12848 - 12865		
05	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2		N	-0-			11
06	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2		N	-0-			11
07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2		N	-0-			11
08	6138 X	5581	-0-	-557	-0-	5581	2		N	-0-			11
09	5940 X	5834	-0-	-106	-0-	5834	2		N	-0-			11
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				N	NO RPT			11

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PALOMA NATURAL GAS, LLC 100328
 S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2023 - WELL PLUGGED 08/17/23

CORSA RESOURCES, LLC 100584
 NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10214 - 10716

05	17515 X	7373	-0-	-10142	-0-	7245	2	128	9	N	116	179	1	32	8	48
06	16950 X	6590	-0-	-10360	-0-	6485	2	105	9	N	95					143
07	10137 X	8136	-0-	-2001	-0-	8026	2	110	9	N	100					243
08	10137 X	7072	-0-	-3065	-0-	6980	2	92	9	N	84	175	1			152
09	9810 X	5029	-0-	-4781	-0-	4968	2	61	9	N	55	15	8			192
10	7378 X	6038	-0-	-1340	-0-	5908	2	130	9	N	118					310

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
 BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452

05	156922 X	117716	-0-	-39206	-0-	117716	2			N	-0-					-0-
06	151860 X	106111	-0-	-45749	-0-	106111	2			N	-0-					-0-
07	156922 X	98611	-0-	-58311	-0-	98611	2			N	-0-					-0-
08	121644 X	89260	-0-	-32384	-0-	89260	2			N	-0-					-0-
09	113910 X	80255	-0-	-33655	-0-	80255	2			N	-0-					-0-
10	117707 X	73894	-0-	-43813	-0-	73894	2			N	-0-					-0-

WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945

05	268336 X	234164	-0-	-34172	-0-	234164	2			N	-0-					-0-
06	282960 X	59549	-0-	-223411	-0-	59549	2			N	-0-					-0-
07	320690 X	320690	-0-	-0-	-0-	320690	2			N	-0-					-0-
08	292392 X	280334	-0-	-12058	-0-	280334	2			N	-0-					-0-
09	307950 X	247858	-0-	-60092	-0-	247858	2			N	-0-					-0-
10	320695 X	217993	-0-	-102702	-0-	217993	2			N	-0-					-0-

CREST A WELL #: 1H RRCID -> 294093 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12823 - 22716

05	618636 X	550328	-0-	-68308	-0-	550328	2			N	-0-					-0-
06	598680 X	459936	-0-	-138744	-0-	459936	2			N	-0-					-0-
07	547274 X	366882	-0-	-180392	-0-	366882	2			N	-0-					-0-
08	568664 X	501377	-0-	-67287	-0-	501377	2			N	-0-					-0-
09	532590 X	478762	-0-	-53828	-0-	478762	2			N	-0-					-0-
10	550343 X	444706	-0-	-105637	-0-	444706	2			N	-0-					-0-

CREST B WELL #: 2H RRCID -> 294228 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12693 - 22419

05	618636 X	561448	-0-	-57188	-0-	561448	2			N	-0-					-0-
06	598680 X	488056	-0-	-110624	-0-	488056	2			N	-0-					-0-
07	545631 X	395927	-0-	-149704	-0-	395927	2			N	-0-					-0-
08	580165 X	500224	-0-	-79941	-0-	500224	2			N	-0-					-0-
09	543330 X	442166	-0-	-101164	-0-	442166	2			N	-0-					-0-
10	561441 X	239925	-0-	-321516	-0-	239925	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
C6 OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 121212								
CREST-LOWERY 3 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	294816	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL DEPTH	12731	PERF.12952 - 21196
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	172222	-0-	172222	172222	2	N	-0-	-0-	
08	724141 X	551919	-0-	-172222	-0-	2	N	-0-	-0-	
09	571890 X	517898	-0-	-53992	-0-	2	N	-0-	-0-	
10	590953 X	486611	-0-	-104342	-0-	2	N	-0-	-0-	

POLLEY 7 B		WELL #: 1		RRCID ->	295193	COMPL. DATE	05/23/2023	TOTAL DEPTH	12687	PERF. N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	160310	-0-	160310	160310	2	N	-0-	-0-	

POLLEY 6 B		WELL #: 1		RRCID ->	295859	COMPL. DATE	09/08/2023	TOTAL DEPTH	12602	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID ->	255047	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	10837	PERF.11215 - 15380
ROSS, J. T. UNIT		WELL #: 1HS								
05	1085 N	704	-0-	-381	-0-	704	3	N	-0-	-0-
06	1500 N	895	-0-	-605	-0-	895	3	N	-0-	-0-
07	1302 N	928	-0-	-374	-0-	928	3	N	-0-	-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-	-0-
09	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3	N	-0-	-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-	-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	263998	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	10409	PERF.11000 - 15970
05	3100 X	2998	-0-	-102	-0-	2998	3	N	-0-	-0-
06	3000 X	2998	-0-	-2	-0-	2998	3	N	-0-	-0-
07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3	N	-0-	-0-
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3	N	-0-	-0-
09	3000 X	2940	-0-	-60	-0-	2940	3	N	-0-	-0-
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3	N	-0-	-0-

WERNER BRELSFORD		WELL #: 9H		RRCID ->	267900	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF.11223 - 15380
05	17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	17806	3	N	-0-	-0-
06	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	14585	3	N	-0-	-0-
07	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	3	N	-0-	-0-
08	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	16016	3	N	-0-	-0-
09	10350 X	2361	-0-	-7989	-0-	2361	3	N	-0-	-0-
10	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-			N	-0-	-0-

CURTIS-KIRBY		WELL #: 3HH		RRCID ->	283965	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11618 - 19979
05	88970 X	73898	-0-	-15072	-0-	73898	3	N	-0-	-0-
06	83730 X	67203	-0-	-16527	-0-	67203	3	N	-0-	-0-
07	82925 X	65871	-0-	-17054	-0-	65871	3	N	-0-	-0-
08	80817 X	64444	-0-	-16373	-0-	64444	3	N	-0-	-0-
09	75900 X	62100	-0-	-13800	-0-	62100	3	N	-0-	-0-
10	73904 X	57125	-0-	-16779	-0-	57125	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
ADAMS-BURNS		WELL #:		1HH	RRCID ->	284359	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10863 - 21588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		81871 X	79543	-0-	-2328	-0-	79543 3	N	-0-		-0-
06		77520 X	28412	-0-	-49108	-0-	28412 3	N	-0-		-0-
07		75113 X	18367	-0-	-56746	-0-	18367 3	N	-0-		-0-
08		79546 X	164	-0-	-79382	-0-	164 3	N	-0-		-0-
09		76980 X	12	-0-	-76968	-0-	12 3	N	-0-		-0-
10		101523 X	101523	-0-	-0-	-0-	101523 3	N	-0-		-0-

COMMON DISPOSAL, LLC				169728							
CHIRENO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260963	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5236 - 5400
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	220368	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 8164 - 10806
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	220765	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11455	PERF. 8620 - 11280
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	222327	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11725	PERF. 9538 - 11672
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HERRIN, MARGARET GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	239992	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11170 - 12657
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
GRANBERY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242553		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	782 3	52 9	N	47	72
06	690 N	619	-0-	-71	-0-	619 3		N	-0-	72
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-	72
08	744 N	685	-0-	-59	-0-	685 3		N	-0-	72
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-	72
10	744 N	634	-0-	-110	-0-	634 3		N	-0-	72

GIBSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243199		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130		
05	90 X	90	-0-	-0-	-0-	12 1	78 3	Y	-0-	-0-
06	64 X	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	Y	-0-	-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 3	Y	-0-	-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	5 1	45 3	Y	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	Y	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 3	Y	-0-	-0-

MCKENZIE		WELL #: 1H		RRCID -> 243217		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670		
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y	-0-	112
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-	112
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	112
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-	112
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		Y	-0-	112
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-	112

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 243281		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962		
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		Y	-0-	8
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	887 3	17 9	Y	15	23
07	589 N	524	-0-	-65	-0-	524 3		Y	-0-	23
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 3		Y	-0-	23
09	570 N	426	-0-	-144	-0-	426 3		Y	-0-	23
10	527 N	346	-0-	-181	-0-	346 3		Y	-0-	23

BROWN		WELL #: 8H		RRCID -> 244175		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224		
05	465 X	13	-0-	-452	-0-	13 3		Y	-0-	-0-
06	450 X	21	-0-	-429	-0-	21 3		Y	-0-	-0-
07	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		Y	-0-	-0-
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		Y	-0-	-0-
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		Y	-0-	-0-
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 3		Y	-0-	-0-

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 244530		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780		
05	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3		Y	-0-	26
06	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1925 3	15 9	Y	14	40
07	1922 X	1191	-0-	-731	-0-	1191 3		Y	-0-	40
08	1922 N	1014	-0-	-908	-0-	1014 3		Y	-0-	40
09	1860 N	1037	-0-	-823	-0-	1037 3		Y	-0-	40
10	1178 N	871	-0-	-307	-0-	871 3		Y	-0-	40

STEEG GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244840		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550		
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-	14
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-	14
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-	14
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	317 3	4 9	Y	4	18
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-	18
10	310 N	187	-0-	-123	-0-	187 3		Y	-0-	18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
FURRH, GAIL		WELL #:		11H	RRCID ->	244841	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	10321	PERF.10226	- 16135			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	4185	X	3453	-0-	-732	-0-	3453	3		Y	-0-				93
06	4050	X	2886	-0-	-1164	-0-	2886	3		Y	-0-				93
07	4185	X	2254	-0-	-1931	-0-	2254	3		Y	-0-				93
08	4030	X	1736	-0-	-2294	-0-	1736	3		Y	-0-				93
09	3600	X	1469	-0-	-2131	-0-	1469	3		Y	-0-				93
10	3441	X	1765	-0-	-1676	-0-	1765	3		Y	-0-				93

JONES, PENNY		WELL #:		8H	RRCID ->	245571	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10925	- 15905			
05	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	1466	3		Y	-0-				83
06	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	1325	3		Y	-0-				83
07	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	1335	3		Y	-0-				83
08	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3		Y	-0-				83
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		Y	-0-				83
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		Y	-0-				83

LYNCH, T. GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245634	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11865	- 15099			
05	3875	X	3238	-0-	-637	-0-	3238	2		Y	-0-				-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-				Y	-0-				-0-
07	3875	X	1895	-0-	-1980	-0-	1895	2		Y	-0-				-0-
08	3875	X	458	-0-	-3417	-0-	458	2		Y	-0-				-0-
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		Y	-0-				-0-
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2		Y	-0-				-0-

CALLISON		WELL #:		9H	RRCID ->	245695	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10363	PERF.11255	- 13375			
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				34
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				34
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34

HATLEY		WELL #:		15H	RRCID ->	246243	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11602	- 14810			
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3		Y	-0-				18
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		Y	-0-				18
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3		Y	-0-				18
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		Y	-0-				18
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3		Y	-0-				18
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3		Y	-0-				18

BOSH		WELL #:		11H	RRCID ->	246464	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11595	- 14545			
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-				9
06	660	N	258	-0-	-402	-0-	258	2		N	-0-				9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9

BOGUE "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	246465	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11345	- 13752			
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	106	1	923	3	N	-0-			5
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	108	1	922	3	N	-0-			5
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	109	1	935	3	N	-0-			5
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	132	1	1202	3	N	-0-			5
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			5
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
AGNOR		WELL #:		6H	RRCID ->	246603	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10103	- 14000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	79	3	1	9	Y	31
06		90 N	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	31
07		93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	31
08		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	31
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	31
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	31

FOREMAN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246605	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	11159	PERF.11501	- 14108
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FURRH, BO GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246832	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9950	- 14440
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	18
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	18
07		3100 N	3137	-0-	37	-0-	3137	3			N	18
08		3100 N	4411	-0-	1311	-0-	1348	4411	3		N	18
09		3000 N	2659	-0-	-341	-0-	1007	2659	3		N	18
10		1666 X	659	-0-	-1007	-0-	659	3			N	18

BALDWIN		WELL #:		17H	RRCID ->	246877	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10911	PERF.11375	- 15310
05		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	14
06		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	14
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14

MARSHALL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	247366	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10387	- 14784
05		837 N	356	-0-	-481	-0-	356	3			N	177
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	177
07		558 N	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	177
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	177
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	177
10		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	177

GREEN, F.C.		WELL #:		13H	RRCID ->	248054	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11054	PERF.11001	- 14463
05		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	192	1	1488	3	N	18
							7	9				
06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	186	1	1558	3	N	18
07		1922 N	1698	-0-	-224	-0-	184	1	1510	3	N	22
							4	9				
08		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	213	1	1742	3	N	22
09		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	228	1	1770	3	N	22
10		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	246	1	1874	3	N	22

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
STEELE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	248831	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11119	- 14755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

05		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	219 1	4713 3	Y	-0-			31
06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	183 1	3700 3	Y	-0-			31
07		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	220 1	3713 3	Y	-0-			31
08		3751 X	3318	-0-	-433	-0-	174 1	3144 3	Y	-0-			31
09		3630 X	3090	-0-	-540	-0-	157 1	2933 3	Y	-0-			31
10		3751 X	2756	-0-	-995	-0-	135 1	2621 3	Y	-0-			31

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249115	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11303	- 15197	
05		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-			12
06		696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			12
07		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-			12
08		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-			12
09		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-			12
10		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			12

COX "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	250720	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	11120	PERF.11137	- 15318	
05		2697 X	1773	-0-	-924	-0-	1773 3		N	-0-			-0-
06		2430 X	1857	-0-	-573	-0-	1857 3		N	-0-			-0-
07		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3		N	-0-			-0-
08		1953 X	1843	-0-	-110	-0-	1843 3		N	-0-			-0-
09		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 3		N	-0-			-0-
10		2015 X	1665	-0-	-350	-0-	1665 3		N	-0-			-0-

VERHALEN "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	250904	COMPL. DATE	05/03/2009	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11486	- 15536	
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			-0-
06		1950 N	1214	-0-	-736	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
07		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
08		930 N	824	-0-	-106	-0-	824 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	4678	-0-	1678	1678	4678 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	8228	-0-	5128	6806	8228 2		N	-0-			-0-

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251533	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	11134	PERF.14950	- 15380	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODS "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	251586	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11127	PERF.11545	- 15476	
05		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3		N	-0-			55
06		1590 N	882	-0-	-708	-0-	880 3	2 9	N	2			57
07		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2106 3	1 9	N	1			58
08		1581 N	1555	-0-	-26	-0-	1554 3	1 9	N	1	5 1		54
09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1407 3	1 9	N	1			55
10		2108 N	1751	-0-	-357	-0-	1749 3	2 9	N	2			57

GAMMAGE		WELL #:		1	RRCID ->	252627	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13434	- 16165	
05		3100 N	1958	-0-	-1142	6392	130 1	1828 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	2864	-0-	-136	6256	195 1	2669 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	2960	-0-	-140	6116	222 1	2738 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	36	-0-	-3064	3052	3 1	33 3	N	-0-			-0-
09		3000 N	7738	-0-	4738	7790	689 1	7049 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	12105	-0-	9005	16795	49 1	12056 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
BLOCKER WARE		WELL #: 19H		RRCID ->	253050	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11650 - 15750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2077 X	1850	-0-	-227	-0-	1850	2	N	-0-			15
06	2010 X	584	-0-	-1426	-0-	584	2	N	-0-			15
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			15
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			15
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

BLOCKER HEIRS		WELL #: 12H		RRCID ->	253054	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.11550 - 16250		
05	3100 N	1364	-0-	-1736	141	1364	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	485	-0-	-835	-0-	485	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT OIL CO.		WELL #: 1H		RRCID ->	253786	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	11082	PERF.11335 - 15418		
05	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2	N	-0-			57
06	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2	N	-0-			57
07	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2	N	-0-			57
08	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2	N	-0-			57
09	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2	N	-0-			57
10	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2	N	-0-			57

HILL		WELL #: 1		RRCID ->	254024	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13960 - 17397		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLT		WELL #: 1H		RRCID ->	254596	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11728 - 16209		
05	3100 N	5342	-0-	2242	2242	5342	2	N	-0-			8
06	2242 N	-0-	-0-	-2242	-0-			N	-0-			8
07	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			8
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			8
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			8
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			8

HASSELL GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	254721	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	13415	PERF.15560 - 17073		
05	3069 X	1393	-0-	-1676	-0-	93	1	1300	3	N	-0-	-0-
06	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	312	1	4275	3	N	-0-	-0-
07	3069 X	3037	-0-	-32	-0-	228	1	2809	3	N	-0-	-0-
08	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	283	1	3258	3	N	-0-	-0-
09	2970 X	504	-0-	-2466	-0-	45	1	459	3	N	-0-	-0-
10	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	25	1	6225	2	N	-0-	-0-

VERHALEN "C"		WELL #: 1H		RRCID ->	254867	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11735 - 16910		
05	1519 N	868	-0-	-651	-0-	868	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	4883	-0-	1883	1883	4883	2	N	-0-			-0-
07	3057 N	1174	-0-	-1883	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
09	1830 X	1483	-0-	-347	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
10	1891 X	834	-0-	-1057	-0-	834	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
VERHALEN "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	255049	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11475	- 16500
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1704	N	14	-0-	-1690	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
06	900	N	25	-0-	-875	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1265	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3000	N	3746	-0-	746	746	3746	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	4118	-0-	1018	1764	4118	2	N	-0-	-0-	-0-

POP-POP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255391	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	13378	PERF.16893	- 18403
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	155	1	2169	3	N	-0-
06	2010	X	1088	-0-	-922	-0-	74	1	1014	3	N	-0-
07	2232	X	1766	-0-	-466	-0-	132	1	1634	3	N	-0-
08	2325	X	203	-0-	-2122	-0-	16	1	187	3	N	-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-	-	-	-	-	N	-0-
10	78008	X	78008	-0-	-0-	-0-	314	1	77694	2	N	-0-

AUSTIN, MIA		WELL #:		1H	RRCID ->	255413	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10988	PERF.11510	- 15978
05	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	2			N	-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-	-			N	-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-	-			N	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-	-			N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-

FULTS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255415	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11548	- 17290
05	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-	24356	3			N	-0-
06	29675	X	29675	-0-	-0-	-0-	6055	2	23620	3	N	-0-
07	29540	X	29540	-0-	-0-	-0-	6034	2	23506	3	N	-0-
08	28264	X	28264	-0-	-0-	-0-	5772	2	22492	3	N	-0-
09	26627	X	26627	-0-	-0-	-0-	5444	2	21183	3	N	-0-
10	27236	X	27236	-0-	-0-	-0-	5505	2	21731	3	N	-0-

ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255586	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	11156	PERF.11484	- 16125
05	6727	X	4215	-0-	-2512	-0-	4215	3			N	-0-
06	5400	X	4000	-0-	-1400	-0-	4000	3			N	-0-
07	5053	X	4043	-0-	-1010	-0-	4043	3			N	-0-
08	4619	X	3985	-0-	-634	-0-	3985	3			N	-0-
09	4320	X	3842	-0-	-478	-0-	3842	3			N	-0-
10	4216	X	3998	-0-	-218	-0-	3998	3			N	-0-

VERHALEN "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	255875	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11495	- 16037
05	2325	N	164	-0-	-2161	-0-	164	2			N	-0-
06	2160	N	4	-0-	-2156	-0-	4	2			N	-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-
10	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	1893	2			N	-0-

BROWN GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255888	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	11194	PERF.10491	- 15425
05	8060	X	4240	-0-	-3820	-0-	4240	3			Y	-0-
06	4050	X	3636	-0-	-414	-0-	3636	3			Y	-0-
07	4402	X	2975	-0-	-1427	-0-	2975	3			Y	-0-
08	4402	X	2454	-0-	-1948	-0-	2454	3			Y	-0-
09	4260	X	3312	-0-	-948	-0-	3312	3			Y	-0-
10	4247	X	3388	-0-	-859	-0-	3388	3			Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
VERHALEN "E"		WELL #:		1H	RRCID -> 256207	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 10317	PERF.11363	- 15750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	868	-0-	-1488	-0-	868 2	N	-0-			-0-
06	2010	N	894	-0-	-1116	-0-	894 2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3456	-0-	356	356	3456 2	N	-0-			-0-
08	1244	N	888	-0-	-356	-0-	888 2	N	-0-			-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	N	-0-			-0-
10	2480	X	1542	-0-	-938	-0-	1542 2	N	-0-			-0-

BELL		WELL #:		5H	RRCID -> 256208	COMPL. DATE 12/22/2009	TOTAL DEPTH 11025	PERF.11378	- 15548			
05	2387	X	118	-0-	-2269	-0-	118 2	N	-0-			-0-
06	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093 2	N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 256738	COMPL. DATE 03/27/2010	TOTAL DEPTH 13269	PERF.13246	- 17245			
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	47 1	661 3	N	-0-		-0-
06	630	N	526	-0-	-104	-0-	36 1	490 3	N	-0-		-0-
07	682	N	432	-0-	-250	-0-	32 1	400 3	N	-0-		-0-
08	713	N	239	-0-	-474	-0-	19 1	220 3	N	-0-		-0-
09	540	N	68	-0-	-472	-0-	6 1	62 3	N	-0-		-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-

WALTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 257269	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 13804	PERF.14098	- 18831			
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 3	N	-0-			-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 3	N	-0-			-0-
07	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	3301 3	N	-0-			-0-
08	3875	X	3208	-0-	-667	-0-	3208 3	N	-0-			-0-
09	3750	X	2756	-0-	-994	-0-	2756 3	N	-0-			-0-
10	3875	X	3268	-0-	-607	-0-	3268 2	N	-0-			-0-

CLARK "H"		WELL #:		1H	RRCID -> 257381	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 10914	PERF.11176	- 15437			
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 3	N	-0-			11
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 3	N	-0-			11
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 3	N	-0-			11
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 3	N	-0-			11
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 3	N	-0-			11
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608 3	N	-0-			11

HENDRY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 257747	COMPL. DATE 05/21/2016	TOTAL DEPTH 10996	PERF.12574	- 15450			
05	63847	X	63847	-0-	-0-	-0-	63847 3	N	-0-			-0-
06	55896	X	55896	-0-	-0-	-0-	55896 3	N	-0-			-0-
07	26367	X	26367	-0-	-0-	-0-	26365 3	N	2	2	8	-0-
08	21029	X	21029	-0-	-0-	-0-	21027 3	N	2	2	8	-0-
09	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	17369 3	N	-0-			-0-
10	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15879 3	N	2	2	8	-0-

CRANE ET AL		WELL #:		1H	RRCID -> 257778	COMPL. DATE 06/18/2010	TOTAL DEPTH 14351	PERF.14640	- 19515			
05	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853 3	N	-0-			-0-
06	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585 3	N	-0-			-0-
07	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159 3	N	-0-			-0-
08	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438 3	N	-0-			-0-
09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468 3	N	-0-			-0-
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
NELSON "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 257942		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3503 X	2693	-0-	-810	-0-	2693	3	N	-0-		-0-	
06	3360 X	3344	-0-	-16	-0-	3344	3	N	-0-		-0-	
07	3410 X	3217	-0-	-193	-0-	3217	3	N	-0-		-0-	
08	3379 X	3182	-0-	-197	-0-	3182	3	N	-0-		-0-	
09	3330 X	3020	-0-	-310	-0-	3020	3	N	-0-		-0-	
10	3441 X	3104	-0-	-337	-0-	3104	3	N	-0-		-0-	

MURRAY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258046		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175				
05	3782 X	2839	-0-	-943	-0-	2839	3	N	-0-		-0-	
06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	42	1	4405 3	N	-0-	-0-	
07	3782 X	3241	-0-	-541	-0-	20	1	3221 3	N	-0-	-0-	
08	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	139	1	5092 3	N	-0-	-0-	
09	4440 X	3438	-0-	-1002	-0-	115	1	3323 3	N	-0-	-0-	
10	4588 X	3417	-0-	-1171	-0-	3417	2	N	-0-		-0-	

BOSH		WELL #: 19H		RRCID -> 258074		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200				
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-	
06	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	

BLOCKER HEIRS		WELL #: 20H		RRCID -> 258076		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631				
05	3720 X	1882	-0-	-1838	-0-	1882	2	N	-0-		-0-	
06	2610 X	1300	-0-	-1310	-0-	1300	2	N	-0-		-0-	
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	

VERHALEN "D"		WELL #: 3H		RRCID -> 258077		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256				
05	3193 X	1692	-0-	-1501	-0-	1692	2	N	-0-		-0-	
06	2460 X	802	-0-	-1658	-0-	802	2	N	-0-		-0-	
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2	N	-0-		-0-	
08	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	-0-		-0-	
09	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-		-0-	
10	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2	N	-0-		-0-	

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 258151		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590				
05	775 N	324	-0-	-451	-0-	324	3	N	-0-		-0-	
06	570 N	377	-0-	-193	-0-	377	3	N	-0-		-0-	
07	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	3	N	-0-		-0-	
08	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	3	N	-0-		-0-	
09	390 N	226	-0-	-164	-0-	226	3	N	-0-		-0-	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-	

FREEMAN FARMS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258464		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420				
05	5177 X	4370	-0-	-807	-0-	4370	3	N	-0-		-0-	
06	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3	N	-0-		-0-	
07	5177 X	4838	-0-	-339	-0-	4838	3	N	-0-		-0-	
08	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3	N	-0-		-0-	
09	5370 X	4921	-0-	-449	-0-	4921	3	N	-0-		-0-	
10	5549 X	4479	-0-	-1070	-0-	4479	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
TIMMINS GAS UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	258513	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11548	- 16725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		8060 X	5842	-0-	-2218	-0-	5842 3		Y	-0-			73
06		7800 X	4677	-0-	-3123	-0-	4677 3		Y	-0-			73
07		8060 X	5068	-0-	-2992	-0-	5068 3		Y	-0-			73
08		7254 X	4783	-0-	-2471	-0-	4783 3		Y	-0-			73
09		6150 X	4062	-0-	-2088	-0-	4062 3		Y	-0-			73
10		5828 X	3469	-0-	-2359	-0-	3469 3		Y	-0-			73

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258778	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13402	PERF.13800	- 17220	
05		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	198 1	2775 3	N	-0-			-0-
06		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	211 1	2886 3	N	-0-			-0-
07		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	223 1	2754 3	N	-0-			-0-
08		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	252 1	2902 3	N	-0-			-0-
09		3060 X	1502	-0-	-1558	-0-	134 1	1368 3	N	-0-			-0-
10		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258798	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12925	PERF.16639	- 17821	
05		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	230 1	3220 3	N	-0-			-0-
06		3270 X	2892	-0-	-378	-0-	197 1	2695 3	N	-0-			-0-
07		3379 X	3046	-0-	-333	-0-	228 1	2818 3	N	-0-			-0-
08		3441 X	3212	-0-	-229	-0-	257 1	2955 3	N	-0-			-0-
09		3330 X	2766	-0-	-564	-0-	246 1	2520 3	N	-0-			-0-
10		3441 X	1459	-0-	-1982	-0-	6 1	1453 2	N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258850	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13350	- 16760	
05		1713 N	1226	-0-	-487	-0-	82 1	1144 3	N	-0-			-0-
06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	80 1	1091 3	N	-0-			-0-
07		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	99 1	1223 3	N	-0-			-0-
08		806 N	786	-0-	-20	-0-	63 1	723 3	N	-0-			-0-
09		780 N	591	-0-	-189	-0-	53 1	538 3	N	-0-			-0-
10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	6 1	1586 2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259254	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	14470	PERF.14544	- 19401	
05		3782 X	3329	-0-	-453	-0-	3329 3		N	-0-			-0-
06		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 3		N	-0-			-0-
07		3689 X	3643	-0-	-46	-0-	3643 3		N	-0-			-0-
08		3689 X	3657	-0-	-32	-0-	3657 3		N	-0-			-0-
09		3570 X	3153	-0-	-417	-0-	3153 3		N	-0-			-0-
10		3658 X	3098	-0-	-560	-0-	3098 2		N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #:		14H	RRCID ->	259603	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11254	- 16361	
05		7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7250 2		N	-0-			3
06		3030 X	2206	-0-	-824	-0-	2206 2		N	-0-			3
07		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-			3
08		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-			3
09		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-			3
10		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-			3

HOLT		WELL #:		2H	RRCID ->	259604	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	11116	PERF.11175	- 16461	
05		13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	13316 2		N	-0-			2
06		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2		N	-0-			2
07		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			2
08		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			2
09		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-			2
10		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
HENDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14306	- 18737
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		4433 X	4360	-0-	-73	-0-	4360 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		4530 X	4060	-0-	-470	-0-	4060 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4681 X	3815	-0-	-866	-0-	3815 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VERHALEN "F"		WELL #:		1H	RRCID ->	260010	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	11028	PERF.11100	- 16431
05		5332 X	147	-0-	-5185	-0-	147 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		4371 X	31	-0-	-4340	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		4080 X	44	-0-	-4036	-0-	44 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.15402	- 19042
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	260415	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14850	- 19081
05		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260675	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	13763	PERF.14058	- 18470
05		3131 X	2608	-0-	-523	-0-	2608 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3780 X	3655	-0-	-125	-0-	35 1	3620 3	N	-0-	-0-	-0-
07		3906 X	3085	-0-	-821	-0-	19 1	3066 3	N	-0-	-0-	-0-
08		3906 X	2543	-0-	-1363	-0-	68 1	2475 3	N	-0-	-0-	-0-
09		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	141 1	4052 3	N	-0-	-0-	-0-
10		3782 X	2375	-0-	-1407	-0-	2375 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260677	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	14173	PERF.14299	- 19249
05		2139 X	2030	-0-	-109	-0-	2030 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2070 X	1331	-0-	-739	-0-	1331 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		2139 X	1254	-0-	-885	-0-	1254 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		2015 X	1471	-0-	-544	-0-	1471 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1950 X	1045	-0-	-905	-0-	1045 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2015 X	1198	-0-	-817	-0-	1198 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SUTTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260798	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14729	- 19959
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
LEINART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260806	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	15177	PERF.14665 - 18699		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3658 X	2573	-0-	-1085	-0-	2573	3		N	-0-		-0-	
06	3120 X	2423	-0-	-697	-0-	2423	3		N	-0-		-0-	
07	3193 X	2759	-0-	-434	-0-	2759	3		N	-0-		-0-	
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3		N	-0-		-0-	
09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3		N	-0-		-0-	
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-		-0-	

KURTH INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260825	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13607	PERF.14281 - 19180		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260828	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14408	PERF.14389 - 18751		
05	3193 X	2916	-0-	-277	-0-	2916	3		N	-0-		-0-	
06	3000 X	2709	-0-	-291	-0-	26	1	2683	3	N	-0-	-0-	
07	3100 X	2463	-0-	-637	-0-	15	1	2448	3	N	-0-	-0-	
08	3100 X	2850	-0-	-250	-0-	76	1	2774	3	N	-0-	-0-	
09	2820 X	1935	-0-	-885	-0-	65	1	1870	3	N	-0-	-0-	
10	2914 X	2698	-0-	-216	-0-	2698	2		N	-0-		-0-	

MARVIN HARDY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260892	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13899 - 18341		
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-		-0-	
06	2100 N	1284	-0-	-816	-0-	1284	3		N	-0-		-0-	
07	1674 N	1313	-0-	-361	-0-	1313	3		N	-0-		-0-	
08	1519 N	467	-0-	-1052	-0-	467	3		N	-0-		-0-	
09	1290 N	746	-0-	-544	-0-	746	3		N	-0-		-0-	
10	1302 N	236	-0-	-1066	-0-	236	2		N	-0-		-0-	

EDGAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260910	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14512 - 19104		
05	3720 X	3351	-0-	-369	-0-	3351	3		N	-0-		-0-	
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3		N	-0-		-0-	
07	3813 X	3547	-0-	-266	-0-	3547	3		N	-0-		-0-	
08	3813 X	3618	-0-	-195	-0-	3618	3		N	-0-		-0-	
09	3960 X	3589	-0-	-371	-0-	3589	3		N	-0-		-0-	
10	4092 X	2626	-0-	-1466	-0-	2626	2		N	-0-		-0-	

IRVINE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260970	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13509	PERF.14212 - 18418		
05	3875 X	3818	-0-	-57	-0-	3818	3		N	-0-		-0-	
06	3750 X	3454	-0-	-296	-0-	3454	3		N	-0-		-0-	
07	4433 X	3062	-0-	-1371	-0-	3062	3		N	-0-		-0-	
08	4433 X	2863	-0-	-1570	-0-	2863	3		N	-0-		-0-	
09	4290 X	2701	-0-	-1589	-0-	2701	3		N	-0-		-0-	
10	3813 X	562	-0-	-3251	-0-	562	2		N	-0-		-0-	

VERHALEN "E"		WELL #:		6H	RRCID ->	261076	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11271 - 15716		
05	3317 X	1265	-0-	-2052	-0-	1265	2		N	-0-		17	
06	3000 X	2094	-0-	-906	-0-	2094	2		N	-0-		17	
07	2604 X	1021	-0-	-1583	-0-	1021	2		N	-0-		17	
08	2604 X	1857	-0-	-747	-0-	1857	2		N	-0-		17	
09	2340 X	897	-0-	-1443	-0-	897	2		N	-0-		17	
*10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-	17 1	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13954 -	18744	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4774 X	3755	-0-	-1019	-0-	3755	3		N	-0-			-0-
06	4620 X	3771	-0-	-849	-0-	3771	3		N	-0-			-0-
07	4526 X	3647	-0-	-879	-0-	3647	3		N	-0-			-0-
08	4247 X	3875	-0-	-372	-0-	3875	3		N	-0-			-0-
09	4110 X	3086	-0-	-1024	-0-	3086	3		N	-0-			-0-
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2		N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #:		21H	RRCID ->	261481	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11005 -	16457	
05	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2		N	-0-			20
06	3240 X	1723	-0-	-1517	-0-	1723	2		N	-0-			20
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			20
08	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			20
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-			20
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			20

HILL GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13600 -	18029	
05	3627 X	2629	-0-	-998	-0-	175	1	2454	3	N	-0-		-0-
06	2820 X	1385	-0-	-1435	-0-	94	1	1291	3	N	-0-		-0-
07	2821 X	1695	-0-	-1126	-0-	127	1	1568	3	N	-0-		-0-
08	2635 X	2150	-0-	-485	-0-	172	1	1978	3	N	-0-		-0-
09	2550 X	276	-0-	-2274	-0-	25	1	251	3	N	-0-		-0-
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.13180 -	17815	
05	3100 N	2453	-0-	-647	4961	163	1	2290	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	1820	-0-	-1180	3781	124	1	1696	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2093	-0-	-1007	2774	157	1	1936	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	2132	-0-	-968	1806	170	1	1962	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	1568	-0-	-1432	374	140	1	1428	3	N	-0-		-0-
10	2077 N	1017	-0-	-1060	-0-	4	1	1013	2	N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13150 -	19135	
05	3193 X	2613	-0-	-580	-0-	174	1	2439	3	N	-0-		-0-
06	3090 X	2655	-0-	-435	-0-	181	1	2474	3	N	-0-		-0-
07	3193 X	2585	-0-	-608	-0-	194	1	2391	3	N	-0-		-0-
08	2976 X	2899	-0-	-77	-0-	232	1	2667	3	N	-0-		-0-
09	2670 X	2484	-0-	-186	-0-	221	1	2263	3	N	-0-		-0-
10	2759 X	1633	-0-	-1126	-0-	7	1	1626	2	N	-0-		-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13849 -	19439	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261743	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13462 -	19210	
05	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	802	1	11231	3	N	-0-		-0-
06	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	721	1	9862	3	N	-0-		-0-
07	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	682	1	8406	3	N	-0-		-0-
08	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	659	1	7593	3	N	-0-		-0-
09	6270 X	5985	-0-	-285	-0-	533	1	5452	3	N	-0-		-0-
10	6479 X	3619	-0-	-2860	-0-	15	1	3604	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
4M TALL PINES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261844	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13391	PERF.13680	- 17828
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	4216 X	4057	-0-	-159	-0-	4057	3		N	-0-		-0-
06	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3		N	-0-		-0-
07	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3		N	-0-		-0-
08	4123 X	634	-0-	-3489	-0-	634	3		N	-0-		-0-
09	4290 X	1276	-0-	-3014	-0-	1276	3		N	-0-		-0-
10	23294 X	23294	-0-	-0-	-0-	23294	2		N	-0-		-0-

VERHALEN "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	261851	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11100	- 16117
05	2728 X	2583	-0-	-145	-0-	2583	2		N	-0-		-0-
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		N	-0-		-0-
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-		-0-
08	2728 X	2420	-0-	-308	-0-	2420	2		N	-0-		-0-
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-		-0-
10	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	11386	2		N	-0-		-0-

VERHALEN "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	261914	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	11105	PERF.11224	- 17772
05	6448 X	2569	-0-	-3879	-0-	2569	2		N	-0-		8
06	5490 X	4114	-0-	-1376	-0-	4114	2		N	-0-		8
07	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2		N	-0-		8
08	5239 X	2396	-0-	-2843	-0-	2396	2		N	-0-		8
09	19720 X	19720	-0-	-0-	-0-	19699	2	21 9	N	19		27
10	23507 X	23507	-0-	-0-	-0-	23507	2		N	-0-		27

COFFMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261945	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.14020	- 18590
05	2976 X	2640	-0-	-336	-0-	2640	3		N	-0-		-0-
06	2820 X	2483	-0-	-337	-0-	2483	3		N	-0-		-0-
07	3131 X	2640	-0-	-491	-0-	2640	3		N	-0-		-0-
08	3131 X	2738	-0-	-393	-0-	2738	3		N	-0-		-0-
09	3030 X	2543	-0-	-487	-0-	2543	3		N	-0-		-0-
10	2635 X	2047	-0-	-588	-0-	2047	2		N	-0-		-0-

CLAYTON ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262017	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	13629	PERF.14015	- 19046
05	4836 X	3531	-0-	-1305	-0-	3531	3		N	-0-		-0-
06	4680 X	3260	-0-	-1420	-0-	3260	3		N	-0-		-0-
07	4836 X	3320	-0-	-1516	-0-	3320	3		N	-0-		-0-
08	4123 X	3698	-0-	-425	-0-	3698	3		N	-0-		-0-
09	3990 X	3495	-0-	-495	-0-	3495	3		N	-0-		-0-
10	3534 X	2660	-0-	-874	-0-	2660	2		N	-0-		-0-

DOROTHY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262126	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	14012	PERF.14148	- 18717
05	4836 X	4525	-0-	-311	-0-	4525	3		N	-0-		-0-
06	4680 X	4334	-0-	-346	-0-	4334	3		N	-0-		-0-
07	4991 X	4248	-0-	-743	-0-	4248	3		N	-0-		-0-
08	4991 X	4575	-0-	-416	-0-	4575	3		N	-0-		-0-
09	4830 X	3877	-0-	-953	-0-	3877	3		N	-0-		-0-
10	4526 X	3996	-0-	-530	-0-	3996	2		N	-0-		-0-

BENNETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262176	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13984	- 18379
05	4991 X	4297	-0-	-694	-0-	4297	3		N	-0-		-0-
06	4830 X	3925	-0-	-905	-0-	3925	3		N	-0-		-0-
07	4991 X	4386	-0-	-605	-0-	4386	3		N	-0-		-0-
08	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3		N	-0-		-0-
09	4170 X	3983	-0-	-187	-0-	3983	3		N	-0-		-0-
10	4371 X	4110	-0-	-261	-0-	4110	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
VERHALEN "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 262215		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5270 X	2750	-0-	-2520	-0-	2750 2	N	-0-		7
06	4980 X	1910	-0-	-3070	-0-	1910 2	N	-0-		7
07	4185 X	3663	-0-	-522	-0-	3663 2	N	-0-		7
08	4061 X	1995	-0-	-2066	-0-	1995 2	N	-0-		7
09	21522 X	21522	-0-	-0-	-0-	21522 2	N	-0-		7
*10	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	7953 2	N	-0-	7 1	-0-

STANALAND TRUST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262229		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351		
05	4867 X	4273	-0-	-594	-0-	4273 3	N	-0-		-0-
06	4710 X	2923	-0-	-1787	-0-	2923 3	N	-0-		-0-
07	4619 X	3845	-0-	-774	-0-	3845 3	N	-0-		-0-
08	4464 X	4073	-0-	-391	-0-	4073 3	N	-0-		-0-
09	4290 X	3868	-0-	-422	-0-	3868 3	N	-0-		-0-
10	4278 X	3375	-0-	-903	-0-	3375 2	N	-0-		-0-

WALLACE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262394		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053		
05	4681 X	3354	-0-	-1327	-0-	3354 3	N	-0-		-0-
06	4530 X	3673	-0-	-857	-0-	3673 3	N	-0-		-0-
07	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 3	N	-0-		-0-
08	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 3	N	-0-		-0-
09	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861 3	N	-0-		-0-
10	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 2	N	-0-		-0-

BADDERS FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262406		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470		
05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 3	N	-0-		-0-
06	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	22 1 2301 3	N	-0-		-0-
07	3286 X	2741	-0-	-545	-0-	17 1 2724 3	N	-0-		-0-
08	3286 X	2523	-0-	-763	-0-	67 1 2456 3	N	-0-		-0-
09	3180 X	2363	-0-	-817	-0-	79 1 2284 3	N	-0-		-0-
10	2945 X	1481	-0-	-1464	-0-	1481 2	N	-0-		-0-

BRIGGS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262407		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734		
05	13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	667 1 12406 3	N	-0-		-0-
06	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	572 1 10406 3	N	-0-		-0-
07	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	561 1 9572 3	N	-0-		-0-
08	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	573 1 8675 3	N	-0-		-0-
09	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	516 1 7827 3	N	-0-		-0-
10	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	484 1 7402 2	N	-0-		-0-

MIA AUSTIN		WELL #: 10H		RRCID -> 262478		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041		
05	8246 X	5548	-0-	-2698	-0-	5548 2	N	-0-		18
06	7800 X	551	-0-	-7249	-0-	551 2	N	-0-		18
07	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-		N	-0-		18
08	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-		N	-0-		18
09	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-		N	-0-		18
10	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-		N	-0-		18

VICTORIA ANNE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262570		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958		
05	3751 X	2291	-0-	-1460	-0-	2291 3	N	-0-		-0-
06	2730 X	2727	-0-	-3	-0-	2727 3	N	-0-		-0-
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 3	N	-0-		-0-
08	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 3	N	-0-		-0-
09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3	N	-0-		-0-
10	3007 X	2892	-0-	-115	-0-	2892 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
TEAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.14220 -	19276
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
05	1054 N	345	-0-	-709	-0-		345 3		N	-0-		-0-
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		2088 3		N	-0-		-0-
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		1446 3		N	-0-		-0-
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-		859 3		N	-0-		-0-
09	1470 N	199	-0-	-1271	-0-		199 3		N	-0-		-0-
10	1457 N	372	-0-	-1085	-0-		372 2		N	-0-		-0-

SUNRISE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13945 -	18531
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		1986 3		N	-0-		-0-
06	2490 N	2098	-0-	-392	-0-		2098 3		N	-0-		-0-
07	1984 N	1836	-0-	-148	-0-		1836 3		N	-0-		-0-
08	1984 N	783	-0-	-1201	-0-		783 3		N	-0-		-0-
09	2100 N	403	-0-	-1697	-0-		403 3		N	-0-		-0-
10	1829 N	1396	-0-	-433	-0-		1396 2		N	-0-		-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.14660 -	19250
05	6293 X	5601	-0-	-692	-0-		5601 3		N	-0-		-0-
06	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-		7120 3		N	-0-		-0-
07	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-		6470 3		N	-0-		-0-
08	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-		6727 3		N	-0-		-0-
09	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-		6356 3		N	-0-		-0-
10	6293 X	4870	-0-	-1423	-0-		4870 2		N	-0-		-0-

EL CAMINO REAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262797	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13751	PERF.13992 -	18777
05	6541 X	5200	-0-	-1341	-0-		5200 3		N	-0-		-0-
06	6330 X	5681	-0-	-649	-0-		5681 3		N	-0-		-0-
07	6541 X	5270	-0-	-1271	-0-		5270 3		N	-0-		-0-
08	5673 X	5487	-0-	-186	-0-		5487 3		N	-0-		-0-
09	5670 X	4998	-0-	-672	-0-		4998 3		N	-0-		-0-
10	5859 X	4039	-0-	-1820	-0-		4039 2		N	-0-		-0-

FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	262932	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10974 -	15394
05	7254 X	4000	-0-	-3254	-0-		4000 3		N	-0-		-0-
06	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-		8700 3		N	-0-		-0-
07	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-		8002 3		N	-0-		-0-
08	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-		7414 3		N	-0-		-0-
09	8700 X	6789	-0-	-1911	-0-		6789 3		N	-0-		-0-
10	8990 X	6874	-0-	-2116	-0-		6874 3		N	-0-		-0-

SIMPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.14088 -	19244
05	4216 X	3308	-0-	-908	-0-		3308 3		N	-0-		-0-
06	4080 X	3426	-0-	-654	-0-		3426 3		N	-0-		-0-
07	4216 X	3489	-0-	-727	-0-		3489 3		N	-0-		-0-
08	3410 X	3364	-0-	-46	-0-		3364 3		N	-0-		-0-
09	3420 X	3262	-0-	-158	-0-		3262 3		N	-0-		-0-
10	3534 X	2577	-0-	-957	-0-		2577 2		N	-0-		-0-

MERCER		WELL #:		11H	RRCID ->	263072	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11050 -	15901
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-		3148 2		N	-0-		7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
HAMILTON		WELL #:		1H	RRCID ->	263074	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11150 - 16350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3720 X	445	-0-	-3275	-0-		445 2		N	-0-		-0-
06	5280 X	200	-0-	-5080	-0-		200 2		N	-0-		-0-
07	5456 X	24	-0-	-5432	-0-		24 2		N	-0-		-0-
08	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-				N	-0-		-0-
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-		-0-
10	434 X	13	-0-	-421	-0-		13 2		N	-0-		-0-

BELL		WELL #:		6H	RRCID ->	263075	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11200 - 17341	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		10
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

SHOFNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065 - 19256	
05	1829 N	1752	-0-	-77	-0-		1752 3		N	-0-		-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		1754 3		N	-0-		-0-
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-		1968 3		N	-0-		-0-
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		1944 3		N	-0-		-0-
09	1740 N	1695	-0-	-45	-0-		1695 3		N	-0-		-0-
10	1953 N	1176	-0-	-777	-0-		1176 2		N	-0-		-0-

WILMA JEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026 - 18938	
05	5084 X	3766	-0-	-1318	-0-		3766 3		N	-0-		-0-
06	4920 X	3331	-0-	-1589	-0-		3331 3		N	-0-		-0-
07	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-		4378 3		N	-0-		-0-
08	4123 X	4027	-0-	-96	-0-		4027 3		N	-0-		-0-
09	3990 X	3359	-0-	-631	-0-		3359 3		N	-0-		-0-
10	4371 X	3209	-0-	-1162	-0-		3209 2		N	-0-		-0-

GLAZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441 - 19614	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.15268 - 19694	
05	3751 X	3667	-0-	-84	-0-		3667 3		N	-0-		-0-
06	3630 X	3181	-0-	-449	-0-		3181 3		N	-0-		-0-
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-		3741 3		N	-0-		-0-
08	3689 X	3662	-0-	-27	-0-		3662 3		N	-0-		-0-
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-		3605 3		N	-0-		-0-
10	3751 X	3343	-0-	-408	-0-		3343 2		N	-0-		-0-

GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.14181 - 19100	
05	3937 X	3653	-0-	-284	-0-		3653 3		N	-0-		-0-
06	3810 X	3632	-0-	-178	-0-		3632 3		N	-0-		-0-
07	3937 X	3475	-0-	-462	-0-		3475 3		N	-0-		-0-
08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-		3710 3		N	-0-		-0-
09	3630 X	3284	-0-	-346	-0-		3284 3		N	-0-		-0-
10	3751 X	2484	-0-	-1267	-0-		2484 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13651	- 18640
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	3751 X	3714	-0-	-37	-0-	3714 3			N	-0-		-0-
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 3			N	-0-		-0-
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 3			N	-0-		-0-
08	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	3443 3			N	-0-		-0-
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 3			N	-0-		-0-
10	3720 X	3240	-0-	-480	-0-	3240 2			N	-0-		-0-

RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.13796	- 18630
05	5084 X	4629	-0-	-455	-0-	4629 3			N	-0-		-0-
06	4920 X	4569	-0-	-351	-0-	4569 3			N	-0-		-0-
07	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386 3			N	-0-		-0-
08	4929 X	4742	-0-	-187	-0-	4742 3			N	-0-		-0-
09	4770 X	4674	-0-	-96	-0-	4674 3			N	-0-		-0-
10	5394 X	4025	-0-	-1369	-0-	4025 2			N	-0-		-0-

AUSTIN, MIA		WELL #:		3H	RRCID ->	263522	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10970	PERF.11431	- 16420
05	5921 X	5891	-0-	-30	-0-	5891 2			N	-0-		13
06	6030 X	1990	-0-	-4040	-0-	1990 2			N	-0-		13
07	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-				N	-0-		13
08	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-				N	-0-		13
09	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-				N	-0-		13
10	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-		13

HAYNES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263623	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13645	- 19205
05	4495 X	4387	-0-	-108	-0-	4387 3			N	-0-		-0-
06	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 3			N	-0-		-0-
07	4681 X	3970	-0-	-711	-0-	3970 3			N	-0-		-0-
08	4681 X	4652	-0-	-29	-0-	4652 3			N	-0-		-0-
09	4770 X	4589	-0-	-181	-0-	4589 3			N	-0-		-0-
10	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684 2			N	-0-		-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263625	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13742	- 19217
05	2852 X	985	-0-	-1867	-0-	985 3			N	-0-		-0-
06	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3			N	-0-		-0-
07	1240 X	1200	-0-	-40	-0-	1200 3			N	-0-		-0-
08	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3			N	-0-		-0-
09	1980 X	1529	-0-	-451	-0-	1529 3			N	-0-		-0-
10	2046 X	1	-0-	-2045	-0-	1 2			N	-0-		-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263626	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13367	- 18356
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-		-0-
08	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3			N	-0-		-0-
09	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3			N	-0-		-0-
10	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2			N	-0-		-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263636	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13426	- 18085
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3			N	-0-		-0-
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3			N	-0-		-0-
07	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3			N	-0-		-0-
08	2697 X	2035	-0-	-662	-0-	2035 3			N	-0-		-0-
09	2610 X	1551	-0-	-1059	-0-	1551 3			N	-0-		-0-
10	2697 X	1756	-0-	-941	-0-	1756 2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
KENDRICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263659	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13796 - 18164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3	N	-0-	-0-	-0-
06		4470 X	4207	-0-	-263	-0-	4207	3	N	-0-	-0-	-0-
07		4836 X	4416	-0-	-420	-0-	4416	3	N	-0-	-0-	-0-
08		4836 X	4467	-0-	-369	-0-	4467	3	N	-0-	-0-	-0-
09		4680 X	3956	-0-	-724	-0-	3956	3	N	-0-	-0-	-0-
10		4774 X	2525	-0-	-2249	-0-	2525	2	N	-0-	-0-	-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263793	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	13578	PERF.	14289 - 18885
05		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3	N	-0-	-0-	-0-
06		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3658 X	2999	-0-	-659	-0-	2999	3	N	-0-	-0-	-0-
08		3658 X	2547	-0-	-1111	-0-	2547	3	N	-0-	-0-	-0-
09		3570 X	3138	-0-	-432	-0-	3138	3	N	-0-	-0-	-0-
10		3689 X	3235	-0-	-454	-0-	3235	2	N	-0-	-0-	-0-

HANNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263795	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	13572 - 18416
05		4464 X	3968	-0-	-496	-0-	3968	3	N	-0-	-0-	-0-
06		4320 X	3726	-0-	-594	-0-	3726	3	N	-0-	-0-	-0-
07		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3	N	-0-	-0-	-0-
08		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3	N	-0-	-0-	-0-
09		3840 X	3538	-0-	-302	-0-	3538	3	N	-0-	-0-	-0-
10		4061 X	3931	-0-	-130	-0-	3931	2	N	-0-	-0-	-0-

JENKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	14909	PERF.	15000 - 19755
05		7006 X	5096	-0-	-1910	-0-	305	1	4791 3	N	-0-	-0-
06		6780 X	4834	-0-	-1946	-0-	358	1	4476 3	N	-0-	-0-
07		6975 X	4666	-0-	-2309	-0-	4666	3	N	-0-	-0-	-0-
08		6944 X	5699	-0-	-1245	-0-	5699	3	N	-0-	-0-	-0-
09		6420 X	5169	-0-	-1251	-0-	5169	3	N	-0-	-0-	-0-
10		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2	N	-0-	-0-	-0-

STEVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	14986 - 19204
05		4216 X	3624	-0-	-592	-0-	3624	3	N	-0-	-0-	-0-
06		4080 X	3387	-0-	-693	-0-	3387	3	N	-0-	-0-	-0-
07		4216 X	2973	-0-	-1243	-0-	2973	3	N	-0-	-0-	-0-
08		3968 X	2915	-0-	-1053	-0-	2915	3	N	-0-	-0-	-0-
09		3840 X	3701	-0-	-139	-0-	3701	3	N	-0-	-0-	-0-
10		3627 X	1615	-0-	-2012	-0-	1615	2	N	-0-	-0-	-0-

BLOCKER WARE		WELL #:		8H	RRCID ->	263848	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	11970 - 16141
05		11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2	N	-0-	-0-	3
06		6930 X	2127	-0-	-4803	-0-	2127	2	N	-0-	-0-	3
07		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	3
08		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	3
09		6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	3
10		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	3

MIA AUSTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	263854	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	11336 - 17416
05		4960 X	4598	-0-	-362	-0-	4598	2	N	-0-	-0-	13
06		4830 X	1670	-0-	-3160	-0-	1670	2	N	-0-	-0-	13
07		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
08		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
09		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
10		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038												
PACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264161	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	13697	PERF.14022	- 18972				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	6448 X	5056	-0-	-1392	-0-			5056	3	N	-0-					-0-
06	6240 X	5779	-0-	-461	-0-			5779	3	N	-0-					-0-
07	5797 X	5073	-0-	-724	-0-			5073	3	N	-0-					-0-
08	5797 X	5634	-0-	-163	-0-			5634	3	N	-0-					-0-
09	5790 X	5081	-0-	-709	-0-			5081	3	N	-0-					-0-
10	5983 X	3884	-0-	-2099	-0-			3884	2	N	-0-					-0-

LISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.14490	- 20499				
05	9176 X	8218	-0-	-958	-0-			420	1	7798	3	N	-0-			-0-
06	8880 X	7937	-0-	-943	-0-			414	1	7523	3	N	-0-			-0-
07	8587 X	8196	-0-	-391	-0-			454	1	7742	3	N	-0-			-0-
08	8587 X	7030	-0-	-1557	-0-			436	1	6594	3	N	-0-			-0-
09	8160 X	6824	-0-	-1336	-0-			422	1	6402	3	N	-0-			-0-
10	8215 X	6850	-0-	-1365	-0-			421	1	6429	2	N	-0-			-0-

HOLT-BOSH (ALLOCATION)		WELL #:		5H	RRCID ->	264359	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	11126	PERF.11440	- 18016				
05	17653 X	17653	-0-	-0-	-0-			17653	2	N	-0-					5
06	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-			7738	2	N	-0-					5
07	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					5
08	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					5
09	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					5
10	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					5

BLOCKER WARE		WELL #:		23H	RRCID ->	264492	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11003	PERF.11101	- 15938				
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264658	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	10924	PERF.11972	- 17923				
05	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-			1322	2	N	-0-					15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ACLCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578	- 19219				
05	5115 X	3276	-0-	-1839	-0-			3276	3	N	-0-					-0-
06	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-			5025	3	N	-0-					-0-
07	5425 X	4669	-0-	-756	-0-			4669	3	N	-0-					-0-
08	5425 X	5054	-0-	-371	-0-			5054	3	N	-0-					-0-
09	5250 X	4814	-0-	-436	-0-			4814	3	N	-0-					-0-
10	5208 X	3803	-0-	-1405	-0-			3803	2	N	-0-					-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730	- 19781				
05	8153 X	6738	-0-	-1415	-0-			6738	3	N	-0-					-0-
06	7890 X	6776	-0-	-1114	-0-			6776	3	N	-0-					-0-
07	7533 X	7291	-0-	-242	-0-			7291	3	N	-0-					-0-
08	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-			7582	3	N	-0-					-0-
09	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-			7285	3	N	-0-					-0-
10	7285 X	6865	-0-	-420	-0-			6865	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ACLCO UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300	-	19340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		3503 X	2167	-0-	-1336	-0-	2167 3		N	-0-	-0-	
06		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 3		N	-0-	-0-	
07		3503 X	2280	-0-	-1223	-0-	2280 3		N	-0-	-0-	
08		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 3		N	-0-	-0-	
09		3510 X	2593	-0-	-917	-0-	2593 3		N	-0-	-0-	
10		3627 X	2143	-0-	-1484	-0-	2143 2		N	-0-	-0-	

ACLCO UNIT	WELL #:	4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256	-	18911	
05		2232 X	2217	-0-	-15	-0-	2217 3		N	-0-	-0-	
06		2550 X	2175	-0-	-375	-0-	2175 3		N	-0-	-0-	
07		2635 X	2043	-0-	-592	-0-	2043 3		N	-0-	-0-	
08		2635 X	2277	-0-	-358	-0-	2277 3		N	-0-	-0-	
09		2190 X	1829	-0-	-361	-0-	1829 3		N	-0-	-0-	
10		2263 X	1964	-0-	-299	-0-	1964 2		N	-0-	-0-	

ACLCO UNIT	WELL #:	6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114	-	18654	
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-	
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-	-0-	
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-	-0-	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-	
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-	-0-	
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-	-0-	

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION)		WELL #:	17H	RRCID ->	264736	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11204	-	17368
05		2728 X	1289	-0-	-1439	-0-	1289 2		N	-0-	-0-	
06		9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

PATTON UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13992	-	20015	
05		5828 X	4990	-0-	-838	-0-	4990 3		N	-0-	-0-	
06		5550 X	4708	-0-	-842	-0-	4708 3		N	-0-	-0-	
07		6014 X	5806	-0-	-208	-0-	5806 3		N	-0-	-0-	
08		6014 X	5304	-0-	-710	-0-	5304 3		N	-0-	-0-	
09		5820 X	3782	-0-	-2038	-0-	3782 3		N	-0-	-0-	
10		5797 X	4871	-0-	-926	-0-	4871 2		N	-0-	-0-	

BRITAIN UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14013	-	19238	
05		7099 X	6351	-0-	-748	-0-	6351 3		N	-0-	-0-	
06		6870 X	6205	-0-	-665	-0-	6205 3		N	-0-	-0-	
07		6975 X	5524	-0-	-1451	-0-	5524 3		N	-0-	-0-	
08		6820 X	6637	-0-	-183	-0-	6637 3		N	-0-	-0-	
09		6300 X	6058	-0-	-242	-0-	6058 3		N	-0-	-0-	
10		6417 X	4711	-0-	-1706	-0-	4711 2		N	-0-	-0-	

LOUT UNIT	WELL #:	1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13844	PERF.14108	-	20037	
05		10881 X	8950	-0-	-1931	-0-	457 1	8493 3	N	-0-	-0-	
06		10530 X	9344	-0-	-1186	-0-	487 1	8857 3	N	-0-	-0-	
07		10323 X	9539	-0-	-784	-0-	528 1	9011 3	N	-0-	-0-	
08		10323 X	9647	-0-	-676	-0-	598 1	9049 3	N	-0-	-0-	
09		9330 X	8995	-0-	-335	-0-	556 1	8439 3	N	-0-	-0-	
10		9641 X	9013	-0-	-628	-0-	553 1	8460 2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
05	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2		N	-0-		2
06	7200 X	3677	-0-	-3523	-0-	3677	2		N	-0-		2
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-				N	-0-		2
08	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-				N	-0-		2
09	8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-				N	-0-		2
10	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-				N	-0-		2

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675												
05	3441 X	2566	-0-	-875	-0-	2566	3		N	-0-		-0-
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3		N	-0-		-0-
07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3		N	-0-		-0-
08	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3		N	-0-		-0-
09	3510 X	2651	-0-	-859	-0-	2651	3		N	-0-		-0-
10	3627 X	2401	-0-	-1226	-0-	2401	2		N	-0-		-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838												
05	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-				N	-0-		-0-
06	51744 X	51744	-0-	-0-	-0-	51744	3		N	-0-		-0-
07	132562 X	132562	-0-	-0-	-0-	132562	3		N	-0-		-0-
08	133793 X	133793	-0-	-0-	-0-	133793	3		N	-0-		-0-
09	120758 X	120758	-0-	-0-	-0-	120758	3		N	-0-		-0-
10	86438 X	86438	-0-	-0-	-0-	86438	2		N	-0-		-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471												
05	9641 X	7801	-0-	-1840	-0-	7801	3		N	-0-		-0-
06	9330 X	8159	-0-	-1171	-0-	8159	3		N	-0-		-0-
07	9207 X	25	-0-	-9182	-0-	25	3		N	-0-		-0-
08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-				N	-0-		-0-
09	8460 X	2254	-0-	-6206	-0-	2254	3		N	-0-		-0-
10	8432 X	7520	-0-	-912	-0-	7520	2		N	-0-		-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216												
05	11408 X	7951	-0-	-3457	-0-	406	1	7545	3	N	-0-	-0-
06	8490 X	8225	-0-	-265	-0-	429	1	7796	3	N	-0-	-0-
07	8773 X	8689	-0-	-84	-0-	481	1	8208	3	N	-0-	-0-
08	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	532	1	8043	3	N	-0-	-0-
09	8220 X	7896	-0-	-324	-0-	488	1	7408	3	N	-0-	-0-
10	8680 X	7441	-0-	-1239	-0-	457	1	6984	2	N	-0-	-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545												
05	7812 X	5009	-0-	-2803	-0-	300	1	4709	3	N	-0-	-0-
06	7560 X	3793	-0-	-3767	-0-	281	1	3512	3	N	-0-	-0-
07	7812 X	1268	-0-	-6544	-0-	1268	3		N	-0-		-0-
08	6634 X	4994	-0-	-1640	-0-	4994	3		N	-0-		-0-
09	6120 X	2388	-0-	-3732	-0-	2388	3		N	-0-		-0-
10	5022 X	4862	-0-	-160	-0-	4862	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266949		COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5673 X	4228	-0-	-1445	-0-	253 1	3975 3	N	-0-			-0-
06	3900 X	2769	-0-	-1131	-0-	205 1	2564 3	N	-0-			-0-
07	4371 X	1837	-0-	-2534	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
08	4371 X	2548	-0-	-1823	-0-	2548 3		N	-0-			-0-
09	4230 X	3050	-0-	-1180	-0-	3050 3		N	-0-			-0-
10	4216 X	2946	-0-	-1270	-0-	2946 2		N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 266950		COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605			
05	10540 X	9049	-0-	-1491	-0-	542 1	8507 3	N	-0-			-0-
06	10200 X	5639	-0-	-4561	-0-	417 1	5222 3	N	-0-			-0-
07	10323 X	6028	-0-	-4295	-0-	6028 3		N	-0-			-0-
08	10075 X	7189	-0-	-2886	-0-	7189 3		N	-0-			-0-
09	9330 X	5545	-0-	-3785	-0-	5545 3		N	-0-			-0-
10	9052 X	6633	-0-	-2419	-0-	6633 2		N	-0-			-0-

BAILEY, T. G. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267154		COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570			
05	21235 X	21235	-0-	-0-	-0-	21235 3		N	-0-			-0-
06	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	18009 3		N	-0-			-0-
07	17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	17702 3		N	-0-			-0-
08	17016 X	17016	-0-	-0-	-0-	17016 3		N	-0-			-0-
09	14730 X	14309	-0-	-421	-0-	14309 3		N	-0-			-0-
10	15221 X	13544	-0-	-1677	-0-	13544 2		N	-0-			-0-

BOYNTON A		WELL #: 1H		RRCID -> 267272		COMPL. DATE 11/08/2012			TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012			
05	10323 X	9424	-0-	-899	-0-	9424 3		N	-0-			59
06	9990 X	8667	-0-	-1323	-0-	8667 3		N	-0-			59
07	9517 X	9095	-0-	-422	-0-	9095 3		N	-0-			59
08	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9751 3		N	-0-			59
09	9120 X	8856	-0-	-264	-0-	8856 3		N	-0-			59
10	9424 X	9116	-0-	-308	-0-	9116 3		N	-0-			59

PARKER UNIT 3H		WELL #: 1		RRCID -> 267450		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100			
05	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7657 3	90 9	N	82	195 1		146
06	7020 X	6341	-0-	-679	-0-	6286 3	55 9	N	50			196
07	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7607 3	63 9	N	57	169 1		84
08	7657 X	7184	-0-	-473	-0-	7115 3	69 9	N	63			147
09	7410 X	7024	-0-	-386	-0-	6960 3	64 9	N	58			205
10	7657 X	7232	-0-	-425	-0-	7155 3	77 9	N	70	178 1		97

ALEXANDER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268323		COMPL. DATE 03/19/2013			TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650			
05	7812 X	7264	-0-	-548	-0-	371 1	6893 3	N	-0-			-0-
06	6750 X	5753	-0-	-997	-0-	300 1	5453 3	N	-0-			-0-
07	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	468 1	7980 3	N	-0-			-0-
08	7905 X	6957	-0-	-948	-0-	431 1	6526 3	N	-0-			-0-
09	7650 X	6915	-0-	-735	-0-	428 1	6487 3	N	-0-			-0-
10	8463 X	6496	-0-	-1967	-0-	399 1	6097 2	N	-0-			-0-

MORRIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268326		COMPL. DATE 03/19/2013			TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830			
05	5053 X	4219	-0-	-834	-0-	4218 3	1 9	N	1			219
06	4890 X	4204	-0-	-686	-0-	4203 3	1 9	N	1			220
07	5053 X	3875	-0-	-1178	-0-	3875 3		N	-0-			220
08	5053 X	3845	-0-	-1208	-0-	3845 3		N	-0-			220
09	4230 X	3268	-0-	-962	-0-	3267 3	1 9	N	1			221
10	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433 3		N	-0-			221

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
PHELPS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268869	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	13602	PERF.13930	- 19364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6572 X	6248	-0-	-324	-0-	319 1	5929 3	N	-0-			-0-
06		6360 X	5391	-0-	-969	-0-	281 1	5110 3	N	-0-			-0-
07		6262 X	4606	-0-	-1656	-0-	255 1	4351 3	N	-0-			-0-
08		6262 X	1157	-0-	-5105	-0-	72 1	1085 3	N	-0-			-0-
09		6060 X	1349	-0-	-4711	-0-	83 1	1266 3	N	-0-			-0-
10		6262 X	1564	-0-	-4698	-0-	96 1	1468 2	N	-0-			-0-

CHINABERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270453	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	13906	PERF.14212	- 19595	
05		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	385 1	7165 3	N	-0-			-0-
06		6960 X	5519	-0-	-1441	-0-	288 1	5231 3	N	-0-			-0-
07		7161 X	5266	-0-	-1895	-0-	292 1	4974 3	N	-0-			-0-
08		7564 X	7384	-0-	-180	-0-	458 1	6926 3	N	-0-			-0-
09		7320 X	6582	-0-	-738	-0-	407 1	6175 3	N	-0-			-0-
10		7564 X	6274	-0-	-1290	-0-	385 1	5889 2	N	-0-			-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272387	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11142	- 19130	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274229	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11142	- 18641	
05		12617 X	11517	-0-	-1100	-0-	11437 3	80 9	N	73			176
06		11820 X	11713	-0-	-107	-0-	11639 3	74 9	N	67			243
07		12431 X	12142	-0-	-289	-0-	12044 3	98 9	N	89	188 1		144
08		12431 X	12321	-0-	-110	-0-	12253 3	68 9	N	62			206
09		12030 X	11151	-0-	-879	-0-	11083 3	68 9	N	62	188 1		80
10		12152 X	11475	-0-	-677	-0-	11394 3	81 9	N	74			154

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274234	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	10715	PERF.11150	- 19273	
05		15934 X	14445	-0-	-1489	-0-	14299 3	146 9	N	133	188 1		82
06		15420 X	11895	-0-	-3525	-0-	11801 3	94 9	N	85			167
07		15531 X	13068	-0-	-2463	-0-	12976 3	92 9	N	84			251
08		14942 X	12272	-0-	-2670	-0-	12175 3	97 9	N	88	188 1		151
09		14460 X	13479	-0-	-981	-0-	13352 3	127 9	N	115	182 1		84
10		14446 X	14026	-0-	-420	-0-	13872 3	154 9	N	140			224

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274279	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11122	- 17920	
05		18228 X	17106	-0-	-1122	-0-	16863 3	243 9	N	221	179 1		164
06		17640 X	16211	-0-	-1429	-0-	15999 3	212 9	N	193	182 1		175
07		18166 X	16772	-0-	-1394	-0-	16561 3	211 9	N	192	191 1		176
08		17980 X	16709	-0-	-1271	-0-	16504 3	205 9	N	186	178 1		184
09		16560 X	15020	-0-	-1540	-0-	14837 3	183 9	N	166	196 1		154
10		17112 X	15779	-0-	-1333	-0-	15564 3	215 9	N	195	188 1		161

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	274611	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	10784	PERF.11196	- 18400	
05		13113 X	12684	-0-	-429	-0-	12669 3	15 9	N	14			201
06		12690 X	10782	-0-	-1908	-0-	10775 3	7 9	N	6			207
07		13113 X	12685	-0-	-428	-0-	12685 3		N	-0-			207
08		12679 X	11859	-0-	-820	-0-	11859 3		N	-0-			207
09		12270 X	11720	-0-	-550	-0-	11714 3	6 9	N	5			212
10		12679 X	11982	-0-	-697	-0-	11974 3	8 9	N	7			219

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
MARSH GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282338	COMPL. DATE	04/05/2017	TOTAL DEPTH	10978	PERF.11305	- 16377
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		68735 X	68735	-0-	-0-	-0-	68735 3		N	-0-		56
06		52648 X	52648	-0-	-0-	-0-	52648 3		N	-0-		56
07		46258 X	46258	-0-	-0-	-0-	46257 3	1 9	N	1	1 8	56
08		39723 X	39723	-0-	-0-	-0-	39722 3	1 9	N	1	1 8	56
09		34972 X	34972	-0-	-0-	-0-	34972 3		N	-0-		56
10		33203 X	33203	-0-	-0-	-0-	33202 3	1 9	N	1	1 8	56

MARSHALL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282419	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11669	- 15695
05		57225 X	57225	-0-	-0-	-0-	57225 3		N	-0-		56
06		41783 X	41783	-0-	-0-	-0-	41783 3		N	-0-		56
07		33089 X	33089	-0-	-0-	-0-	33089 3		N	-0-		56
08		32023 X	27472	-0-	-4551	-0-	27472 3		N	-0-		56
09		30990 X	24101	-0-	-6889	-0-	24101 3		N	-0-		56
10		32023 X	23138	-0-	-8885	-0-	23138 3		N	-0-		56

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	282576	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11501	- 16953
05		37386 X	30521	-0-	-6865	-0-	30521 3		N	-0-		56
06		36180 X	27467	-0-	-8713	-0-	27467 3		N	-0-		56
07		37386 X	25405	-0-	-11981	-0-	25404 3	1 9	N	1	1 8	56
08		37107 X	23956	-0-	-13151	-0-	23956 3		N	-0-		56
09		35280 X	21937	-0-	-13343	-0-	21937 3		N	-0-		56
10		30535 X	23363	-0-	-7172	-0-	23362 3	1 9	N	1	1 8	56

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	282719	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11714	- 15931
05		29791 X	26073	-0-	-3718	-0-	26073 3		N	-0-		-0-
06		28830 X	19952	-0-	-8878	-0-	19952 3		N	-0-		-0-
07		27590 X	19364	-0-	-8226	-0-	19364 3		N	-0-		-0-
08		26071 X	22259	-0-	-3812	-0-	22259 3		N	-0-		-0-
09		25230 X	21370	-0-	-3860	-0-	21370 3		N	-0-		-0-
10		26071 X	21982	-0-	-4089	-0-	21982 3		N	-0-		-0-

GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	282720	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11588	- 16879
05		53446 X	53446	-0-	-0-	-0-	173 1	53271 3	N	2	2 8	-0-
							2 9					
06		46261 X	46261	-0-	-0-	-0-	144 1	46109 3	N	7	7 8	-0-
							8 9					
07		49582 X	49582	-0-	-0-	-0-	49579 3	3 9	N	3	3 8	-0-
08		45674 X	45674	-0-	-0-	-0-	2513 1	43160 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
09		45700 X	45700	-0-	-0-	-0-	5561 1	40128 3	N	10	10 8	-0-
							11 9					
10		120714 X	120714	-0-	-0-	-0-	6165 1	114549 3	N	-0-		-0-

EDGAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283046	COMPL. DATE	05/29/2017	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13977	- 18258
05		13020 X	9833	-0-	-3187	-0-	9833 3		N	-0-		-0-
06		12600 X	11451	-0-	-1149	-0-	11451 3		N	-0-		-0-
07		12679 X	9470	-0-	-3209	-0-	9470 3		N	-0-		-0-
08		12679 X	11887	-0-	-792	-0-	11887 3		N	-0-		-0-
09		12270 X	10769	-0-	-1501	-0-	10769 3		N	-0-		-0-
10		11842 X	7906	-0-	-3936	-0-	7906 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 283214		COMPL. DATE 04/11/2017		TOTAL DEPTH 11044		PERF.11475 - 15986		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	29326 X	26985	-0-	-2341	-0-	87 1	26898 3	N	-0-			-0-
06	27420 X	25128	-0-	-2292	-0-	78 1	25048 3	N	2	2 8		-0-
						2 9						
07	27187 X	26472	-0-	-715	-0-	26471 3	1 9	N	1	1 8		-0-
08	27187 X	25599	-0-	-1588	-0-	1409 1	24190 3	N	-0-			-0-
09	30590 X	30590	-0-	-0-	-0-	3723 1	26865 3	N	2	2 8		-0-
						2 9						
10	36830 X	36830	-0-	-0-	-0-	1881 1	34949 3	N	-0-			-0-

BETTYE JANE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283215		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 13407		PERF.13521 - 19482		
05	14043 X	8010	-0-	-6033	-0-	8010 3		N	-0-			-0-
06	14495 X	14495	-0-	-0-	-0-	14495 3		N	-0-			-0-
07	14632 X	12543	-0-	-2089	-0-	12543 3		N	-0-			-0-
08	14632 X	12892	-0-	-1740	-0-	12892 3		N	-0-			-0-
09	14490 X	11341	-0-	-3149	-0-	11341 3		N	-0-			-0-
10	14973 X	8806	-0-	-6167	-0-	8806 2		N	-0-			-0-

GIBSON GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283216		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 11314		PERF.11764 - 17098		
05	58156 X	47351	-0-	-10805	-0-	47351 3		N	-0-			-0-
06	56280 X	36330	-0-	-19950	-0-	36330 3		N	-0-			-0-
07	58156 X	36469	-0-	-21687	-0-	36469 3		N	-0-			-0-
08	58156 X	32046	-0-	-26110	-0-	32046 3		N	-0-			-0-
09	52890 X	28839	-0-	-24051	-0-	28839 3		N	-0-			-0-
10	47337 X	27273	-0-	-20064	-0-	27273 3		N	-0-			-0-

SPARKS-MCJIMSEY		WELL #: 6H		RRCID -> 283302		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11208		PERF.11699 - 18290		
05	85126 X	63353	-0-	-21773	-0-	63352 3	1 9	N	1	1 8		-0-
06	82380 X	43635	-0-	-38745	-0-	43635 3		N	-0-			-0-
07	84785 X	52516	-0-	-32269	-0-	52513 3	3 9	N	3	3 8		-0-
08	74400 X	48543	-0-	-25857	-0-	48541 3	2 9	N	2	2 8		-0-
09	67380 X	41896	-0-	-25484	-0-	41895 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10	63364 X	3903	-0-	-59461	-0-	3903 3		N	-0-			-0-

STEVE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283951		COMPL. DATE 11/14/2017		TOTAL DEPTH 13991		PERF.14394 - 19355		
05	10106 X	8095	-0-	-2011	-0-	8095 3		N	-0-			-0-
06	9690 X	8042	-0-	-1648	-0-	8042 3		N	-0-			-0-
07	9796 X	9029	-0-	-767	-0-	9029 3		N	-0-			-0-
08	9796 X	1662	-0-	-8134	-0-	1662 3		N	-0-			-0-
09	42348 X	42348	-0-	-0-	-0-	42348 3		N	-0-			-0-
10	37883 X	37883	-0-	-0-	-0-	37883 2		N	-0-			-0-

B. SHEPPARD		WELL #: 1H		RRCID -> 283952		COMPL. DATE 06/26/2017		TOTAL DEPTH 11292		PERF.11536 - 15977		
05	19991 X	19991	-0-	-0-	-0-	19991 3		N	-0-			-0-
06	19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	19092 3		N	-0-			-0-
07	19630 X	19630	-0-	-0-	-0-	19630 3		N	-0-			-0-
08	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	19641 3		N	-0-			-0-
09	18948 X	18948	-0-	-0-	-0-	18948 3		N	-0-			-0-
10	14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	14877 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
DOROTHY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283959	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	14035	PERF.14005 -	19766
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	36115 X	27201	-0-	-8914	-0-	27201	3	N	-0-			-0-
06	34950 X	27322	-0-	-7628	-0-	27322	3	N	-0-			-0-
07	30907 X	26580	-0-	-4327	-0-	26580	3	N	-0-			-0-
08	30907 X	25058	-0-	-5849	-0-	25058	3	N	-0-			-0-
09	29010 X	24689	-0-	-4321	-0-	24689	3	N	-0-			-0-
10	28241 X	20434	-0-	-7807	-0-	20434	2	N	-0-			-0-

TODD-DANIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	284128	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10950 -	19541
05	51522 X	34649	-0-	-16873	-0-	34646	3	3 9 N	3			93
06	48570 X	40485	-0-	-8085	-0-	40481	3	4 9 N	4			97
07	47368 X	41544	-0-	-5824	-0-	41541	3	3 9 N	3			100
08	43865 X	40368	-0-	-3497	-0-	40366	3	2 9 N	2			102
09	42450 X	37441	-0-	-5009	-0-	37438	3	3 9 N	3			105
10	41850 X	38809	-0-	-3041	-0-	38803	3	6 9 N	5			110

FULTS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284775	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL DEPTH	11192	PERF.11446 -	17996
05	1240 N	871	-0-	-369	-0-	871	3	N	-0-			-0-
06	1200 N	945	-0-	-255	-0-	195	2	750 3 N	-0-			-0-
07	868 N	686	-0-	-182	-0-	140	2	546 3 N	-0-			-0-
08	868 N	847	-0-	-21	-0-	265	2	582 3 N	-0-			-0-
09	960 N	953	-0-	-7	-0-	282	2	671 3 N	-0-			-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	158	2	623 3 N	-0-			-0-

FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	285076	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10972 -	19540
05	63457 X	62180	-0-	-1277	-0-	62180	2	N	-0-			34
06	59910 X	52419	-0-	-7491	-0-	52419	2	N	-0-			34
07	60326 X	58713	-0-	-1613	-0-	58713	2	N	-0-			34
08	62186 X	55661	-0-	-6525	-0-	55661	2	N	-0-			34
09	60180 X	49043	-0-	-11137	-0-	49043	2	N	-0-			34
10	62186 X	52296	-0-	-9890	-0-	52296	2	N	-0-			34

FURRH "H"		WELL #:		3H	RRCID ->	285279	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10920	PERF.11233 -	19516
05	64170 X	37603	-0-	-26567	-0-	37603	2	N	-0-			34
06	60480 X	55291	-0-	-5189	-0-	55291	2	N	-0-			34
07	63152 X	63152	-0-	-0-	-0-	63152	2	N	-0-			34
08	59675 X	58542	-0-	-1133	-0-	58542	2	N	-0-			34
09	55290 X	50796	-0-	-4494	-0-	50796	2	N	-0-			34
10	63147 X	54161	-0-	-8986	-0-	54161	2	N	-0-			34

MARGIE-PERRY		WELL #:		9H	RRCID ->	285298	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11396 -	18806
05	47027 X	45902	-0-	-1125	-0-	148	1	45754 3 N	-0-			-0-
06	45780 X	41036	-0-	-4744	-0-	128	1	40908 3 N	-0-			-0-
07	47306 X	45218	-0-	-2088	-0-	45218	3	N	-0-			-0-
08	47306 X	18911	-0-	-28395	-0-	1041	1	17870 3 N	-0-			-0-
09	45720 X	-0-	-0-	-45720	-0-			N	-0-			-0-
10	62779 X	62779	-0-	-0-	-0-	3206	1	59573 3 N	-0-			-0-

MARGIE-PERRY		WELL #:		10H	RRCID ->	285498	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11142	PERF.11450 -	16654
05	34255 X	32209	-0-	-2046	-0-	104	1	32105 3 N	-0-			-0-
06	32400 X	29185	-0-	-3215	-0-	91	1	29094 3 N	-0-			-0-
07	33418 X	32143	-0-	-1275	-0-	32143	3	N	-0-			-0-
08	33387 X	32405	-0-	-982	-0-	1783	1	30622 3 N	-0-			-0-
09	31740 X	11202	-0-	-20538	-0-	1363	1	9839 3 N	-0-			-0-
10	81296 X	81296	-0-	-0-	-0-	4152	1	77144 3 N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286023	COMPL. DATE	11/01/2021	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11488	- 18548
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	33961 X	33961	-0-	-0-	-0-	33961	3	-0-				-0-
06	32660 X	32660	-0-	-0-	-0-	32660	3	-0-				-0-
07	33358 X	33358	-0-	-0-	-0-	33357	3	1	9	1	8	-0-
08	32877 X	32877	-0-	-0-	-0-	32876	3	1	9	1	8	-0-
09	31465 X	31465	-0-	-0-	-0-	31465	3	-0-				-0-
10	32030 X	32030	-0-	-0-	-0-	32029	3	1	9	1	8	-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	286183	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11492	- 18393
05	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3	-0-				-0-
06	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3	-0-				-0-
07	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3	-0-				-0-
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				-0-

LILLY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286721	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11064	- 17511
05	42904 X	39203	-0-	-3701	-0-	39200	3	3	9	3		89
06	41070 X	36774	-0-	-4296	-0-	36774	3			Y		89
07	42439 X	36924	-0-	-5515	-0-	36923	3	1	9	Y		90
08	38099 X	35816	-0-	-2283	-0-	35814	3	2	9	Y		92
09	36870 X	34140	-0-	-2730	-0-	34139	3	1	9	Y		93
10	38099 X	35144	-0-	-2955	-0-	35144	3			Y		93

LILLY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286730	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10993	- 17786
05	44950 X	40035	-0-	-4915	-0-	40032	3	3	9	Y	3	96
06	42570 X	37893	-0-	-4677	-0-	37893	3			Y	-0-	96
07	43741 X	38122	-0-	-5619	-0-	38120	3	2	9	Y	2	98
08	38719 X	37012	-0-	-1707	-0-	37010	3	2	9	Y	2	100
09	37470 X	35291	-0-	-2179	-0-	35290	3	1	9	Y	1	101
10	38719 X	36349	-0-	-2370	-0-	36349	3			Y	-0-	101

LACY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286966	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11487	- 18203
05	60233 X	34028	-0-	-26205	-0-	34028	3			N	-0-	-0-
06	54540 X	49577	-0-	-4963	-0-	49577	3			N	-0-	-0-
07	54405 X	48512	-0-	-5893	-0-	48511	3	1	9	N	1	8
08	49879 X	43225	-0-	-6654	-0-	43224	3	1	9	N	1	8
09	49590 X	40163	-0-	-9427	-0-	40163	3			N	-0-	-0-
10	51243 X	40437	-0-	-10806	-0-	40436	3	1	9	N	1	8

LACY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287064	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	11123	PERF.11521	- 19519
05	53165 X	40195	-0-	-12970	-0-	40195	3			N	-0-	-0-
06	56215 X	56215	-0-	-0-	-0-	56215	3			N	-0-	-0-
07	52852 X	52852	-0-	-0-	-0-	52851	3	1	9	N	1	8
08	50685 X	47876	-0-	-2809	-0-	47875	3	1	9	N	1	8
09	56220 X	45257	-0-	-10963	-0-	45257	3			N	-0-	-0-
10	58094 X	46120	-0-	-11974	-0-	46119	3	1	9	N	1	8

SWIFT WSL 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	287066	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10915	- 21597
05	107043 X	95211	-0-	-11832	-0-	95211	2			N	-0-	12
06	99900 X	80703	-0-	-19197	-0-	80703	2			N	-0-	12
07	100719 X	92427	-0-	-8292	-0-	92427	2			N	-0-	12
08	98921 X	89030	-0-	-9891	-0-	89030	2			N	-0-	12
09	94350 X	80015	-0-	-14335	-0-	80015	2			N	-0-	12
10	95201 X	86182	-0-	-9019	-0-	86182	2			N	-0-	12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
LACY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287078	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	10929	PERF.11350	- 19354
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	71114 X	41855	-0-	-29259	-0-	41855	3	N	-0-		-0-	
06	63390 X	62960	-0-	-430	-0-	62960	3	N	-0-		-0-	
07	62992 X	55922	-0-	-7070	-0-	55920	3	N	2	2 8	-0-	
08	57536 X	50291	-0-	-7245	-0-	50290	3	N	1	1 8	-0-	
09	62970 X	46031	-0-	-16939	-0-	46031	3	N	-0-		-0-	
10	65069 X	46134	-0-	-18935	-0-	46132	3	N	2	2 8	-0-	

SWIFT WSL 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	287103	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL DEPTH	10874	PERF.11070	- 22389
05	99200 X	89736	-0-	-9464	-0-	89736	2	N	-0-		10	
06	94440 X	76668	-0-	-17772	-0-	76668	2	N	-0-		10	
07	95294 X	87943	-0-	-7351	-0-	87943	2	N	-0-		10	
08	93403 X	84121	-0-	-9282	-0-	84121	2	N	-0-		10	
09	88890 X	75750	-0-	-13140	-0-	75750	2	N	-0-		10	
10	89745 X	79750	-0-	-9995	-0-	79750	2	N	-0-		10	

WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		5H	RRCID ->	287370	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11610	- 20496
05	50468 X	47482	-0-	-2986	-0-	153	1	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
06	48840 X	42952	-0-	-5888	-0-	134	1	N	4	4 8	-0-	
						4	9					
07	50468 X	47304	-0-	-3164	-0-	47302	3	N	2	2 8	-0-	
08	49724 X	45281	-0-	-4443	-0-	2492	1	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
09	48120 X	41116	-0-	-7004	-0-	5003	1	N	9	9 8	-0-	
						10	9					
10	47492 X	46769	-0-	-723	-0-	2389	1	N	-0-		-0-	

BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	287913	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11150	- 21466
05	77376 X	67705	-0-	-9671	-0-	67705	2	N	-0-		50	
06	74880 X	62755	-0-	-12125	-0-	62755	2	N	-0-		50	
07	74431 X	62243	-0-	-12188	-0-	62243	2	N	-0-		50	
08	72478 X	59034	-0-	-13444	-0-	59034	2	N	-0-		50	
09	67320 X	56292	-0-	-11028	-0-	56292	2	N	-0-		50	
*10	67704 X	54988	-0-	-12716	-0-	54988	2	N	-0-		50	

WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		6H	RRCID ->	287977	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	11284	PERF.11389	- 20426
05	57319 X	54625	-0-	-2694	-0-	176	1	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
06	54810 X	48438	-0-	-6372	-0-	151	1	N	5	5 8	-0-	
						6	9					
07	56854 X	55028	-0-	-1826	-0-	55026	3	N	2	2 8	-0-	
08	56854 X	53718	-0-	-3136	-0-	2956	1	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
09	55020 X	48496	-0-	-6524	-0-	5901	1	N	12	12 8	-0-	
						13	9					
10	55025 X	54825	-0-	-200	-0-	2800	1	N	-0-		-0-	

BROWN-GIBSON		WELL #:		1H	RRCID ->	288226	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11335	PERF.11597	- 21600
05	115103 X	104395	-0-	-10708	-0-	104395	3	N	-0-		-0-	
06	104610 X	104610	-0-	-0-	-0-	16563	2	N	-0-		-0-	
07	108035 X	87610	-0-	-20425	-0-	13925	2	N	-0-		-0-	
08	108035 X	84782	-0-	-23253	-0-	13498	2	N	-0-		-0-	
09	104610 X	93018	-0-	-11592	-0-	14794	2	N	-0-		-0-	
10	108097 X	77063	-0-	-31034	-0-	12110	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
BO FURRH - W. K. FURRH		WELL #:		1H	RRCID ->	288235	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	11000	PERF.11215 -	20760
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	131781 X	105070	-0-	-26711	-0-	105070	3	N	-0-			-0-
06	115590 X	98228	-0-	-17362	-0-	98228	3	N	-0-			-0-
07	116002 X	95600	-0-	-20402	-0-	95600	3	N	-0-			-0-
08	112313 X	94857	-0-	-17456	-0-	94857	3	N	-0-			-0-
09	104220 X	89518	-0-	-14702	-0-	89518	3	N	-0-			-0-
10	105059 X	88358	-0-	-16701	-0-	88358	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288236	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10949 -	21140
05	72029 X	72029	-0-	-0-	-0-	72029	3	N	-0-			-0-
06	63952 X	63952	-0-	-0-	-0-	63952	3	N	-0-			-0-
07	62641 X	62641	-0-	-0-	-0-	62641	3	N	-0-			-0-
08	59461 X	59461	-0-	-0-	-0-	59461	3	N	-0-			-0-
09	54675 X	54675	-0-	-0-	-0-	54675	3	N	-0-			-0-
10	54758 X	54758	-0-	-0-	-0-	54758	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288237	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	10634	PERF.10850 -	20395
05	50698 X	50698	-0-	-0-	-0-	50698	3	N	-0-			-0-
06	60870 X	42833	-0-	-18037	-0-	42833	3	N	-0-			-0-
07	67797 X	42645	-0-	-25152	-0-	42645	3	N	-0-			-0-
08	67797 X	41015	-0-	-26782	-0-	41015	3	N	-0-			-0-
09	65610 X	38462	-0-	-27148	-0-	38462	3	N	-0-			-0-
10	50685 X	38830	-0-	-11855	-0-	38830	3	N	-0-			-0-

BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	288354	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11052 -	20700
05	71641 X	60050	-0-	-11591	-0-	60050	2	N	-0-			55
06	68280 X	55313	-0-	-12967	-0-	55313	2	N	-0-			55
07	67394 X	55070	-0-	-12324	-0-	55070	2	N	-0-			55
08	65503 X	52734	-0-	-12769	-0-	52734	2	N	-0-			55
09	59820 X	49682	-0-	-10138	-0-	49682	2	N	-0-			55
*10	60047 X	49326	-0-	-10721	-0-	49326	2	N	-0-			55

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		5H	RRCID ->	288790	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11130 -	22491
05	75299 X	62040	-0-	-13259	-0-	62040	2	N	-0-			-0-
06	69270 X	58070	-0-	-11200	-0-	58070	2	N	-0-			-0-
07	69068 X	58743	-0-	-10325	-0-	58743	2	N	-0-			-0-
08	67270 X	57743	-0-	-9527	-0-	57743	2	N	-0-			-0-
09	64050 X	54704	-0-	-9346	-0-	54704	2	N	-0-			-0-
*10	62031 X	55205	-0-	-6826	-0-	55205	2	N	-0-			-0-

BROWN-GIBSON		WELL #:		2H	RRCID ->	288842	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11508 -	21417
05	141918 X	92483	-0-	-49435	-0-	92483	3	N	-0-			-0-
06	117000 X	97911	-0-	-19089	-0-	15583	2	N	-0-	82328	3	-0-
07	110329 X	95473	-0-	-14856	-0-	15246	2	N	-0-	80227	3	-0-
08	106857 X	83219	-0-	-23638	-0-	13310	2	N	-0-	69909	3	-0-
09	97920 X	83675	-0-	-14245	-0-	13367	2	N	-0-	70308	3	-0-
10	101184 X	76964	-0-	-24220	-0-	12173	2	N	-0-	64791	3	-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		6H	RRCID ->	289154	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	10777	PERF.11009 -	21796
05	100316 X	73534	-0-	-26782	-0-	73534	2	N	-0-			-0-
06	89040 X	68686	-0-	-20354	-0-	68686	2	N	-0-			-0-
07	86490 X	68551	-0-	-17939	-0-	68551	2	N	-0-			-0-
08	81499 X	66892	-0-	-14607	-0-	66892	2	N	-0-			-0-
09	75930 X	63176	-0-	-12754	-0-	63176	2	N	-0-			-0-
*10	73532 X	62203	-0-	-11329	-0-	62203	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MASSINGALE GREEN 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	289718	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11103	- 18009
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	103044 X	103044	-0-	-0-	-0-	103044 2	N	-0-			-0-	
06	88574 X	88574	-0-	-0-	-0-	88574 2	N	-0-			-0-	
07	87614 X	87614	-0-	-0-	-0-	87614 2	N	-0-			-0-	
08	85123 X	85123	-0-	-0-	-0-	85123 2	N	-0-			-0-	
09	78952 X	78952	-0-	-0-	-0-	78952 2	N	-0-			-0-	
10	77540 X	77540	-0-	-0-	-0-	77540 2	N	-0-			-0-	

MASSINGALE HINSON A		WELL #:		1H	RRCID ->	289719	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10954	PERF.11081	- 18366
05	72916 X	72916	-0-	-0-	-0-	72916 2	N	-0-			-0-	
06	68281 X	68281	-0-	-0-	-0-	68281 2	N	-0-			-0-	
07	67413 X	67413	-0-	-0-	-0-	67413 2	N	-0-			-0-	
08	66473 X	66473	-0-	-0-	-0-	66473 2	N	-0-			-0-	
09	62125 X	62125	-0-	-0-	-0-	62125 2	N	-0-			-0-	
10	63525 X	63525	-0-	-0-	-0-	63525 2	N	-0-			-0-	

MASSINGALE MO 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	289785	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10989	- 18766
05	160501 X	160501	-0-	-0-	-0-	160501 2	N	-0-			-0-	
06	129252 X	129252	-0-	-0-	-0-	129252 2	N	-0-			-0-	
07	114692 X	114692	-0-	-0-	-0-	114692 2	N	-0-			-0-	
08	103762 X	103762	-0-	-0-	-0-	103762 2	N	-0-			-0-	
09	92116 X	92116	-0-	-0-	-0-	92116 2	N	-0-			-0-	
10	88832 X	88832	-0-	-0-	-0-	88832 2	N	-0-			-0-	

GEORGE DGH A		WELL #:		1H	RRCID ->	289932	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11183	- 22728
05	173941 X	132125	-0-	-41816	-0-	132125 2	N	-0-			-0-	
06	161340 X	119202	-0-	-42138	-0-	119202 2	N	-0-			-0-	
07	156054 X	115719	-0-	-40335	-0-	115719 2	N	-0-			-0-	
08	146630 X	111850	-0-	-34780	-0-	111850 2	N	-0-			-0-	
09	135900 X	105988	-0-	-29912	-0-	105988 2	N	-0-			-0-	
10	132122 X	104786	-0-	-27336	-0-	104786 2	N	-0-			-0-	

GEORGE DGH B		WELL #:		2H	RRCID ->	289933	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10682	PERF.11164	- 22383
05	148025 X	120590	-0-	-27435	-0-	120590 2	N	-0-			-0-	
06	138480 X	109943	-0-	-28537	-0-	109943 2	N	-0-			-0-	
07	134385 X	106278	-0-	-28107	-0-	106278 2	N	-0-			-0-	
08	131626 X	102254	-0-	-29372	-0-	102254 2	N	-0-			-0-	
09	123030 X	97009	-0-	-26021	-0-	97009 2	N	-0-			-0-	
10	120590 X	96078	-0-	-24512	-0-	96078 2	N	-0-			-0-	

BEAU HODGES 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290339	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL DEPTH	11111	PERF.11220	- 22005
05	168082 X	122968	-0-	-45114	-0-	122968 2	N	-0-			-0-	
06	151800 X	111282	-0-	-40518	-0-	111282 2	N	-0-			-0-	
07	147591 X	108408	-0-	-39183	-0-	108408 2	N	-0-			-0-	
08	140244 X	102181	-0-	-38063	-0-	102181 2	N	-0-			-0-	
09	123000 X	98246	-0-	-24754	-0-	98246 2	N	-0-			-0-	
10	122977 X	90800	-0-	-32177	-0-	90800 2	N	-0-			-0-	

SARAH HODGES 'H'		WELL #:		3H	RRCID ->	290340	COMPL. DATE	09/11/2020	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11209	- 21547
05	189565 X	118813	-0-	-70752	-0-	118813 2	N	-0-			-0-	
06	165450 X	106788	-0-	-58662	-0-	106788 2	N	-0-			-0-	
07	150536 X	104535	-0-	-46001	-0-	104535 2	N	-0-			-0-	
08	138136 X	97996	-0-	-40140	-0-	97996 2	N	-0-			-0-	
09	122580 X	91412	-0-	-31168	-0-	91412 2	N	-0-			-0-	
10	118823 X	83587	-0-	-35236	-0-	83587 2	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ROBERTS TTB 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	290561	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11746	- 24789
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	248186 X	187631	-0-	-60555	-0-	187631	3		N	-0-		-0-
06	219240 X	143197	-0-	-76043	-0-	143197	3		N	-0-		-0-
07	214396 X	178960	-0-	-35436	-0-	178958	3	2 9	N	2	2 8	-0-
08	201314 X	160697	-0-	-40617	-0-	160695	3	2 9	N	2	2 8	-0-
09	189360 X	148890	-0-	-40470	-0-	148890	3		N	-0-		-0-
10	187643 X	149218	-0-	-38425	-0-	149216	3	2 9	N	2	2 8	-0-

ROBERTS BF 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290685	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11668	- 22800
05	168485 X	139574	-0-	-28911	-0-	139574	3		N	-0-		-0-
06	156120 X	111842	-0-	-44278	-0-	111842	3		N	-0-		-0-
07	156333 X	133682	-0-	-22651	-0-	133679	3	3 9	N	3	3 8	-0-
08	150815 X	123157	-0-	-27658	-0-	123155	3	2 9	N	2	2 8	-0-
09	141540 X	114717	-0-	-26823	-0-	114716	3	1 9	N	1	1 8	-0-
10	139562 X	115346	-0-	-24216	-0-	115343	3	3 9	N	3	3 8	-0-

ABERCROMBIE ABNEY 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290943	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10903	- 19402
05	158906 X	122154	-0-	-36752	-0-	122154	2		N	-0-		-0-
06	145920 X	113782	-0-	-32138	-0-	113782	2		N	-0-		-0-
07	142228 X	112078	-0-	-30150	-0-	112078	2		N	-0-		-0-
08	136152 X	107931	-0-	-28221	-0-	107931	2		N	-0-		-0-
09	126240 X	100247	-0-	-25993	-0-	100247	2		N	-0-		-0-
10	122140 X	99343	-0-	-22797	-0-	99343	2		N	-0-		-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290944	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL DEPTH	10998	PERF.11389	- 21317
05	163060 X	121139	-0-	-41921	-0-	121139	2		N	-0-		-0-
06	148920 X	110863	-0-	-38057	-0-	110863	2		N	-0-		-0-
07	142693 X	111450	-0-	-31243	-0-	111450	2		N	-0-		-0-
08	137330 X	107043	-0-	-30287	-0-	107043	2		N	-0-		-0-
09	126120 X	98264	-0-	-27856	-0-	98264	2		N	-0-		-0-
10	121148 X	96278	-0-	-24870	-0-	96278	2		N	-0-		-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	290950	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10782	PERF.11152	- 21088
05	153140 X	115137	-0-	-38003	-0-	115137	2		N	-0-		-0-
06	138600 X	106537	-0-	-32063	-0-	106537	2		N	-0-		-0-
07	135501 X	106511	-0-	-28990	-0-	106511	2		N	-0-		-0-
08	129673 X	103269	-0-	-26404	-0-	103269	2		N	-0-		-0-
09	120990 X	96617	-0-	-24373	-0-	96617	2		N	-0-		-0-
*10	115134 X	94294	-0-	-20840	-0-	94294	2		N	-0-		-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		3H	RRCID ->	290962	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10972	PERF.11223	- 21192
05	167555 X	125172	-0-	-42383	-0-	125172	2		N	-0-		-0-
06	152730 X	115235	-0-	-37495	-0-	115235	2		N	-0-		-0-
07	148676 X	114324	-0-	-34352	-0-	114324	2		N	-0-		-0-
08	141794 X	110758	-0-	-31036	-0-	110758	2		N	-0-		-0-
09	132420 X	103470	-0-	-28950	-0-	103470	2		N	-0-		-0-
*10	125178 X	100776	-0-	-24402	-0-	100776	2		N	-0-		-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		4H	RRCID ->	291003	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10809	PERF.11127	- 22515
05	151063 X	111908	-0-	-39155	-0-	111908	2		N	-0-		-0-
06	138840 X	102055	-0-	-36785	-0-	102055	2		N	-0-		-0-
07	133331 X	102876	-0-	-30455	-0-	102876	2		N	-0-		-0-
08	127410 X	99943	-0-	-27467	-0-	99943	2		N	-0-		-0-
09	118320 X	93538	-0-	-24782	-0-	93538	2		N	-0-		-0-
*10	111910 X	90882	-0-	-21028	-0-	90882	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MASSINGALE HINSON B		WELL #:		2H	RRCID ->	291483	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11067	- 18590
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	137981 X	112186	-0-	-25795	-0-	112186 2	N	-0-			-0-	
06	127410 X	94192	-0-	-33218	-0-	94192 2	N	-0-			-0-	
07	119257 X	95289	-0-	-23968	-0-	95289 2	N	-0-			-0-	
08	117893 X	94480	-0-	-23413	-0-	94480 2	N	-0-			-0-	
09	108570 X	88969	-0-	-19601	-0-	88969 2	N	-0-			-0-	
10	112189 X	63678	-0-	-48511	-0-	63678 2	N	-0-			-0-	

MASSINGALE HINSON C		WELL #:		3H	RRCID ->	291484	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11180	- 19579
05	174375 X	144064	-0-	-30311	-0-	144064 2	N	-0-			-0-	
06	159720 X	125190	-0-	-34530	-0-	125190 2	N	-0-			-0-	
07	145855 X	124043	-0-	-21812	-0-	124043 2	N	-0-			-0-	
08	144057 X	119268	-0-	-24789	-0-	119268 2	N	-0-			-0-	
09	139410 X	110630	-0-	-28780	-0-	110630 2	N	-0-			-0-	
10	144057 X	72114	-0-	-71943	-0-	72114 2	N	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	291498	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL DEPTH	10589	PERF.11190	- 19974
05	202864 X	177350	-0-	-25514	-0-	177350 3	N	-0-			-0-	
06	158913 X	158913	-0-	-0-	-0-	158913 3	N	-0-			-0-	
07	166374 X	166374	-0-	-0-	-0-	166374 3	N	-0-			-0-	
08	177351 X	156358	-0-	-20993	-0-	156358 3	N	-0-			-0-	
09	171630 X	143267	-0-	-28363	-0-	143267 3	N	-0-			-0-	
10	177351 X	141315	-0-	-36036	-0-	141315 3	N	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	291499	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10987	- 20464
05	211885 X	179905	-0-	-31980	-0-	179905 3	N	-0-			-0-	
06	167708 X	167708	-0-	-0-	-0-	167708 3	N	-0-			-0-	
07	182243 X	182243	-0-	-0-	-0-	182243 3	N	-0-			-0-	
08	179893 X	168439	-0-	-11454	-0-	168439 3	N	-0-			-0-	
09	174090 X	145954	-0-	-28136	-0-	145954 3	N	-0-			-0-	
10	182249 X	144097	-0-	-38152	-0-	144097 3	N	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	291500	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10492	PERF.10839	- 19343
05	209808 X	177019	-0-	-32789	-0-	177019 3	N	-0-			-0-	
06	161842 X	161842	-0-	-0-	-0-	161842 3	N	-0-			-0-	
07	171588 X	171588	-0-	-0-	-0-	171588 3	N	-0-			-0-	
08	177010 X	160551	-0-	-16459	-0-	160551 3	N	-0-			-0-	
09	171300 X	148136	-0-	-23164	-0-	148136 3	N	-0-			-0-	
10	177010 X	142854	-0-	-34156	-0-	142854 3	N	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	291501	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL DEPTH	10498	PERF.11024	- 20030
05	183892 X	154488	-0-	-29404	-0-	154488 3	N	-0-			-0-	
06	160710 X	145958	-0-	-14752	-0-	145958 3	N	-0-			-0-	
07	166067 X	149346	-0-	-16721	-0-	149346 3	N	-0-			-0-	
08	166067 X	138424	-0-	-27643	-0-	138424 3	N	-0-			-0-	
09	149490 X	127333	-0-	-22157	-0-	127333 3	N	-0-			-0-	
10	154473 X	123896	-0-	-30577	-0-	123896 3	N	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	291502	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10620	PERF.11190	- 19974
05	231074 X	187344	-0-	-43730	-0-	187344 3	N	-0-			-0-	
06	168972 X	168972	-0-	-0-	-0-	168972 3	N	-0-			-0-	
07	177473 X	177473	-0-	-0-	-0-	177473 3	N	-0-			-0-	
08	187333 X	167597	-0-	-19736	-0-	167597 3	N	-0-			-0-	
09	181290 X	155535	-0-	-25755	-0-	155535 3	N	-0-			-0-	
10	187333 X	149705	-0-	-37628	-0-	149705 3	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCCLARAN HINSON A		WELL #:		1H	RRCID ->	291572	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	11066	PERF.11272	- 19978
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	210583	X	179341	-0-	-31242	-0-	179341	2	N	-0-	-0-	-0-
06	192480	X	154554	-0-	-37926	-0-	154554	2	N	-0-	-0-	-0-
07	191828	X	151572	-0-	-40256	-0-	151572	2	N	-0-	-0-	-0-
08	179335	X	146431	-0-	-32904	-0-	146431	2	N	-0-	-0-	-0-
09	173550	X	135752	-0-	-37798	-0-	135752	2	N	-0-	-0-	-0-
10	179335	X	63198	-0-	-116137	-0-	63198	2	N	-0-	-0-	-0-

MCCLARAN HINSON B		WELL #:		2H	RRCID ->	291573	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	10861	PERF.11215	- 19971
05	149172	X	147228	-0-	-1944	-0-	147228	2	N	-0-	-0-	-0-
06	136830	X	119720	-0-	-17110	-0-	119720	2	N	-0-	-0-	-0-
07	135842	X	112952	-0-	-22890	-0-	112952	2	N	-0-	-0-	-0-
08	147219	X	107905	-0-	-39314	-0-	107905	2	N	-0-	-0-	-0-
09	142470	X	99759	-0-	-42711	-0-	99759	2	N	-0-	-0-	-0-
10	147219	X	41404	-0-	-105815	-0-	41404	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL TP A		WELL #:		1H	RRCID ->	291992	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10889	- 22431
05	245086	X	196684	-0-	-48402	-0-	196684	3	N	-0-	-0-	-0-
06	231000	X	178796	-0-	-52204	-0-	178796	3	N	-0-	-0-	-0-
07	225060	X	179674	-0-	-45386	-0-	179674	3	N	-0-	-0-	-0-
08	211947	X	170909	-0-	-41038	-0-	170909	3	N	-0-	-0-	-0-
09	196950	X	157992	-0-	-38958	-0-	157992	3	N	-0-	-0-	-0-
10	196695	X	155954	-0-	-40741	-0-	155954	3	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL TP B		WELL #:		2H	RRCID ->	291993	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10997	- 22220
05	210986	X	176687	-0-	-34299	-0-	176687	3	N	-0-	-0-	-0-
06	202890	X	159120	-0-	-43770	-0-	159120	3	N	-0-	-0-	-0-
07	206522	X	158495	-0-	-48027	-0-	158495	3	N	-0-	-0-	-0-
08	196881	X	149784	-0-	-47097	-0-	149784	3	N	-0-	-0-	-0-
09	178320	X	138634	-0-	-39686	-0-	138634	3	N	-0-	-0-	-0-
10	176700	X	136974	-0-	-39726	-0-	136974	3	N	-0-	-0-	-0-

HARRISON LH A		WELL #:		1H	RRCID ->	292651	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	11196	PERF.11313	- 23550
05	391034	X	329511	-0-	-61523	-0-	329511	2	N	-0-	-0-	-0-
06	369090	X	308407	-0-	-60683	-0-	308407	2	N	-0-	-0-	-0-
07	337063	X	308357	-0-	-28706	-0-	308357	2	N	-0-	-0-	-0-
08	337063	X	295581	-0-	-41482	-0-	295581	2	N	-0-	-0-	-0-
09	326190	X	291928	-0-	-34262	-0-	291928	2	N	-0-	-0-	-0-
10	329499	X	263299	-0-	-66200	-0-	263299	2	N	-0-	-0-	-0-

HARRISON LH B		WELL #:		2H	RRCID ->	292652	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	11379	PERF.11649	- 23770
05	527527	X	460369	-0-	-67158	-0-	460369	2	N	-0-	-0-	-0-
06	510510	X	425573	-0-	-84937	-0-	425573	2	N	-0-	-0-	-0-
07	482639	X	422158	-0-	-60481	-0-	422158	2	N	-0-	-0-	-0-
08	482639	X	388013	-0-	-94626	-0-	388013	2	N	-0-	-0-	-0-
09	467070	X	380703	-0-	-86367	-0-	380703	2	N	-0-	-0-	-0-
10	460381	X	339268	-0-	-121113	-0-	339268	2	N	-0-	-0-	-0-

GEORGE DGH C		WELL #:		3H	RRCID ->	293108	COMPL. DATE	06/13/2022	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11139	- 19856
05	220255	X	150921	-0-	-69334	-0-	150921	2	N	-0-	-0-	-0-
06	194520	X	134470	-0-	-60050	-0-	134470	2	N	-0-	-0-	-0-
07	185628	X	129827	-0-	-55801	-0-	129827	2	N	-0-	-0-	-0-
08	171833	X	123120	-0-	-48713	-0-	123120	2	N	-0-	-0-	-0-
09	157170	X	115602	-0-	-41568	-0-	115602	2	N	-0-	-0-	-0-
10	150908	X	113149	-0-	-37759	-0-	113149	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
MARSH KB A		WELL #:		1H	RRCID ->	293124	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10794	PERF.11412	- 22636			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05		403217 X	302613	-0-	-100604	-0-	302612	3	1	9	N	1	1	8	-0-
06		334830 X	245240	-0-	-89590	-0-	245240	3			N	-0-			-0-
07		335947 X	255539	-0-	-80408	-0-	255532	3	7	9	N	6	6	8	-0-
08		318091 X	259173	-0-	-58918	-0-	259169	3	4	9	N	4	4	8	-0-
09		307830 X	228085	-0-	-79745	-0-	228084	3	1	9	N	1	1	8	-0-
10		302622 X	215166	-0-	-87456	-0-	215157	3	9	9	N	8	8	8	-0-

MARSH KB B		WELL #:		2H	RRCID ->	293125	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10920	PERF.11506	- 22822			
05		428823 X	374454	-0-	-54369	-0-	374453	3	1	9	N	1	1	8	-0-
06		414990 X	310159	-0-	-104831	-0-	310159	3			N	-0-			-0-
07		412827 X	364135	-0-	-48692	-0-	364131	3	4	9	N	4	4	8	-0-
08		395066 X	395066	-0-	-0-	-0-	395063	3	3	9	N	3	3	8	-0-
09		378068 X	378068	-0-	-0-	-0-	378067	3	1	9	N	1	1	8	-0-
10		374449 X	368600	-0-	-5849	-0-	368592	3	8	9	N	7	7	8	-0-

MARSH KB C		WELL #:		3H	RRCID ->	293127	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10773	PERF.11421	- 22768			
05		366668 X	340871	-0-	-25797	-0-	340870	3	1	9	N	1	1	8	-0-
06		354840 X	284023	-0-	-70817	-0-	284023	3			N	-0-			-0-
07		347448 X	314599	-0-	-32849	-0-	314591	3	8	9	N	7	7	8	-0-
08		343511 X	299340	-0-	-44171	-0-	299334	3	6	9	N	5	5	8	-0-
09		332430 X	271207	-0-	-61223	-0-	271205	3	2	9	N	2	2	8	-0-
10		340876 X	259538	-0-	-81338	-0-	259526	3	12	9	N	11	11	8	-0-

GEORGE DGH D		WELL #:		4H	RRCID ->	293210	COMPL. DATE	06/13/2022	TOTAL DEPTH	10773	PERF.11394	- 19810			
05		412238 X	268720	-0-	-143518	-0-	268720	2			N	-0-			-0-
06		357090 X	236782	-0-	-120308	-0-	236782	2			N	-0-			-0-
07		340969 X	226695	-0-	-114274	-0-	226695	2			N	-0-			-0-
08		310465 X	213121	-0-	-97344	-0-	213121	2			N	-0-			-0-
09		283380 X	197753	-0-	-85627	-0-	197753	2			N	-0-			-0-
10		268708 X	190724	-0-	-77984	-0-	190724	2			N	-0-			-0-

FURRH HFG		WELL #:		1H	RRCID ->	293561	COMPL. DATE	12/04/2022	TOTAL DEPTH	11105	PERF.11391	- 26370			
05		641080 X	514622	-0-	-126458	-0-	514619	3	3	9	N	3	3	8	-0-
06		620400 X	453760	-0-	-166640	-0-	453760	3			N	-0-			-0-
07		589744 X	449193	-0-	-140551	-0-	449173	3	20	9	N	18	18	8	-0-
08		557907 X	394951	-0-	-162956	-0-	394940	3	11	9	N	10	10	8	-0-
09		510660 X	355639	-0-	-155021	-0-	355636	3	3	9	N	3	3	8	-0-
10		514631 X	347094	-0-	-167537	-0-	347080	3	14	9	N	13	13	8	-0-

FURRH MFG B		WELL #:		2H	RRCID ->	293562	COMPL. DATE	12/04/2022	TOTAL DEPTH	11276	PERF.11430	- 26882			
05		747720 X	601186	-0-	-146534	-0-	601183	3	3	9	N	3	3	8	-0-
06		723600 X	591944	-0-	-131656	-0-	591944	3			N	-0-			-0-
07		703297 X	586617	-0-	-116680	-0-	586597	3	20	9	N	18	18	8	-0-
08		655030 X	551798	-0-	-103232	-0-	551787	3	11	9	N	10	10	8	-0-
09		606810 X	484073	-0-	-122737	-0-	484070	3	3	9	N	3	3	8	-0-
10		611661 X	440156	-0-	-171505	-0-	440142	3	14	9	N	13	13	8	-0-

FURRH MFG A		WELL #:		1H	RRCID ->	293564	COMPL. DATE	12/04/2022	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11209	- 26935			
05		847664 X	544802	-0-	-302862	-0-	544799	3	3	9	N	3	3	8	-0-
06		680970 X	512770	-0-	-168200	-0-	512770	3			N	-0-			-0-
07		662222 X	510251	-0-	-151971	-0-	510231	3	20	9	N	18	18	8	-0-
08		629455 X	479705	-0-	-149750	-0-	479694	3	11	9	N	10	10	8	-0-
09		589530 X	414031	-0-	-175499	-0-	414028	3	3	9	N	3	3	8	-0-
10		544794 X	393456	-0-	-151338	-0-	393442	3	14	9	N	13	13	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
CRANE ET AL		WELL #:		3H	RRCID ->	293595	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	14495	PERF.14521 -	21955	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		557907 X	416206	-0-	-141701	-0-	416206	3	N	-0-			-0-
06		519930 X	352498	-0-	-167432	-0-	352498	3	N	-0-			-0-
07		519839 X	324674	-0-	-195165	-0-	324674	3	N	-0-			-0-
08		449221 X	277673	-0-	-171548	-0-	277673	3	N	-0-			-0-
09		434730 X	233885	-0-	-200845	-0-	233885	3	N	-0-			-0-
10		416206 X	204642	-0-	-211564	-0-	204642	2	N	-0-			-0-

CRANE ET AL		WELL #:		5H	RRCID ->	293599	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	14457	PERF.14669 -	22193	
05		659153 X	489261	-0-	-169892	-0-	489261	3	N	-0-			-0-
06		575880 X	424009	-0-	-151871	-0-	424009	3	N	-0-			-0-
07		591015 X	367256	-0-	-223759	-0-	367256	3	N	-0-			-0-
08		504401 X	305994	-0-	-198407	-0-	305994	3	N	-0-			-0-
09		487560 X	252221	-0-	-235339	-0-	252221	3	N	-0-			-0-
10		489273 X	206133	-0-	-283140	-0-	206133	2	N	-0-			-0-

CRANE ET AL		WELL #:		4H	RRCID ->	293603	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	14141	PERF.14294 -	21766	
05		523094 X	230790	-0-	-292304	-0-	230790	3	N	-0-			-0-
06		433020 X	217429	-0-	-215591	-0-	217429	3	N	-0-			-0-
07		402225 X	198486	-0-	-203739	-0-	198486	3	N	-0-			-0-
08		344100 X	179282	-0-	-164818	-0-	179282	3	N	-0-			-0-
09		290190 X	151484	-0-	-138706	-0-	151484	3	N	-0-			-0-
10		230795 X	133948	-0-	-96847	-0-	133948	2	N	-0-			-0-

HERRIN GULLEY AR 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	293611	COMPL. DATE	05/23/2022	TOTAL DEPTH	11130	PERF. N/A		
05		413546 X	413546	-0-	-0-	-0-	1335	1	412211	3	N	-0-	
06		326729 X	326729	-0-	-0-	-0-	1016	1	325713	3	N	-0-	
07		373378 X	373378	-0-	-0-	-0-	373378	3			N	-0-	
08		349556 X	349556	-0-	-0-	-0-	19235	1	330321	3	N	-0-	
09		80075 X	80075	-0-	-0-	-0-	9746	1	70329	3	N	-0-	
10		77348 X	77348	-0-	-0-	-0-	3950	1	73397	3	N	-0-	
							1	9				1 8	

HERRIN GA 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	293612	COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL DEPTH	10943	PERF.11185 -	21005	
05		393824 X	270558	-0-	-123266	-0-	874	1	269684	3	N	-0-	
06		351810 X	215198	-0-	-136612	-0-	669	1	214529	3	N	-0-	
07		350145 X	229446	-0-	-120699	-0-	229446	3			N	-0-	
08		310620 X	210805	-0-	-99815	-0-	11600	1	199205	3	N	-0-	
09		263310 X	78087	-0-	-185223	-0-	9504	1	68583	3	N	-0-	
10		270568 X	75908	-0-	-194660	-0-	3877	1	72030	3	N	-0-	
							1	9				1 8	

HERRIN ABNEY 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	293614	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	11093	PERF. N/A		
05		492776 X	346077	-0-	-146699	-0-	1118	1	344959	3	N	-0-	
06		454830 X	269386	-0-	-185444	-0-	838	1	268548	3	N	-0-	
07		444881 X	309427	-0-	-135454	-0-	309427	3			N	-0-	
08		405077 X	279345	-0-	-125732	-0-	15372	1	263973	3	N	-0-	
09		350220 X	185030	-0-	-165190	-0-	22520	1	162510	3	N	-0-	
10		346084 X	75742	-0-	-270342	-0-	3868	1	71873	3	N	-0-	
							1	9				1 8	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
SPARKS MCJIMSEY B		WELL #: 2H		RRCID ->	293828	COMPL. DATE	11/12/2022	TOTAL	DEPTH	11043	PERF.11273 - 20763				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
05	530007	X	334930	-0-	-195077	-0-	334928	3	2	9	N	2	2	8	-0-
06	483930	X	244645	-0-	-239285	-0-	244645	3			N	-0-			-0-
07	485801	X	302897	-0-	-182904	-0-	302883	3	14	9	N	13	13	8	-0-
08	422654	X	281262	-0-	-141392	-0-	281253	3	9	9	N	8	8	8	-0-
09	357210	X	247060	-0-	-110150	-0-	247058	3	2	9	N	2	2	8	-0-
10	334924	X	230656	-0-	-104268	-0-	230644	3	12	9	N	11	11	8	-0-

SPARKS MLT		WELL #: 1H		RRCID ->	293840	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL	DEPTH	11015	PERF.11490 - 23847				
05	605244	X	416891	-0-	-188353	-0-	416889	3	2	9	N	2	2	8	-0-
06	552030	X	299984	-0-	-252046	-0-	299984	3			N	-0-			-0-
07	566432	X	380194	-0-	-186238	-0-	380177	3	17	9	N	15	15	8	-0-
08	502045	X	369125	-0-	-132920	-0-	369114	3	11	9	N	10	10	8	-0-
09	431820	X	328380	-0-	-103440	-0-	328377	3	3	9	N	3	3	8	-0-
10	416888	X	313970	-0-	-102918	-0-	313956	3	14	9	N	13	13	8	-0-

SPARKS MCJIMSEY A		WELL #: 1H		RRCID ->	294183	COMPL. DATE	11/12/2022	TOTAL	DEPTH	11203	PERF.11514 - 20761				
05	515902	X	354652	-0-	-161250	-0-	354651	3	1	9	N	1	1	8	-0-
06	483720	X	255755	-0-	-227965	-0-	255755	3			N	-0-			-0-
07	489025	X	322330	-0-	-166695	-0-	322320	3	10	9	N	9	9	8	-0-
08	427862	X	295377	-0-	-132485	-0-	295370	3	7	9	N	6	6	8	-0-
09	370350	X	261238	-0-	-109112	-0-	261237	3	1	9	N	1	1	8	-0-
10	354640	X	252647	-0-	-101993	-0-	252639	3	8	9	N	7	7	8	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	294446	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL	DEPTH	10541	PERF.11030 - 19986				
05	444788	X	361689	-0-	-83099	-0-	361689	3			N	-0-			-0-
06	430440	X	298660	-0-	-131780	-0-	298660	3			N	-0-			-0-
07	444788	X	322402	-0-	-122386	-0-	322402	3			N	-0-			-0-
08	399094	X	287768	-0-	-111326	-0-	287768	3			N	-0-			-0-
09	350010	X	253244	-0-	-96766	-0-	253244	3			N	-0-			-0-
10	361677	X	235923	-0-	-125754	-0-	235923	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	294447	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.11221 - 20805				
05	472595	X	386807	-0-	-85788	-0-	386807	3			N	-0-			-0-
06	457350	X	319430	-0-	-137920	-0-	319430	3			N	-0-			-0-
07	472595	X	334632	-0-	-137963	-0-	334632	3			N	-0-			-0-
08	425847	X	333714	-0-	-92133	-0-	333714	3			N	-0-			-0-
09	374340	X	286665	-0-	-87675	-0-	286665	3			N	-0-			-0-
10	386818	X	253159	-0-	-133659	-0-	253159	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	294465	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.11517 - 20468				
05	405449	X	337196	-0-	-68253	-0-	337196	3			N	-0-			-0-
06	392370	X	283139	-0-	-109231	-0-	283139	3			N	-0-			-0-
07	405449	X	298283	-0-	-107166	-0-	298283	3			N	-0-			-0-
08	361646	X	268319	-0-	-93327	-0-	268319	3			N	-0-			-0-
09	326310	X	237955	-0-	-88355	-0-	237955	3			N	-0-			-0-
10	337187	X	223933	-0-	-113254	-0-	223933	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	294523	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.10883 - 19741				
05	526225	X	409932	-0-	-116293	-0-	409932	3			N	-0-			-0-
06	509250	X	349321	-0-	-159929	-0-	349321	3			N	-0-			-0-
07	526225	X	358607	-0-	-167618	-0-	358607	3			N	-0-			-0-
08	470704	X	407834	-0-	-62870	-0-	407834	3			N	-0-			-0-
09	396720	X	386423	-0-	-10297	-0-	386423	3			N	-0-			-0-
10	409944	X	344302	-0-	-65642	-0-	344302	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	294524	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10932	- 20701
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	519963 X	406585	-0-	-113378	-0-	406585	3	N	-0-			-0-
06	503190 X	339815	-0-	-163375	-0-	339815	3	N	-0-			-0-
07	519963 X	366997	-0-	-152966	-0-	366997	3	N	-0-			-0-
08	458738 X	395327	-0-	-63411	-0-	395327	3	N	-0-			-0-
09	393480 X	329419	-0-	-64061	-0-	329419	3	N	-0-			-0-
10	406596 X	305672	-0-	-100924	-0-	305672	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	294547	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10818	- 21194
05	478795 X	406216	-0-	-72579	-0-	406216	3	N	-0-			-0-
06	463350 X	348574	-0-	-114776	-0-	348574	3	N	-0-			-0-
07	478795 X	346585	-0-	-132210	-0-	346585	3	N	-0-			-0-
08	435054 X	398596	-0-	-36458	-0-	398596	3	N	-0-			-0-
09	393120 X	355194	-0-	-37926	-0-	355194	3	N	-0-			-0-
10	406224 X	333020	-0-	-73204	-0-	333020	3	N	-0-			-0-

MASSINGALE MCCLARAN		WELL #:		1H	RRCID ->	294924	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	10851	PERF.11517	- 18855
05	443221 X	425152	-0-	-18069	-0-	425152	2	N	-0-			-0-
06	473580 X	363299	-0-	-110281	-0-	363299	2	N	-0-			-0-
07	489366 X	351796	-0-	-137570	-0-	351796	2	N	-0-			-0-
08	489366 X	358532	-0-	-130834	-0-	358532	2	N	-0-			-0-
09	473580 X	301596	-0-	-171984	-0-	301596	2	N	-0-			-0-
10	425165 X	204327	-0-	-220838	-0-	204327	2	N	-0-			-0-

MCCLARAN		WELL #:		3H	RRCID ->	294941	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11367	- 18807
05	537990 X	519315	-0-	-18675	-0-	519315	2	N	-0-			-0-
06	609960 X	469210	-0-	-140750	-0-	469210	2	N	-0-			-0-
07	630292 X	466060	-0-	-164232	-0-	466060	2	N	-0-			-0-
08	630292 X	447912	-0-	-182380	-0-	447912	2	N	-0-			-0-
09	609960 X	366363	-0-	-243597	-0-	366363	2	N	-0-			-0-
10	519312 X	226993	-0-	-292319	-0-	226993	2	N	-0-			-0-

CALLISON SH B		WELL #:		2H	RRCID ->	295245	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	11000	PERF.11356	- 23886
06	345253 X	345253	-0-	-0-	-0-	345253	3	N	-0-			-0-
07	522691 X	504327	-0-	-18364	-0-	504327	3	N	-0-			-0-
08	522691 X	494906	-0-	-27785	-0-	494906	3	N	-0-			-0-
09	505830 X	441874	-0-	-63956	-0-	441874	3	N	-0-			-0-
10	522691 X	393883	-0-	-128808	-0-	393883	2	N	-0-			-0-

CALLISON SMH		WELL #:		1H	RRCID ->	295246	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	10997	PERF.11260	- 23199
06	372793 X	372793	-0-	-0-	-0-	372793	3	N	-0-			-0-
07	542686 X	505331	-0-	-37355	-0-	505331	3	N	-0-			-0-
08	542686 X	496997	-0-	-45689	-0-	496997	3	N	-0-			-0-
09	525180 X	437379	-0-	-87801	-0-	437379	3	N	-0-			-0-
10	542686 X	383499	-0-	-159187	-0-	383499	2	N	-0-			-0-

OWEN RHB		WELL #:		1H	RRCID ->	295299	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11400	- 26167
05	0	159237	-0-	159237	159237	159237	2	N	-0-			-0-
06	DELO PR	574739	-0-	574739	733976	574739	2	N	-0-			-0-
07	1326913 X	592937	-0-	-733976	-0-	592937	2	N	-0-			-0-
08	634415 X	555865	-0-	-78550	-0-	555865	2	N	-0-			-0-
09	613950 X	489731	-0-	-124219	-0-	489731	2	N	-0-			-0-
10	634415 X	439552	-0-	-194863	-0-	439552	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
THANOS BOSH HB		WELL #:		1H	RRCID ->	295316	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	11299	PERF.	11649 - 26305	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		0	157426	-0-	157426	157426	157426	2	N	-0-			-0-
06		748078 X	590652	-0-	-157426	-0-	590652	2	N	-0-			-0-
07		662284 X	626764	-0-	-35520	-0-	626764	2	N	-0-			-0-
08		662284 X	628458	-0-	-33826	-0-	628458	2	N	-0-			-0-
09		640920 X	539728	-0-	-101192	-0-	539728	2	N	-0-			-0-
10		662284 X	483180	-0-	-179104	-0-	483180	2	N	-0-			-0-

CALLISON SH A		WELL #:		1H	RRCID ->	295388	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	11576 - 24035	
06		353356 X	353356	-0-	-0-	-0-	353356	3	N	-0-			-0-
07		535091 X	502343	-0-	-32748	-0-	502343	3	N	-0-			-0-
08		535091 X	500191	-0-	-34900	-0-	500191	3	N	-0-			-0-
09		517830 X	446150	-0-	-71680	-0-	446150	3	N	-0-			-0-
10		535091 X	389953	-0-	-145138	-0-	389953	2	N	-0-			-0-

BRYANT GULLEY KBG		WELL #:		1H	RRCID ->	295408	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANT RAINS KBG C		WELL #:		3H	RRCID ->	295457	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANT RAINS BG		WELL #:		1H	RRCID ->	295865	COMPL. DATE	07/02/2023	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	N/A	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANT RAINS KBG B		WELL #:		2H	RRCID ->	295866	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL DEPTH	10949	PERF.	N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON		WELL #:		2H	RRCID ->	295945	COMPL. DATE	06/17/2023	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	N/A	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	38702	-0-	38702	38702	38702	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
HAMILTON VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 295946 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF. N/A																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	SHUT	IN	43837		-0-	43837	43837	43837	2		N	NO	RPT				-0-

HAMILTON VERHALEN B WELL #: 2H RRCID -> 295947 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF. N/A																	
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	SHUT	IN	37629		-0-	37629	37629	37629	2		N	NO	RPT				-0-

BRYANT RAINS KBG A WELL #: 1H RRCID -> 295963 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 11153 PERF. N/A																	
06	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

CRATON OPERATING LLC 186717																	
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248																	
05	1891	N	648		-0-	-1243	-0-	648	2		N	-0-					220
06	1350	N	782		-0-	-568	-0-	661	2	121	9	110					330
07	2136	N	2136		-0-	-0-	-0-	2136	2			-0-					330
08	3100	N	6358		-0-	3258	-0-	6356	2	2	9	2	8				330
09	3000	N	4398		-0-	1398	-0-	4656	2			-0-					330
*10	3100	N	2151		-0-	-949	-0-	3707	2			-0-					330

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214																	
05	713	X	485		-0-	-228	-0-	485	2			-0-					77
06	644	X	644		-0-	-0-	-0-	644	2			-0-					77
07	569	X	569		-0-	-0-	-0-	569	2			-0-					77
08	1004	X	1004		-0-	-0-	-0-	1004	2			-0-					77
09	882	X	882		-0-	-0-	-0-	882	2			-0-					77
*10	768	X	768		-0-	-0-	-0-	768	2			-0-					77

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11324 - 11482																	
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260																	
05	2418	X	-0-		-0-	-2418	-0-				N	-0-					314
06	720	X	-0-		-0-	-720	-0-				N	-0-					314
07	0	X	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					314
08	0	X	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					314
09	0	X	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					314
10	0	X	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					314

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717												
FOGLE TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	247037	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9910 - 11184				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		713 X	624	-0-	-89	-0-	624 2			Y	-0-					-0-
06		785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 2			Y	-0-					-0-
07		1023 X	842	-0-	-181	-0-	842 2			Y	-0-					-0-
08		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2			Y	-0-					-0-
09		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2			Y	-0-					-0-
10		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2			Y	-0-					-0-

D'ASTO				WELL #:		3	RRCID ->	247193	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	9762 - 11270		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU				WELL #:		8H	RRCID ->	247391	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	11560 - 14287		
05		3100 N	3580	-0-	480	3863	3580 2			Y	-0-					175
06		6841 X	2978	-0-	-3863	-0-	2978 2			Y	-0-					175
07		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2			Y	-0-					175
08		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2			Y	-0-					175
09		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2			Y	-0-					175
*10		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2			Y	-0-					175

MANSINGER				WELL #:		1	RRCID ->	248205	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11914 - 12100		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT				WELL #:		14	RRCID ->	248335	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	9106 - 11482		
05		558 N	179	-0-	-379	-0-	179 2			Y	-0-					37
06		420 N	286	-0-	-134	-0-	286 2			Y	-0-					37
07		372 N	357	-0-	-15	-0-	357 2			Y	-0-					37
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			Y	-0-					37
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			Y	-0-					37
*10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			Y	-0-					37

WOODFIN				WELL #:		1H	RRCID ->	250062	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	11534 - 14515		
05		2046 X	1626	-0-	-420	-0-	1626 2			N	-0-					10
06		1950 X	771	-0-	-1179	-0-	771 2			N	-0-					10
07		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2			N	-0-					10
08		1643 X	926	-0-	-717	-0-	926 2			N	-0-					10
09		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2			N	-0-					10
10		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT					10

MILLER				WELL #:		2H	RRCID ->	250707	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	12223 - 14574		
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-					2
06		1170 N	222	-0-	-948	-0-	222 2			N	-0-					2
07		775 N	231	-0-	-544	-0-	231 2			N	-0-					2
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-					2
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-					2
*10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2			N	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717								
BARTLEY GU		WELL #:		3H	RRCID ->	251179	COMPL. DATE	02/09/2019	TOTAL DEPTH	11162	PERF.11395 -	15050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		6386 X	6184	-0-	-202	-0-	6184 2		N	-0-		3
06		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6933 2		N	-0-		3
07		8370 X	6371	-0-	-1999	-0-	6371 2		N	-0-		3
08		8370 X	7136	-0-	-1234	-0-	7135 2	1 9	N	1	1 8	3
09		8100 X	7609	-0-	-491	-0-	7609 2		N	-0-		3
10		7161 X	4628	-0-	-2533	-0-	4628 2		N	-0-		3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	251864	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	11003	PERF.11298 -	14473
05		1023 X	938	-0-	-85	-0-	938 2		N	-0-		63
06		600 X	566	-0-	-34	-0-	566 2		N	-0-		63
07		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		63
08		582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		63
09		900 X	214	-0-	-686	-0-	214 2		N	-0-		63
10		930 X	64	-0-	-866	-0-	64 2		N	-0-		63

JOHNSTON, E.C.		WELL #:		1	RRCID ->	252010	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10624 -	10928
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARPER		WELL #:		1H	RRCID ->	252624	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	10997	PERF.11094 -	15000
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORDHEIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	253545	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11707 -	14181
05		1116 X	807	-0-	-309	-0-	807 2		N	-0-		-0-
06		1080 X	950	-0-	-130	-0-	950 2		N	-0-		-0-
07		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
08		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
09		930 X	889	-0-	-41	-0-	889 2		N	-0-		-0-
10		992 X	948	-0-	-44	-0-	948 2		N	-0-		-0-

WOODLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	254039	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	11022	PERF.11297 -	14922
05		3751 X	1153	-0-	-2598	-0-	1153 2		Y	-0-		-0-
06		2970 X	1065	-0-	-1905	-0-	1065 2		Y	-0-		-0-
07		2356 X	1552	-0-	-804	-0-	1552 2		Y	-0-		-0-
08		2077 X	1598	-0-	-479	-0-	1540 2	58 9	Y	53	53 8	-0-
09		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		Y	-0-		-0-
*10		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		Y	-0-		-0-

WOODLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	254990	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	11050	PERF.11132 -	14100
05		4030 X	2848	-0-	-1182	-0-	2848 2		N	-0-		5
06		3900 X	852	-0-	-3048	-0-	852 2		N	-0-		5
07		2790 X	2651	-0-	-139	-0-	2651 2		N	-0-		5
08		2728 X	1983	-0-	-745	-0-	1983 2		N	-0-		5
09		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2		N	-0-		5
*10		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 2		N	-0-		5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		5828 X	2516	-0-	-3312	-0-	2516	2			N	-0-			214
06		2940 X	1619	-0-	-1321	-0-	1619	2			N	-0-			214
07		1767 X	1488	-0-	-279	-0-	1488	2			N	-0-			214
08		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-			214
09		2430 X	895	-0-	-1535	-0-	895	2			N	-0-			214
10		2511 X	478	-0-	-2033	-0-	478	2			N	-0-			214

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150															
05		10633 X	6688	-0-	-3945	-0-	6688	2			Y	-0-			21
06		10290 X	2565	-0-	-7725	-0-	2565	2			Y	-0-			21
07		10633 X	2176	-0-	-8457	-0-	2176	2			Y	-0-			21
08		10633 X	1821	-0-	-8812	-0-	1821	2			Y	-0-			21
09		6600 X	1354	-0-	-5246	-0-	1354	2			Y	-0-			21
10		6696 X	1237	-0-	-5459	-0-	1237	2			Y	-0-			21

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219															
05		13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	13635	2			Y	-0-			21
06		19020 X	14336	-0-	-4684	-0-	14336	2			Y	-0-			21
07		19654 X	12936	-0-	-6718	-0-	12936	2			Y	-0-			21
08		19654 X	11896	-0-	-7758	-0-	11895	2	1	9	Y	1	1	8	21
09		13200 X	11968	-0-	-1232	-0-	11968	2			Y	-0-			21
10		14818 X	10572	-0-	-4246	-0-	10572	2			Y	-0-			21

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265															
05		31616 X	31616	-0-	-0-	-0-	31616	2			Y	-0-			1
06		19830 X	19101	-0-	-729	-0-	19101	2			Y	-0-			1
07		20491 X	8262	-0-	-12229	-0-	8262	2			Y	-0-			1
08		20491 X	18089	-0-	-2402	-0-	18083	2	6	9	Y	5	5	8	1
09		19830 X	10238	-0-	-9592	-0-	10238	2			Y	-0-			1
10		20491 X	10543	-0-	-9948	-0-	10543	2			Y	-0-			1

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604															
05		39753 X	39753	-0-	-0-	-0-	39753	2			Y	-0-			1
06		34729 X	34729	-0-	-0-	-0-	34729	2			Y	-0-			1
07		39931 X	39931	-0-	-0-	-0-	39931	2			Y	-0-			1
08		26939 X	26939	-0-	-0-	-0-	26935	2	4	9	Y	4	4	8	1
09		27800 X	27800	-0-	-0-	-0-	27800	2			Y	-0-			1
*10		28084 X	28084	-0-	-0-	-0-	28084	2			Y	-0-			1

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998															
05		8370 X	5035	-0-	-3335	-0-	5034	2	1	9	N	1			108
06		8100 X	2504	-0-	-5596	-0-	2504	2			N	-0-			108
07		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-			108
08		6572 X	3341	-0-	-3231	-0-	3341	2			N	-0-			108
09		6360 X	3861	-0-	-2499	-0-	3861	2			N	-0-			108
10		5022 X	4216	-0-	-806	-0-	4216	2			N	-0-			108

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092															
05		59236 X	59236	-0-	-0-	-0-	59236	2			Y	-0-			-0-
06		40241 X	40241	-0-	-0-	-0-	40241	2			Y	-0-			-0-
07		28753 X	28753	-0-	-0-	-0-	28753	2			Y	-0-			-0-
08		24614 X	20792	-0-	-3822	-0-	20791	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09		32850 X	21172	-0-	-11678	-0-	21172	2			Y	-0-			-0-
10		33945 X	18368	-0-	-15577	-0-	18368	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717									
D'ASTO		WELL #:		5H	RRCID ->	263330	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11401 -	15380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		54871 X	54871	-0-	-0-	54871 2			Y	-0-			-0-
06		28620 X	23656	-0-	-4964	23656 2			Y	-0-			-0-
07		29574 X	17285	-0-	-12289	17285 2			Y	-0-			-0-
08		17329 X	11641	-0-	-5688	11640 2	1 9		Y	1	1 8		-0-
09		35550 X	4362	-0-	-31188	4362 2			Y	-0-			-0-
10		36735 X	4531	-0-	-32204	4531 2			Y	-0-			-0-

PORTER DEEP GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263552	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	11809	PERF.12093 -	18154	
05		3906 X	3754	-0-	-152	3754 2			N	-0-			-0-
06		3660 X	3356	-0-	-304	3356 2			N	-0-			-0-
07		3906 X	3504	-0-	-402	3504 2			N	-0-			-0-
08		3906 X	3723	-0-	-183	3723 2			N	-0-			-0-
09		3780 X	3481	-0-	-299	3481 2			N	-0-			-0-
10		3751 X	3455	-0-	-296	3455 2			N	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		16H	RRCID ->	265073	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	11311	PERF. N/A		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:		189405	RRCID ->	244834	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11023 -	11163	
TAYLOR, T.J.				15 T									
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IVORY ACQ.		WELL #:		2	RRCID ->	245700	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	11012	PERF. 9398 -	10751	
05		465 N	111	-0-	-354	109 2	2 9		N	2			110
06		450 N	205	-0-	-245	205 2			N	-0-	3 1		107
07		282 N	282	-0-	-0-	280 2	2 9		N	2			109
08		124 N	80	-0-	-44	80 2			N	-0-			109
09		271 N	271	-0-	-0-	269 2	2 9		N	2			111
10		279 N	125	-0-	-154	124 2	1 9		N	1			112

GANT ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	246721	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 6902 -	11260	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
JONES, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 247669		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70 2	N	-0-		-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54 2	N	-0-		-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-		-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32 2	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TAYLOR, T.J.		WELL #: 18H		RRCID -> 252770		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879			
05	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128 2	Y	-0-		2
06	1080	N	860	-0-	-220	-0-	860 2	Y	-0-		2
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104 2	Y	-0-		2
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	Y	-0-		2
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	Y	-0-		2
10	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982 2	Y	-0-		2

YOUNGBLOOD		WELL #: 1H		RRCID -> 254872		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402			
05	3813	X	1869	-0-	-1944	-0-	31 1	1838 2	N	-0-	100
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	30 1	3998 2	N	2	102
07	4495	X	2639	-0-	-1856	-0-	31 1	2608 2	N	-0-	102
08	4495	X	2757	-0-	-1738	-0-	31 1	2726 2	N	-0-	102
09	4350	X	2455	-0-	-1895	-0-	30 1	2425 2	N	-0-	102
10	4154	X	2360	-0-	-1794	-0-	31 1	2329 2	N	-0-	102

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 240167		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373			
MEEK-HAYNES UNIT		WELL #: 8									
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 242043		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 245409		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746												
05	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2		N	-0-	5 1	-0-
06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2		N	-0-		-0-
07	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2		N	-0-		-0-
08	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2		N	-0-		-0-
09	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2		N	-0-		-0-
10	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2		N	-0-		-0-

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160												
05	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2		N	-0-	17 1	10
06	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8719	2	2 9	N	2		12
07	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2		N	-0-		12
08	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2		N	-0-		12
09	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2		N	-0-		12
10	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2		N	-0-		12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SHAW		//CONT.// //CONT.//	16032 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SHAW		//CONT.// //CONT.//	16032 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					

JENKINS EAST GU 1		WELL #:	1H	RRCID ->	260015	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	11288	-	15568
05	21036 X	21036	-0-	-0-	-0-	21036	2		N	-0-			27
06	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	19634	2		N	-0-			27
07	19619 X	19619	-0-	-0-	-0-	19619	2		N	-0-			27
08	19253 X	19253	-0-	-0-	-0-	19253	2		N	-0-			27
09	17659 X	17659	-0-	-0-	-0-	17659	2		N	-0-			27
10	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	18387	2		N	-0-			27

JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:	2H	RRCID ->	260687	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	11780	-	16158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS EAST GU 1		WELL #:	2H	RRCID ->	260787	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	11512	-	16052
05	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	21960	2		N	-0-	7 1		-0-
06	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	15679	2		N	-0-			-0-
07	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	14293	2		N	-0-			-0-
08	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	12657	2		N	-0-			-0-
09	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2		N	-0-			-0-
10	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2		N	-0-			-0-

JENKINS EAST GU 1		WELL #:	3H	RRCID ->	262072	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	11178	PERF.	11776	-	15997
05	8308 X	5570	-0-	-2738	-0-	5570	2		N	-0-	15 1		-0-
06	7710 X	4633	-0-	-3077	-0-	4633	2		N	-0-			-0-
07	7750 X	4801	-0-	-2949	-0-	4801	2		N	-0-			-0-
08	6448 X	4591	-0-	-1857	-0-	4591	2		N	-0-			-0-
09	6030 X	4165	-0-	-1865	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
10	5580 X	4540	-0-	-1040	-0-	4540	2		N	-0-			-0-

DOYH-MEKH GU 1		WELL #:	1H	RRCID ->	263661	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	11196	PERF.	11163	-	16241
05	67704 X	31638	-0-	-36066	-0-	31638	2		N	-0-	7 1		-0-
06	65520 X	25999	-0-	-39521	-0-	25999	2		N	-0-			-0-
07	67704 X	23648	-0-	-44056	-0-	23648	2		N	-0-			-0-
08	63798 X	20404	-0-	-43394	-0-	20404	2		N	-0-			-0-
09	34410 X	19295	-0-	-15115	-0-	19295	2		N	-0-			-0-
10	31651 X	18252	-0-	-13399	-0-	18252	2		N	-0-			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION)		WELL #:	1H	RRCID ->	265753	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	11383	-	17895
05	17511 X	17511	-0-	-0-	-0-	17511	2		N	-0-			65
06	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2		N	-0-			65
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		126294 X	120344	-0-	-5950	-0-			10487	1	109857	2	N	-0-	-0-
06		113970 X	111626	-0-	-2344	-0-			2046	1	109580	2	N	-0-	-0-
07		110825 X	110333	-0-	-492	-0-			2365	1	107968	2	N	-0-	-0-
08		120342 X	104297	-0-	-16045	-0-			2417	1	101880	2	N	-0-	-0-
09		116460 X	78380	-0-	-38080	-0-			1962	1	76418	2	N	-0-	-0-
10		120342 X	77747	-0-	-42595	-0-			2131	1	75616	2	N	-0-	-0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326															
05		83669 X	74953	-0-	-8716	-0-			269	1	74684	2	N	-0-	3
06		76200 X	24795	-0-	-51405	-0-			878	1	23917	2	N	-0-	3
07		73346 X	-0-	-0-	-73346	-0-							N	-0-	3
08		83669 X	-0-	-0-	-83669	-0-							N	-0-	3
09		80970 X	-0-	-0-	-80970	-0-							N	-0-	3
10		74958 X	-0-	-0-	-74958	-0-							N	-0-	3

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349															
05		35293 X	35293	-0-	-0-	-0-			534	1	34759	2	N	-0-	-0-
06		12501 X	12501	-0-	-0-	-0-			591	1	11910	2	N	-0-	-0-
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-	-0-
08		356 X	356	-0-	-0-	-0-			356	1			N	-0-	-0-
09		854 X	854	-0-	-0-	-0-			854	1			N	-0-	-0-
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-	-0-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026															
05		61770 X	61770	-0-	-0-	-0-			116	1	61654	2	N	-0-	-0-
06		52179 X	52179	-0-	-0-	-0-			52179	2			N	-0-	-0-
07		48746 X	48746	-0-	-0-	-0-			48746	2			N	-0-	-0-
08		44093 X	44093	-0-	-0-	-0-			91	1	44002	2	N	-0-	-0-
09		43705 X	43705	-0-	-0-	-0-			99	1	43606	2	N	-0-	-0-
10		43916 X	43916	-0-	-0-	-0-			257	1	43659	2	N	-0-	-0-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352															
05		73032 X	73032	-0-	-0-	-0-			73032	2			N	-0-	-0-
06		112647 X	112647	-0-	-0-	-0-			1215	1	111432	2	N	-0-	-0-
07		95904 X	95904	-0-	-0-	-0-			657	1	95247	2	N	-0-	-0-
08		80227 X	80227	-0-	-0-	-0-			530	1	79697	2	N	-0-	-0-
09		73475 X	73475	-0-	-0-	-0-			884	1	72591	2	N	-0-	-0-
10		67993 X	67993	-0-	-0-	-0-			686	1	67307	2	N	-0-	-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321															
05		52239 X	52239	-0-	-0-	-0-			98	1	52141	2	N	-0-	3
06		43274 X	43274	-0-	-0-	-0-			43274	2			N	-0-	3
07		40360 X	40360	-0-	-0-	-0-			40360	2			N	-0-	3
08		37647 X	37647	-0-	-0-	-0-			78	1	37569	2	N	-0-	3
09		35481 X	35481	-0-	-0-	-0-			81	1	35400	2	N	-0-	3
10		34242 X	34242	-0-	-0-	-0-			201	1	34041	2	N	-0-	3

CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814															
05		68072 X	68072	-0-	-0-	-0-			68072	2			N	-0-	-0-
06		95578 X	95578	-0-	-0-	-0-			1031	1	94547	2	N	-0-	-0-
07		71496 X	71496	-0-	-0-	-0-			490	1	71006	2	N	-0-	-0-
08		58660 X	58660	-0-	-0-	-0-			387	1	58273	2	N	-0-	-0-
09		53909 X	53909	-0-	-0-	-0-			648	1	53261	2	N	-0-	-0-
10		49656 X	49656	-0-	-0-	-0-			501	1	49155	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
										CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
05		106888 X	70726	-0-	-36162	-0-	70726	2	70726	2			N	-0-		3	1	-0-
06		87780 X	62210	-0-	-25570	-0-	1610	1	1610	1	60600	2	N	-0-				-0-
07		90706 X	63117	-0-	-27589	-0-	63117	2	63117	2			N	-0-				-0-
08		90706 X	59808	-0-	-30898	-0-	59808	2	59808	2			N	-0-				-0-
09		68430 X	54854	-0-	-13576	-0-	129	1	129	1	54725	2	N	-0-				-0-
10		70711 X	53880	-0-	-16831	-0-	53880	2	53880	2			N	-0-				-0-

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099																		
05		126108 X	67900	-0-	-58208	-0-	67900	2	67900	2			N	-0-				-0-
06		84660 X	75757	-0-	-8903	-0-	779	1	779	1	74978	2	N	-0-				-0-
07		87482 X	72588	-0-	-14894	-0-	313	1	313	1	72275	2	N	-0-				-0-
08		77035 X	71650	-0-	-5385	-0-	313	1	313	1	71337	2	N	-0-				-0-
09		75750 X	64571	-0-	-11179	-0-	648	1	648	1	63923	2	N	-0-				-0-
10		78275 X	60532	-0-	-17743	-0-	19	1	19	1	60513	2	N	-0-				-0-

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277																		
05		62527 X	54099	-0-	-8428	-0-	4714	1	4714	1	49385	2	N	-0-				-0-
06		57870 X	51093	-0-	-6777	-0-	937	1	937	1	50156	2	N	-0-				-0-
07		58497 X	51468	-0-	-7029	-0-	1103	1	1103	1	50365	2	N	-0-				-0-
08		56606 X	49749	-0-	-6857	-0-	1153	1	1153	1	48596	2	N	-0-				-0-
09		52650 X	45946	-0-	-6704	-0-	1150	1	1150	1	44796	2	N	-0-				-0-
10		54095 X	46429	-0-	-7666	-0-	1273	1	1273	1	45156	2	N	-0-				-0-

A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374																		
05		62372 X	52828	-0-	-9544	-0-	4604	1	4604	1	48224	2	N	-0-				-0-
06		57540 X	49622	-0-	-7918	-0-	910	1	910	1	48712	2	N	-0-				-0-
07		58311 X	49668	-0-	-8643	-0-	1065	1	1065	1	48603	2	N	-0-				-0-
08		56265 X	47602	-0-	-8663	-0-	1103	1	1103	1	46499	2	N	-0-				-0-
09		52140 X	44180	-0-	-7960	-0-	1106	1	1106	1	43074	2	N	-0-				-0-
10		52824 X	44470	-0-	-8354	-0-	1219	1	1219	1	43251	2	N	-0-				-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749																		
05		71497 X	71497	-0-	-0-	-0-	71497	2	71497	2			N	-0-				-0-
06		86822 X	86822	-0-	-0-	-0-	514	1	514	1	86308	2	N	-0-				-0-
07		85710 X	85710	-0-	-0-	-0-	572	1	572	1	85138	2	N	-0-				-0-
08		80432 X	80432	-0-	-0-	-0-	610	1	610	1	79822	2	N	-0-				-0-
09		77300 X	77300	-0-	-0-	-0-	560	1	560	1	76740	2	N	-0-				-0-
10		76882 X	76882	-0-	-0-	-0-	600	1	600	1	76282	2	N	-0-				-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650																		
05		70595 X	70595	-0-	-0-	-0-	70595	2	70595	2			N	-0-				-0-
06		73801 X	73801	-0-	-0-	-0-	437	1	437	1	73364	2	N	-0-				-0-
07		72943 X	72943	-0-	-0-	-0-	487	1	487	1	72456	2	N	-0-				-0-
08		69157 X	69157	-0-	-0-	-0-	524	1	524	1	68633	2	N	-0-				-0-
09		64857 X	64857	-0-	-0-	-0-	470	1	470	1	64387	2	N	-0-				-0-
10		64520 X	64520	-0-	-0-	-0-	504	1	504	1	64016	2	N	-0-				-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820																		
05		104222 X	62966	-0-	-41256	-0-	62966	2	62966	2			N	-0-				-0-
06		122075 X	122075	-0-	-0-	-0-	1084	1	1084	1	120991	2	N	-0-				-0-
07		106658 X	106658	-0-	-0-	-0-	1440	1	1440	1	105218	2	N	-0-				-0-
08		96061 X	96061	-0-	-0-	-0-	1558	1	1558	1	94503	2	N	-0-				-0-
09		122070 X	90407	-0-	-31663	-0-	1915	1	1915	1	88492	2	N	-0-				-0-
10		126139 X	83524	-0-	-42615	-0-	1342	1	1342	1	82182	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BALDWIN-MERCER (ALLOC)		//CONT.// //CONT.//	16032 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
BALDWIN-MERCER (ALLOC)			WELL #:	3H	RRCID ->	289867	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11053	PERF.11231 - 19502
05		82367 X	59366	-0-	-23001	-0-	59366 2	N	-0-	-0-	-0-
06		96274 X	96274	-0-	-0-	-0-	855 1	95419 2	N	-0-	-0-
07		77846 X	77846	-0-	-0-	-0-	1051 1	76795 2	N	-0-	-0-
08		69254 X	67082	-0-	-2172	-0-	1088 1	65994 2	N	-0-	-0-
09		96270 X	61889	-0-	-34381	-0-	1311 1	60578 2	N	-0-	-0-
10		99479 X	59530	-0-	-39949	-0-	956 1	58574 2	N	-0-	-0-
BALDWIN-MERCER (ALLOC)			WELL #:	4H	RRCID ->	289868	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11060	PERF.11176 - 19447
05		106857 X	74436	-0-	-32421	-0-	74436 2	N	-0-	-0-	-0-
06		97740 X	86699	-0-	-11041	-0-	770 1	85929 2	N	-0-	-0-
07		94364 X	79178	-0-	-15186	-0-	1069 1	78109 2	N	-0-	-0-
08		90737 X	69990	-0-	-20747	-0-	1135 1	68855 2	N	-0-	-0-
09		86700 X	67475	-0-	-19225	-0-	1430 1	66045 2	N	-0-	-0-
10		89590 X	65244	-0-	-24346	-0-	1048 1	64196 2	N	-0-	-0-
HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON			WELL #:	1H	RRCID ->	290370	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11553 - 22027
05		153760 X	120182	-0-	-33578	-0-	10473 1	109709 2	N	-0-	-0-
06		141450 X	88874	-0-	-52576	-0-	1629 1	87245 2	N	-0-	-0-
07		139252 X	88220	-0-	-51032	-0-	1891 1	86329 2	N	-0-	-0-
08		131223 X	84866	-0-	-46357	-0-	1966 1	82900 2	N	-0-	-0-
09		120300 X	95945	-0-	-24355	-0-	2401 1	93544 2	N	-0-	-0-
10		120187 X	95289	-0-	-24898	-0-	2612 1	92677 2	N	-0-	-0-
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC)			WELL #:	2H	RRCID ->	293978	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11417	PERF.11728 - 21627
05		501921 X	317393	-0-	-184528	-0-	317393 2	N	-0-	-0-	-0-
06		295370 X	295370	-0-	-0-	-0-	295370 2	N	-0-	-0-	-0-
07		360344 X	288740	-0-	-71604	-0-	288740 2	N	-0-	-0-	-0-
08		360344 X	253855	-0-	-106489	-0-	253855 2	N	-0-	-0-	-0-
09		348720 X	245641	-0-	-103079	-0-	245641 2	N	-0-	-0-	-0-
10		317378 X	240025	-0-	-77353	-0-	240025 2	N	-0-	-0-	-0-
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC)			WELL #:	3H	RRCID ->	294090	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11575 - 20445
05		575825 X	328290	-0-	-247535	-0-	328290 2	N	-0-	-0-	-0-
06		420390 X	287586	-0-	-132804	-0-	287586 2	N	-0-	-0-	-0-
07		420174 X	254615	-0-	-165559	-0-	254615 2	N	-0-	-0-	-0-
08		420174 X	251896	-0-	-168278	-0-	251896 2	N	-0-	-0-	-0-
09		356220 X	231202	-0-	-125018	-0-	231202 2	N	-0-	-0-	-0-
10		328290 X	222525	-0-	-105765	-0-	222525 2	N	-0-	-0-	-0-
EAGLE OIL & GAS CO. EPPS			238634 WELL #:	1	RRCID ->	246816	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11632	PERF.11409 - 11440
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915											
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:		17	RRCID ->	241417	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9992	- 10780		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-				-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-				-0-
07	248 N	36	-0-	-212	-0-	3	1	33	2	N	-0-				-0-
08	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-

RED RIVER 877		WELL #:		1	RRCID ->	246292	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12648	PERF.	13273	- 16038		
05	434 N	275	-0-	-159	-0-	16	1	259	2	N	-0-				-0-
06	510 N	274	-0-	-236	-0-	14	1	260	2	N	-0-				-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	13	1	957	2	N	-0-				-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	14	1	584	2	N	-0-				-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	2	N	-0-				-0-
10	961 N	400	-0-	-561	-0-	6	1	394	2	N	-0-				-0-

RED RIVER 164		WELL #:		1	RRCID ->	253436	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13001	PERF.	13183	- 17072		
05	961 N	856	-0-	-105	-0-	16	1	840	2	N	-0-				-0-
06	1260 N	442	-0-	-818	-0-	14	1	428	2	N	-0-				-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	13	1	1584	2	N	-0-				-0-
08	868 N	698	-0-	-170	-0-	14	1	684	2	N	-0-				-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	10	1	899	2	N	-0-				-0-
10	1519 N	450	-0-	-1069	-0-	16	1	434	2	N	-0-				-0-

RED RIVER 619 A		WELL #:		1	RRCID ->	253438	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	12864	PERF.	12321	- 17091		
05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	15	1	2523	2	N	-0-				-0-
06	1260 N	639	-0-	-621	-0-	14	1	625	2	N	-0-				-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	13	1	1698	2	N	-0-				-0-
08	2542 N	412	-0-	-2130	-0-	14	1	398	2	N	-0-				-0-
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	15	1	1773	2	N	-0-				-0-
10	1705 N	956	-0-	-749	-0-	16	1	940	2	N	-0-				-0-

BURROWS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254569	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	13021	PERF.	12738	- 17236		
05	7409 X	5426	-0-	-1983	-0-	12	1	5414	2	N	-0-				-0-
06	7170 X	6816	-0-	-354	-0-	14	1	6802	2	N	-0-				-0-
07	7409 X	5973	-0-	-1436	-0-	16	1	5957	2	N	-0-				-0-
08	7409 X	5255	-0-	-2154	-0-	13	1	5242	2	N	-0-				-0-
09	6810 X	4993	-0-	-1817	-0-	15	1	4978	2	N	-0-				-0-
10	7037 X	5304	-0-	-1733	-0-	14	1	5290	2	N	-0-				-0-

RED RIVER 257 A		WELL #:		1	RRCID ->	254917	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	12980	- 17708		
05	3286 X	3046	-0-	-240	-0-	4	1	3042	2	N	-0-				-0-
06	3180 X	2923	-0-	-257	-0-	4	1	2919	2	N	-0-				-0-
07	3286 X	2944	-0-	-342	-0-	5	1	2939	2	N	-0-				-0-
08	3100 X	2852	-0-	-248	-0-	4	1	2848	2	N	-0-				-0-
09	3000 X	2757	-0-	-243	-0-	4	1	2753	2	N	-0-				-0-
10	3038 X	2701	-0-	-337	-0-	4	1	2697	2	N	-0-				-0-

RED RIVER 620 A		WELL #:		1	RRCID ->	255464	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	12934	PERF.	12962	- 17030		
05	4247 X	4170	-0-	-77	-0-	16	1	4154	2	N	-0-				-0-
06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	14	1	4350	2	N	-0-				-0-
07	4650 X	4027	-0-	-623	-0-	15	1	4012	2	N	-0-				-0-
08	4650 X	3910	-0-	-740	-0-	15	1	3895	2	N	-0-				-0-
09	4500 X	3810	-0-	-690	-0-	15	1	3795	2	N	-0-				-0-
10	4495 X	3898	-0-	-597	-0-	16	1	3882	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915							
RED RIVER 257 B		WELL #:		1HB	RRCID -> 255926	COMPL. DATE 12/28/2009	TOTAL DEPTH 12354	PERF.12536	- 16598
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	3100 N	859	-0-	-2241	367	2 1	857 2	N	-0-
06	1459 N	1092	-0-	-367	-0-	2 1	1090 2	N	-0-
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	3 1	1640 2	N	-0-
08	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	3 1	2856 2	N	-0-
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	3 1	2257 2	N	-0-
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	3 1	2046 2	N	-0-

RED RIVER 589		WELL #:		1	RRCID -> 257958	COMPL. DATE 10/02/2010	TOTAL DEPTH 13050	PERF.13406	- 17488
05	2759 X	2696	-0-	-63	-0-	15 1	2681 2	N	-0-
06	2760 X	2405	-0-	-355	-0-	15 1	2390 2	N	-0-
07	2852 X	1317	-0-	-1535	-0-	4 1	1313 2	N	-0-
08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	13 1	2844 2	N	-0-
09	2730 X	2446	-0-	-284	-0-	13 1	2433 2	N	-0-
10	2697 X	2509	-0-	-188	-0-	16 1	2493 2	N	-0-

HALEY SHALE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 258163	COMPL. DATE 11/28/2010	TOTAL DEPTH 13132	PERF.13588	- 17540
05	3100 X	2824	-0-	-276	-0-	16 1	2808 2	N	-0-
06	2940 X	1942	-0-	-998	-0-	15 1	1927 2	N	-0-
07	3038 X	2531	-0-	-507	-0-	16 1	2515 2	N	-0-
08	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	15 1	2830 2	N	-0-
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	15 1	2972 2	N	-0-
10	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	15 1	3132 2	N	-0-

RED RIVER 619 B		WELL #:		1	RRCID -> 258694	COMPL. DATE 04/29/2010	TOTAL DEPTH 12599	PERF.12823	- 16483
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31 1	634 2	N	-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30 1	670 2	N	-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	31 1	688 2	N	-0-
08	651 N	646	-0-	-5	-0-	29 1	617 2	N	-0-
09	690 N	510	-0-	-180	-0-	30 1	480 2	N	-0-
10	713 N	348	-0-	-365	-0-	30 1	318 2	N	-0-

RED RIVER 620 B		WELL #:		1	RRCID -> 258763	COMPL. DATE 10/12/2010	TOTAL DEPTH 12740	PERF.13563	- 16790
05	3100 N	1829	-0-	-1271	1575	4 1	1825 2	N	-0-
06	2972 N	1397	-0-	-1575	-0-	4 1	1393 2	N	-0-
07	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	4 1	1671 2	N	-0-
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	4 1	2051 2	N	-0-
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	4 1	1673 2	N	-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	3 1	1806 2	N	-0-

WALLING GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 258852	COMPL. DATE 03/02/2010	TOTAL DEPTH 10916	PERF.11338	- 14780
05	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	6 1	3048 2	N	-0-
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	7 1	4239 2	N	-0-
07	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	7 1	4598 2	N	-0-
08	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	8 1	3843 2	N	-0-
09	3060 X	2618	-0-	-442	-0-	12 1	2606 2	N	-0-
10	3162 X	2286	-0-	-876	-0-	9 1	2277 2	N	-0-

RED RIVER 365 B		WELL #:		2 H	RRCID -> 258869	COMPL. DATE 11/11/2010	TOTAL DEPTH 13075	PERF.13791	- 19343
05	3813 X	3060	-0-	-753	-0-	15 1	3045 2	N	-0-
06	3990 X	3759	-0-	-231	-0-	13 1	3746 2	N	-0-
07	4123 X	3293	-0-	-830	-0-	15 1	3278 2	N	-0-
08	4123 X	3224	-0-	-899	-0-	14 1	3210 2	N	-0-
09	3750 X	2133	-0-	-1617	-0-	15 1	2118 2	N	-0-
10	3875 X	1720	-0-	-2155	-0-	15 1	1705 2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP OWENS		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RED RIVER 35		WELL #: 1		RRCID -> 258972		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 13314			PERF.13707 - 17768				
05	2015 X	1871	-0-	-144	-0-	4	1	1867	2	N	-0-					-0-
06	1950 X	1819	-0-	-131	-0-	4	1	1815	2	N	-0-					-0-
07	2015 X	1953	-0-	-62	-0-	4	1	1949	2	N	-0-					-0-
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1953 X	611	-0-	-1342	-0-	2	1	609	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 35		WELL #: 1		RRCID -> 258972		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 13123			PERF.13347 - 17429				
05	6789 X	4425	-0-	-2364	-0-	15	1	4410	2	N	-0-					-0-
06	6570 X	4281	-0-	-2289	-0-	15	1	4266	2	N	-0-					-0-
07	6789 X	4109	-0-	-2680	-0-	16	1	4093	2	N	-0-					-0-
08	6541 X	3885	-0-	-2656	-0-	16	1	3869	2	N	-0-					-0-
09	5220 X	3379	-0-	-1841	-0-	15	1	3364	2	N	-0-					-0-
10	4433 X	3416	-0-	-1017	-0-	16	1	3400	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 365 A		WELL #: 1		RRCID -> 259049		COMPL. DATE 11/07/2010			TOTAL DEPTH 13325			PERF.13656 - 17585				
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	6	1	1684	2	N	-0-					-0-
06	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	5	1	2748	2	N	-0-					-0-
07	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	4	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	3	1	2367	2	N	-0-					-0-
09	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	4	1	2744	2	N	-0-					-0-
10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	4	1	2668	2	N	-0-					-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259251		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 13087			PERF.13708 - 19482				
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	5	1	3482	2	N	-0-					-0-
06	2880 X	2221	-0-	-659	-0-	5	1	2216	2	N	-0-					-0-
07	2852 X	2703	-0-	-149	-0-	5	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	3317 X	1954	-0-	-1363	-0-	4	1	1950	2	N	-0-					-0-
09	3210 X	2113	-0-	-1097	-0-	4	1	2109	2	N	-0-					-0-
10	3317 X	1836	-0-	-1481	-0-	4	1	1832	2	N	-0-					-0-

JOBE SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259566		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 10739			PERF.11075 - 15097				
05	5301 X	2545	-0-	-2756	-0-	16	1	2529	2	N	-0-					-0-
06	5130 X	4320	-0-	-810	-0-	15	1	4305	2	N	-0-					-0-
07	5301 X	3836	-0-	-1465	-0-	16	1	3820	2	N	-0-					-0-
08	4464 X	3603	-0-	-861	-0-	16	1	3587	2	N	-0-					-0-
09	4320 X	3546	-0-	-774	-0-	15	1	3531	2	N	-0-					-0-
10	4464 X	3865	-0-	-599	-0-	16	1	3849	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 259661		COMPL. DATE 12/09/2010			TOTAL DEPTH 13909			PERF.14690 - 19754				
05	3193 X	2848	-0-	-345	-0-	6	1	2842	2	N	-0-					-0-
06	3090 X	2645	-0-	-445	-0-	6	1	2639	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	2863	-0-	-268	-0-	6	1	2857	2	N	-0-					-0-
08	3131 X	2800	-0-	-331	-0-	5	1	2795	2	N	-0-					-0-
09	2970 X	2706	-0-	-264	-0-	6	1	2700	2	N	-0-					-0-
10	2852 X	2591	-0-	-261	-0-	6	1	2585	2	N	-0-					-0-

MORRISON		WELL #: 1H		RRCID -> 259700		COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 12523			PERF.12875 - 17980				
05	3503 X	3294	-0-	-209	-0-	16	1	3278	2	N	-0-					-0-
06	3300 X	3165	-0-	-135	-0-	15	1	3150	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	3288	-0-	-122	-0-	16	1	3272	2	N	-0-					-0-
08	3286 X	3228	-0-	-58	-0-	16	1	3212	2	N	-0-					-0-
09	3180 X	2913	-0-	-267	-0-	15	1	2898	2	N	-0-					-0-
10	3286 X	3050	-0-	-236	-0-	16	1	3034	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP REBELS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915																
REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118																
05	3100	N	2609	-0-	-491	6472	6	1	2603	2	N	-0-				-0-
06	3000	N	2493	-0-	-507	5965	5	1	2488	2	N	-0-				-0-
07	3100	N	2624	-0-	-476	5489	6	1	2618	2	N	-0-				-0-
08	3100	N	2230	-0-	-870	4619	5	1	2225	2	N	-0-				-0-
09	3000	N	2667	-0-	-333	4286	6	1	2661	2	N	-0-				-0-
10	3100	N	2629	-0-	-471	3815	6	1	2623	2	N	-0-				-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195																
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1	1	1136	2	N	-0-				-0-
06	4440	X	4421	-0-	-19	-0-	7	1	4414	2	N	-0-				-0-
07	4588	X	1202	-0-	-3386	-0-	2	1	1200	2	N	-0-				-0-
08	4588	X	925	-0-	-3663	-0-	2	1	923	2	N	-0-				-0-
09	4410	X	704	-0-	-3706	-0-	1	1	703	2	N	-0-				-0-
10	4557	X	664	-0-	-3893	-0-	2	1	662	2	N	-0-				-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121																
05	3100	N	1588	-0-	-1512	3114	12	1	1576	2	N	-0-				-0-
06	3000	N	1612	-0-	-1388	1726	10	1	1602	2	N	-0-				-0-
07	3100	N	1764	-0-	-1336	390	11	1	1753	2	N	-0-				-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-				-0-
10	3100	N	61966	-0-	58866	58866	14	1	61952	2	N	-0-				-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498																
05	3689	X	3147	-0-	-542	-0-	31	1	3116	2	N	-0-				-0-
06	3390	X	2964	-0-	-426	-0-	30	1	2934	2	N	-0-				-0-
07	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	31	1	3271	2	N	-0-				-0-
08	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	29	1	2840	2	N	-0-				-0-
09	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	28	1	2816	2	N	-0-				-0-
10	3317	X	2521	-0-	-796	-0-	30	1	2491	2	N	-0-				-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399																
05	2294	X	605	-0-	-1689	-0-	1	1	604	2	N	-0-				-0-
06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	8	1	6381	2	N	-0-				-0-
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	7	1	4021	2	N	-0-				-0-
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	6	1	3377	2	N	-0-				-0-
09	4590	X	3014	-0-	-1576	-0-	6	1	3008	2	N	-0-				-0-
10	4743	X	2903	-0-	-1840	-0-	6	1	2897	2	N	-0-				-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050																
05	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	6	1	3415	2	N	-0-				-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	5	1	3210	2	N	-0-				-0-
07	3286	X	2418	-0-	-868	-0-	6	1	2412	2	N	-0-				-0-
08	3410	X	2093	-0-	-1317	-0-	4	1	2089	2	N	-0-				-0-
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	6	1	4078	2	N	-0-				-0-
10	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	7	1	3113	2	N	-0-				-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370																
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	9	1	5307	2	N	-0-				-0-
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	9	1	4805	2	N	-0-				-0-
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	9	1	4791	2	N	-0-				-0-
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	8	1	4520	2	N	-0-				-0-
09	4140	X	3989	-0-	-151	-0-	8	1	3981	2	N	-0-				-0-
10	4278	X	2875	-0-	-1403	-0-	2	1	2873	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP HOLLOWAY SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WALKER SU A		WELL #:		1 H	RRCID ->	262302	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	14670	PERF.	14818	- 19565	
05	4030 X	3821	-0-	-209	-0-	11	1	3810	2	N	-0-			-0-
06	3810 X	3779	-0-	-31	-0-	9	1	3770	2	N	-0-			-0-
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	10	1	3924	2	N	-0-			-0-
08	3813 X	3667	-0-	-146	-0-	15	1	3652	2	N	-0-			-0-
09	3780 X	3216	-0-	-564	-0-	11	1	3205	2	N	-0-			-0-
10	3937 X	3122	-0-	-815	-0-	9	1	3113	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262303	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	13305	PERF.	15026	- 17192	
05	1054 N	965	-0-	-89	-0-	4	1	961	2	N	-0-			-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	4	1	760	2	N	-0-			-0-
07	806 N	696	-0-	-110	-0-	3	1	693	2	N	-0-			-0-
08	961 N	40	-0-	-921	-0-	40	2			N	-0-			-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	7	1	1411	2	N	-0-			-0-

GREER SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262333	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	13299	PERF.	13899	- 19977	
05	4278 X	3977	-0-	-301	-0-	5	1	3972	2	N	-0-			-0-
06	4140 X	3870	-0-	-270	-0-	5	1	3865	2	N	-0-			-0-
07	4278 X	4105	-0-	-173	-0-	6	1	4099	2	N	-0-			-0-
08	4278 X	1304	-0-	-2974	-0-	1	1	1303	2	N	-0-			-0-
09	3960 X	1534	-0-	-2426	-0-	3	1	1531	2	N	-0-			-0-
10	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5	1	5774	2	N	-0-			-0-

YORK SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	262357	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	13474	PERF.	14046	- 18476	
05	3565 X	2510	-0-	-1055	-0-	7	1	2503	2	N	-0-			-0-
06	3450 X	2779	-0-	-671	-0-	7	1	2772	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	1373	-0-	-2192	-0-	6	1	1367	2	N	-0-			-0-
08	3534 X	2821	-0-	-713	-0-	6	1	2815	2	N	-0-			-0-
09	3420 X	1919	-0-	-1501	-0-	4	1	1915	2	N	-0-			-0-
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	5	1	3318	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262445	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	13106	PERF.	13721	- 19269	
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	14	1	1926	2	N	-0-			-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	9	1	1240	2	N	-0-			-0-
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	14	1	2240	2	N	-0-			-0-
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	12	1	2526	2	N	-0-			-0-
09	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	6	1	2957	2	N	-0-			-0-
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	5	1	2418	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A		WELL #:		1H	RRCID ->	262449	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	14653	PERF.	14822	- 19423	
05	4030 X	2163	-0-	-1867	-0-	7	1	2156	2	N	-0-			-0-
06	3810 X	2015	-0-	-1795	-0-	5	1	2010	2	N	-0-			-0-
07	3255 X	1473	-0-	-1782	-0-	4	1	1469	2	N	-0-			-0-
08	3069 X	2240	-0-	-829	-0-	6	1	2234	2	N	-0-			-0-
09	2700 X	2392	-0-	-308	-0-	6	1	2386	2	N	-0-			-0-
10	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WEEKS	SU	WELL #:	1H	RRCID ->	262467	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	13303	PERF.13786	- 18561	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5 1	5296 2	N	-0-	-0-	-0-
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5 1	5178 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5 1	5183 2	N	-0-	-0-	-0-
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5 1	5201 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	5 1	4987 2	N	-0-	-0-	-0-
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5 1	5079 2	N	-0-	-0-	-0-

SILAS SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262542	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	13044	PERF.13687	- 17735	
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	360 1	8417 2	N	-0-	-0-	-0-
06	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	15 1	7999 2	N	-0-	-0-	-0-
07	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	15 1	7381 2	N	-0-	-0-	-0-
08	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	8 1	10626 2	N	-0-	-0-	-0-
09	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15 1	15122 2	N	-0-	-0-	-0-
10	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	16 1	12541 2	N	-0-	-0-	-0-

WATSON SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262775	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	13075	PERF.13594	- 18673	
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-	-0-	-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	1 1	115 2	N	-0-	-0-	-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	-0-	-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1 1	260 2	N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ SU A		WELL #:	2HB	RRCID ->	262781	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	14411	PERF.14738	- 18964	
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	3 1	2079 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	3 1	1731 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	4 1	1785 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	6 1	1733 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	3 1	1714 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	3 1	1586 2	N	-0-	-0-	-0-

WALKER SU F		WELL #:	1H	RRCID ->	262799	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	14525	PERF.14737	- 19295	
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	11 1	4808 2	N	-0-	-0-	-0-
06	4620	X	4549	-0-	-71	-0-	13 1	4536 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	11 1	4934 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4774	X	4525	-0-	-249	-0-	10 1	4515 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4620	X	4048	-0-	-572	-0-	9 1	4039 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4774	X	3856	-0-	-918	-0-	5 1	3851 2	N	-0-	-0-	-0-

FITZGERALD SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262816	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	13461	PERF.14160	- 18002	
05	2049	N	1147	-0-	-902	-0-	16 1	1131 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	15 1	1776 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	16 1	1764 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	14 1	1400 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	15 1	2192 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1767	N	1090	-0-	-677	-0-	16 1	1074 2	N	-0-	-0-	-0-

PLATT SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262820	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13505	- 17016	
05	3100	N	2578	-0-	-522	10380	8 1	2570 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000	N	2473	-0-	-527	9853	9 1	2464 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100	N	2492	-0-	-608	9245	8 1	2484 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100	N	2556	-0-	-544	8701	7 1	2549 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3000	N	2507	-0-	-493	8208	8 1	2499 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	2533	-0-	-567	7641	12 1	2521 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP FITZALLEN SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP FITZALLEN SU		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
		//CONT.//	256915											
		WELL #:	1H	RRCID ->	262845	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	13624	-	18437	
05	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	3	1	2508	2	N	-0-			-0-
06	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	4	1	2627	2	N	-0-			-0-
07	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	5	1	2923	2	N	-0-			-0-
08	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	4	1	2545	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	2638	-0-	-2	-0-	5	1	2633	2	N	-0-			-0-
10	2914 X	2587	-0-	-327	-0-	4	1	2583	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262944	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13249	PERF.	13743	-	18766	
05	2418 X	21	-0-	-2397	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

STEDHAM SU		WELL #:	2 H	RRCID ->	263014	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	13279	PERF.	14729	-	18268	
05	3100 N	1908	-0-	-1192	1514	6	1	1902	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1858	-0-	-1142	372	6	1	1852	2	N	-0-			-0-
07	2443 N	2071	-0-	-372	-0-	7	1	2064	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1243	-0-	-679	-0-	4	1	1239	2	N	-0-			-0-
09	1860 N	1218	-0-	-642	-0-	4	1	1214	2	N	-0-			-0-
10	2077 N	1573	-0-	-504	-0-	3	1	1570	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU		WELL #:	1H	RRCID ->	263071	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	13074	PERF.	14223	-	19247	
05	2573 X	1786	-0-	-787	-0-	5	1	1781	2	N	-0-			-0-
06	2430 X	2071	-0-	-359	-0-	6	1	2065	2	N	-0-			-0-
07	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	8	1	2638	2	N	-0-			-0-
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	8	1	3216	2	N	-0-			-0-
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	8	1	2918	2	N	-0-			-0-
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	8	1	2901	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU		WELL #:	1H	RRCID ->	263083	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	14215	-	19784	
05	5983 X	5509	-0-	-474	-0-	16	1	5493	2	N	-0-			-0-
06	5790 X	5315	-0-	-475	-0-	15	1	5300	2	N	-0-			-0-
07	5828 X	5437	-0-	-391	-0-	16	1	5421	2	N	-0-			-0-
08	5735 X	5151	-0-	-584	-0-	14	1	5137	2	N	-0-			-0-
09	5460 X	5334	-0-	-126	-0-	15	1	5319	2	N	-0-			-0-
10	5518 X	5481	-0-	-37	-0-	16	1	5465	2	N	-0-			-0-

PARK SU		WELL #:	1 H	RRCID ->	263179	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	13837	-	19108	
05	11656 X	10563	-0-	-1093	-0-	342	1	10221	2	N	-0-			-0-
06	10860 X	9724	-0-	-1136	-0-	339	1	9385	2	N	-0-			-0-
07	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	354	1	12465	2	N	-0-			-0-
08	11160 X	103	-0-	-11057	-0-	1	1	102	2	N	-0-			-0-
09	10230 X	3663	-0-	-6567	-0-	68	1	3595	2	N	-0-			-0-
10	12090 X	2426	-0-	-9664	-0-	207	1	2219	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU		WELL #:	1H	RRCID ->	263181	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12919	PERF.	13325	-	19612	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP DENNIS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130																		
05	9052 X	8030	-0-	-1022	-0-		7	1	8023	2	N	-0-						-0-
06	8610 X	7415	-0-	-1195	-0-		7	1	7408	2	N	-0-						-0-
07	8649 X	8587	-0-	-62	-0-		8	1	8579	2	N	-0-						-0-
08	8370 X	7871	-0-	-499	-0-		7	1	7864	2	N	-0-						-0-
09	7950 X	6809	-0-	-1141	-0-		7	1	6802	2	N	-0-						-0-
10	8587 X	7708	-0-	-879	-0-		8	1	7700	2	N	-0-						-0-

WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399																		
05	4836 X	3922	-0-	-914	-0-		355	1	3567	2	N	-0-						-0-
06	4680 X	3735	-0-	-945	-0-		343	1	3392	2	N	-0-						-0-
07	4836 X	3553	-0-	-1283	-0-		351	1	3202	2	N	-0-						-0-
08	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-		295	1	4139	2	N	-0-						-0-
09	3990 X	3395	-0-	-595	-0-		348	1	3047	2	N	-0-						-0-
10	3937 X	3583	-0-	-354	-0-		360	1	3223	2	N	-0-						-0-

WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343																		
05	2883 X	2846	-0-	-37	-0-		10	1	2836	2	N	-0-						-0-
06	2790 X	2597	-0-	-193	-0-		9	1	2588	2	N	-0-						-0-
07	3007 X	2877	-0-	-130	-0-		9	1	2868	2	N	-0-						-0-
08	3007 X	2376	-0-	-631	-0-		6	1	2370	2	N	-0-						-0-
09	2910 X	749	-0-	-2161	-0-		5	1	744	2	N	-0-						-0-
10	2883 X	2656	-0-	-227	-0-		9	1	2647	2	N	-0-						-0-

WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947																		
05	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-		12	1	14293	2	N	-0-						-0-
06	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-		10	1	12571	2	N	-0-						-0-
07	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-		10	1	11677	2	N	-0-						-0-
08	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-		10	1	10512	2	N	-0-						-0-
09	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-		10	1	9638	2	N	-0-						-0-
10	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-		5	1	10138	2	N	-0-						-0-

WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930																		
05	7998 X	7479	-0-	-519	-0-		10	1	7469	2	N	-0-						-0-
06	7740 X	6793	-0-	-947	-0-		9	1	6784	2	N	-0-						-0-
07	7998 X	7072	-0-	-926	-0-		10	1	7062	2	N	-0-						-0-
08	7781 X	6961	-0-	-820	-0-		10	1	6951	2	N	-0-						-0-
09	7530 X	6666	-0-	-864	-0-		10	1	6656	2	N	-0-						-0-
10	7471 X	5319	-0-	-2152	-0-		7	1	5312	2	N	-0-						-0-

WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574																		
05	5549 X	4666	-0-	-883	-0-		10	1	4656	2	N	-0-						-0-
06	5370 X	4587	-0-	-783	-0-		9	1	4578	2	N	-0-						-0-
07	5208 X	4354	-0-	-854	-0-		10	1	4344	2	N	-0-						-0-
08	4991 X	4479	-0-	-512	-0-		9	1	4470	2	N	-0-						-0-
09	4680 X	3878	-0-	-802	-0-		9	1	3869	2	N	-0-						-0-
10	4743 X	3857	-0-	-886	-0-		2	1	3855	2	N	-0-						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP BRENT MILLER A1		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335													
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	1 1	815 2	N	N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1 1	150 2	N	N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1 1	130 2	N	N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437													
05	3100 N	2891	-0-	-209	4800	5 1	2886 2	N	N	-0-			-0-
06	3000 N	2394	-0-	-606	4194	5 1	2389 2	N	N	-0-			-0-
07	3100 N	2255	-0-	-845	3349	9 1	2246 2	N	N	-0-			-0-
08	3100 N	1786	-0-	-1314	2035	6 1	1780 2	N	N	-0-			-0-
09	3000 N	1876	-0-	-1124	911	6 1	1870 2	N	N	-0-			-0-
10	2302 N	1391	-0-	-911	-0-	3 1	1388 2	N	N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161													
05	8773 X	8316	-0-	-457	-0-	8 1	8308 2	N	N	-0-			-0-
06	8490 X	7864	-0-	-626	-0-	8 1	7856 2	N	N	-0-			-0-
07	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	7 1	8986 2	N	N	-0-			-0-
08	8370 X	8200	-0-	-170	-0-	6 1	8194 2	N	N	-0-			-0-
09	8100 X	7667	-0-	-433	-0-	6 1	7661 2	N	N	-0-			-0-
10	8990 X	8037	-0-	-953	-0-	6 1	8031 2	N	N	-0-			-0-

WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102													
05	9703 X	7711	-0-	-1992	-0-	7 1	7704 2	N	N	-0-			-0-
06	9300 X	6958	-0-	-2342	-0-	7 1	6951 2	N	N	-0-			-0-
07	8525 X	7362	-0-	-1163	-0-	8 1	7354 2	N	N	-0-			-0-
08	8091 X	7600	-0-	-491	-0-	6 1	7594 2	N	N	-0-			-0-
09	7470 X	7107	-0-	-363	-0-	5 1	7102 2	N	N	-0-			-0-
10	7719 X	5895	-0-	-1824	-0-	5 1	5890 2	N	N	-0-			-0-

WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115													
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	8 1	1238 2	N	N	-0-			-0-
06	2100 X	230	-0-	-1870	-0-	2 1	228 2	N	N	-0-			-0-
07	2170 X	216	-0-	-1954	-0-	2 1	214 2	N	N	-0-			-0-
08	2170 X	475	-0-	-1695	-0-	3 1	472 2	N	N	-0-			-0-
09	1200 X	275	-0-	-925	-0-	2 1	273 2	N	N	-0-			-0-
10	1240 X	205	-0-	-1035	-0-	2 1	203 2	N	N	-0-			-0-

WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035													
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	13 1	2624 2	N	N	-0-			-0-
06	630 N	347	-0-	-283	-0-	3 1	344 2	N	N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	7 1	349 2	N	N	-0-			-0-
08	1984 N	1146	-0-	-838	-0-	13 1	1133 2	N	N	-0-			-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	4 1	649 2	N	N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	12 1	672 2	N	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		5HB	RRCID ->	264684	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13644	PERF.	14060	- 19237			
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	4	1	3400	2	N	-0-					
06	974 X	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	2	N	-0-					
07	465 X	127	-0-	-338	-0-	1	1	126	2	N	-0-					
08	3410 X	3160	-0-	-250	-0-	5	1	3155	2	N	-0-					
09	3300 X	1948	-0-	-1352	-0-	6	1	1942	2	N	-0-					
10	3410 X	1431	-0-	-1979	-0-	4	1	1427	2	N	-0-					

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		3HB	RRCID ->	264685	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13618	PERF.	14216	- 19238			
05	1147 X	864	-0-	-283	-0-	7	1	857	2	N	-0-					
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-											
07	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	2	N	-0-					
08	1147 X	897	-0-	-250	-0-	7	1	890	2	N	-0-					
09	1110 X	335	-0-	-775	-0-	2	1	333	2	N	-0-					
10	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	11	1	1460	2	N	-0-					

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		7HB	RRCID ->	264691	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13635	PERF.	14135	- 19387			
05	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	16	1	3253	2	N	-0-					
06	2790 X	1226	-0-	-1564	-0-	10	1	1216	2	N	-0-					
07	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	7	1	2544	2	N	-0-					
08	2883 X	1173	-0-	-1710	-0-	6	1	1167	2	N	-0-					
09	2790 X	759	-0-	-2031	-0-	1	1	758	2	N	-0-					
10	2883 X	1346	-0-	-1537	-0-	3	1	1343	2	N	-0-					

RED RIVER 575 SU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264742	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.	12810	- 17484			
05	2976 X	2749	-0-	-227	-0-	193	1	2556	2	N	-0-					
06	2940 X	2400	-0-	-540	-0-	181	1	2219	2	N	-0-					
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	276	1	3394	2	N	-0-					
08	3038 X	2667	-0-	-371	-0-	251	1	2416	2	N	-0-					
09	2670 X	2369	-0-	-301	-0-	161	1	2208	2	N	-0-					
10	3658 X	2136	-0-	-1522	-0-	188	1	1948	2	N	-0-					

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		6H	RRCID ->	264950	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14197	PERF.	14575	- 19871			
05	5766 X	4187	-0-	-1579	-0-	5	1	4182	2	N	-0-					
06	6120 X	2517	-0-	-3603	-0-	4	1	2513	2	N	-0-					
07	6324 X	4941	-0-	-1383	-0-	6	1	4935	2	N	-0-					
08	6324 X	4055	-0-	-2269	-0-	7	1	4048	2	N	-0-					
09	5310 X	2277	-0-	-3033	-0-	6	1	2271	2	N	-0-					
10	4929 X	4841	-0-	-88	-0-	5	1	4836	2	N	-0-					

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		10	RRCID ->	264951	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14380	PERF.	14090	- 14130			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-											
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-											
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-											

PARK WEST SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	265006	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	13576	PERF.	13789	- 17430			
05	2852 X	2541	-0-	-311	-0-	7	1	2534	2	N	-0-					
06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	7	1	2794	2	N	-0-					
07	2790 X	2724	-0-	-66	-0-	9	1	2715	2	N	-0-					
08	2790 X	4	-0-	-2786	-0-	4	2			N	-0-					
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-											
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-											

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP THOMAS SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1 H	RRCID ->	265010	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	12801	PERF.	13312	-	19988		
05	5053 X	4104	-0-	-949	-0-	8	1	4096	2	N	-0-					-0-
06	4650 X	3711	-0-	-939	-0-	7	1	3704	2	N	-0-					-0-
07	4743 X	4151	-0-	-592	-0-	7	1	4144	2	N	-0-					-0-
08	4650 X	3178	-0-	-1472	-0-	7	1	3171	2	N	-0-					-0-
09	4440 X	2322	-0-	-2118	-0-	5	1	2317	2	N	-0-					-0-
10	4154 X	3932	-0-	-222	-0-	6	1	3926	2	N	-0-					-0-
		WELL #:		2H	RRCID ->	265063	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	14575	-	19827		
05	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	10	1	6149	2	N	-0-					-0-
06	4050 X	3222	-0-	-828	-0-	8	1	3214	2	N	-0-					-0-
07	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	10	1	7222	2	N	-0-					-0-
08	4185 X	3000	-0-	-1185	-0-	8	1	2992	2	N	-0-					-0-
09	4050 X	2412	-0-	-1638	-0-	7	1	2405	2	N	-0-					-0-
10	4185 X	2161	-0-	-2024	-0-	7	1	2154	2	N	-0-					-0-
		WELL #:		1H	RRCID ->	265072	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14315	PERF.	14734	-	20035		
05	24458 X	24458	-0-	-0-	-0-	15	1	24443	2	N	-0-					-0-
06	18852 X	18852	-0-	-0-	-0-	15	1	18837	2	N	-0-					-0-
07	15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	15	1	15478	2	N	-0-					-0-
08	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	11	1	13900	2	N	-0-					-0-
09	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10	1	10869	2	N	-0-					-0-
10	10013 X	8283	-0-	-1730	-0-	2	1	8281	2	N	-0-					-0-
		WELL #:		1H	RRCID ->	265838	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	13675	-	19626		
05	7781 X	4617	-0-	-3164	-0-	13	1	4604	2	N	-0-					-0-
06	7530 X	3765	-0-	-3765	-0-	12	1	3753	2	N	-0-					-0-
07	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	14	1	6137	2	N	-0-					-0-
08	6045 X	4650	-0-	-1395	-0-	12	1	4638	2	N	-0-					-0-
09	4740 X	2681	-0-	-2059	-0-	12	1	2669	2	N	-0-					-0-
10	6138 X	1817	-0-	-4321	-0-	10	1	1807	2	N	-0-					-0-
		WELL #:		3H	RRCID ->	265968	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14649	PERF.	15544	-	20473		
05	6417 X	4986	-0-	-1431	-0-	13	1	4973	2	N	-0-					-0-
06	6210 X	4602	-0-	-1608	-0-	14	1	4588	2	N	-0-					-0-
07	6107 X	4266	-0-	-1841	-0-	14	1	4252	2	N	-0-					-0-
08	5239 X	4615	-0-	-624	-0-	15	1	4600	2	N	-0-					-0-
09	5070 X	4148	-0-	-922	-0-	14	1	4134	2	N	-0-					-0-
10	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	14	1	5196	2	N	-0-					-0-
		WELL #:		2HB	RRCID ->	266015	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	13206	-	18146		
05	4774 X	3883	-0-	-891	-0-	6	1	3877	2	N	-0-					-0-
06	4530 X	3480	-0-	-1050	-0-	6	1	3474	2	N	-0-					-0-
07	4681 X	2974	-0-	-1707	-0-	11	1	2963	2	N	-0-					-0-
08	4371 X	11	-0-	-4360	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3396	-0-	-684	-0-	2	1	3394	2	N	-0-					-0-
10	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	14	1	7472	2	N	-0-					-0-
		WELL #:		1H	RRCID ->	266086	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14711	PERF.	14442	-	20426		
05	4929 X	4172	-0-	-757	-0-	14	1	4158	2	N	-0-					-0-
06	4770 X	4147	-0-	-623	-0-	13	1	4134	2	N	-0-					-0-
07	4867 X	4175	-0-	-692	-0-	14	1	4161	2	N	-0-					-0-
08	4526 X	3958	-0-	-568	-0-	14	1	3944	2	N	-0-					-0-
09	4350 X	3662	-0-	-688	-0-	13	1	3649	2	N	-0-					-0-
10	4278 X	3565	-0-	-713	-0-	13	1	3552	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP BRENT MILLER UNIT A6		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:	2H	RRCID ->	266572	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	14400	-	20065
05	5332 X	4460	-0-	-872	-0-	13 1	4447 2	N	-0-				-0-
06	5160 X	3431	-0-	-1729	-0-	9 1	3422 2	N	-0-				-0-
07	5332 X	4154	-0-	-1178	-0-	14 1	4140 2	N	-0-				-0-
08	4898 X	2480	-0-	-2418	-0-	7 1	2473 2	N	-0-				-0-
09	4320 X	3075	-0-	-1245	-0-	10 1	3065 2	N	-0-				-0-
10	4464 X	3259	-0-	-1205	-0-	10 1	3249 2	N	-0-				-0-

BRENT MILLER UNIT A2		WELL #:	2H	RRCID ->	272027	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	14885	PERF.	14720	-	21322
05	13671 X	13033	-0-	-638	-0-	10 1	13023 2	N	-0-				-0-
06	13230 X	13200	-0-	-30	-0-	9 1	13191 2	N	-0-				-0-
07	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	10 1	13901 2	N	-0-				-0-
08	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	10 1	13880 2	N	-0-				-0-
09	13200 X	12007	-0-	-1193	-0-	9 1	11998 2	N	-0-				-0-
10	13919 X	12998	-0-	-921	-0-	9 1	12989 2	N	-0-				-0-

JACOB SU		WELL #:	1H	RRCID ->	273119	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	12748	PERF.	13220	-	19851
05	14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	15 1	14816 2	N	-0-				-0-
06	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	346 1	12751 2	N	-0-				-0-
07	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	354 1	11513 2	N	-0-				-0-
08	12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	335 1	12082 2	N	-0-				-0-
09	12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	347 1	12641 2	N	-0-				-0-
10	14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	350 1	13657 2	N	-0-				-0-

DEEN SU		WELL #:	1H	RRCID ->	273298	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	12847	PERF.	13242	-	19690
05	17050 X	10452	-0-	-6598	-0-	14 1	10438 2	N	-0-				-0-
06	15210 X	9886	-0-	-5324	-0-	14 1	9872 2	N	-0-				-0-
07	13733 X	8488	-0-	-5245	-0-	14 1	8474 2	N	-0-				-0-
08	11904 X	8721	-0-	-3183	-0-	10 1	8711 2	N	-0-				-0-
09	11520 X	8272	-0-	-3248	-0-	11 1	8261 2	N	-0-				-0-
10	10447 X	8481	-0-	-1966	-0-	9 1	8472 2	N	-0-				-0-

BRENT MILLER UNIT A2		WELL #:	1H	RRCID ->	273935	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	14857	PERF.	14702	-	21028
05	15717 X	14429	-0-	-1288	-0-	10 1	14419 2	N	-0-				-0-
06	15210 X	13200	-0-	-2010	-0-	9 1	13191 2	N	-0-				-0-
07	15221 X	14426	-0-	-795	-0-	9 1	14417 2	N	-0-				-0-
08	15066 X	14948	-0-	-118	-0-	10 1	14938 2	N	-0-				-0-
09	14580 X	13570	-0-	-1010	-0-	9 1	13561 2	N	-0-				-0-
10	14666 X	14666	-0-	-0-	-0-	9 1	14657 2	N	-0-				-0-

CRENSHAW SU		WELL #:	1H	RRCID ->	274161	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	12848	PERF.	13032	-	19645
05	7037 X	6383	-0-	-654	-0-	7 1	6376 2	N	-0-				-0-
06	6690 X	6186	-0-	-504	-0-	8 1	6178 2	N	-0-				-0-
07	6758 X	6322	-0-	-436	-0-	8 1	6314 2	N	-0-				-0-
08	6758 X	5742	-0-	-1016	-0-	7 1	5735 2	N	-0-				-0-
09	6330 X	5811	-0-	-519	-0-	8 1	5803 2	N	-0-				-0-
10	6386 X	3961	-0-	-2425	-0-	6 1	3955 2	N	-0-				-0-

THOMAS SU		WELL #:	5H	RRCID ->	274908	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	13044	PERF.	13536	-	19472
05	11873 X	10883	-0-	-990	-0-	13 1	10870 2	N	-0-				-0-
06	11190 X	9536	-0-	-1654	-0-	310 1	9226 2	N	-0-				-0-
07	11873 X	11103	-0-	-770	-0-	332 1	10771 2	N	-0-				-0-
08	11873 X	10634	-0-	-1239	-0-	311 1	10323 2	N	-0-				-0-
09	11490 X	8790	-0-	-2700	-0-	253 1	8537 2	N	-0-				-0-
10	11098 X	9408	-0-	-1690	-0-	303 1	9105 2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP THOMAS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

THOMAS SU		WELL #:		4HB	RRCID ->	275217	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	12607	PERF.	12818 - 19500	
05	8432 X	6493	-0-	-1939	-0-	9 1	6484 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	7920 X	5431	-0-	-2489	-0-	8 1	5423 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	7564 X	4747	-0-	-2817	-0-	9 1	4738 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	6727 X	4953	-0-	-1774	-0-	9 1	4944 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	6510 X	4504	-0-	-2006	-0-	8 1	4496 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	6479 X	4407	-0-	-2072	-0-	7 1	4400 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

THOMAS SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	275471	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	12667 - 19604	
05	6758 X	6241	-0-	-517	-0-	8 1	6233 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	6300 X	6187	-0-	-113	-0-	8 1	6179 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	6510 X	5988	-0-	-522	-0-	8 1	5980 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	6510 X	6176	-0-	-334	-0-	7 1	6169 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	6210 X	5862	-0-	-348	-0-	7 1	5855 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	6386 X	5875	-0-	-511	-0-	8 1	5867 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

THOMAS SU		WELL #:		3H	RRCID ->	275509	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	13033	PERF.	13350 - 19840	
05	10726 X	6187	-0-	-4539	-0-	12 1	6175 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	10380 X	10025	-0-	-355	-0-	13 1	10012 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	10726 X	3832	-0-	-6894	-0-	5 1	3827 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	8370 X	6614	-0-	-1756	-0-	8 1	6606 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	14 1	11915 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	10354 X	10205	-0-	-149	-0-	15 1	10190 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

BRUCE SU		WELL #:		1H	RRCID ->	278099	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	12855	PERF.	12839 - 20138	
05	29047 X	23560	-0-	-5487	-0-	15 1	23545 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	26400 X	20920	-0-	-5480	-0-	14 1	20906 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	27280 X	20610	-0-	-6670	-0-	13 1	20597 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	27280 X	19429	-0-	-7851	-0-	14 1	19415 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	24090 X	17921	-0-	-6169	-0-	15 1	17906 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	23560 X	18050	-0-	-5510	-0-	15 1	18035 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

REBELS SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	278226	COMPL. DATE	06/24/2022	TOTAL DEPTH	12277	PERF.	12576 - 19748	
05	9827 X	8578	-0-	-1249	-0-	7 1	8571 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	9030 X	7973	-0-	-1057	-0-	7 1	7966 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	9331 X	7905	-0-	-1426	-0-	7 1	7898 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	9114 X	7385	-0-	-1729	-0-	7 1	7378 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	8460 X	7113	-0-	-1347	-0-	7 1	7106 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	8587 X	7307	-0-	-1280	-0-	7 1	7300 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279409	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	13192	PERF.	13382 - 20442	
05	15686 X	13729	-0-	-1957	-0-	6 1	13723 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	15180 X	13179	-0-	-2001	-0-	6 1	13173 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14756 X	13782	-0-	-974	-0-	6 1	13776 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	13888 X	12019	-0-	-1869	-0-	7 1	12012 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	13350 X	11547	-0-	-1803	-0-	7 1	11540 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	13795 X	12901	-0-	-894	-0-	6 1	12895 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

GREER - IRONOSA ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279411	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	13344 - 19824	
05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	9951 X	16	-0-	-9935	-0-	16 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915										
RED RIVER 620B-620A ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279427	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	12522	PERF.12802	- 20117
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	6076 X	5816	-0-	-260	-0-	5	1	5811	2	N	-0-	-0-
06	5880 X	5718	-0-	-162	-0-	5	1	5713	2	N	-0-	-0-
07	5921 X	5905	-0-	-16	-0-	6	1	5899	2	N	-0-	-0-
08	5921 X	5404	-0-	-517	-0-	5	1	5399	2	N	-0-	-0-
09	5730 X	5598	-0-	-132	-0-	5	1	5593	2	N	-0-	-0-
10	5921 X	5735	-0-	-186	-0-	5	1	5730	2	N	-0-	-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279428	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	13367	PERF.13715	- 20990
05	11470 X	10516	-0-	-954	-0-	13	1	10503	2	N	-0-	-0-
06	11040 X	10081	-0-	-959	-0-	12	1	10069	2	N	-0-	-0-
07	10850 X	10444	-0-	-406	-0-	10	1	10434	2	N	-0-	-0-
08	10819 X	33	-0-	-10786	-0-	33	2			N	-0-	-0-
09	10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-	-0-
10	15467 X	15467	-0-	-0-	-0-	10	1	15457	2	N	-0-	-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279429	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	12644	PERF.12885	- 19993
05	11625 X	10180	-0-	-1445	-0-	8	1	10172	2	N	-0-	-0-
06	11250 X	9618	-0-	-1632	-0-	10	1	9608	2	N	-0-	-0-
07	11625 X	10887	-0-	-738	-0-	8	1	10879	2	N	-0-	-0-
08	10850 X	9992	-0-	-858	-0-	9	1	9983	2	N	-0-	-0-
09	10080 X	9792	-0-	-288	-0-	8	1	9784	2	N	-0-	-0-
10	10881 X	9559	-0-	-1322	-0-	9	1	9550	2	N	-0-	-0-

WOOD-OWENS ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279430	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	12967	PERF.13313	- 20368
05	11532 X	10500	-0-	-1032	-0-	11	1	10489	2	N	-0-	-0-
06	11160 X	10521	-0-	-639	-0-	13	1	10508	2	N	-0-	-0-
07	11532 X	10750	-0-	-782	-0-	8	1	10742	2	N	-0-	-0-
08	11036 X	74	-0-	-10962	-0-	74	2			N	-0-	-0-
09	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-	-0-
10	19302 X	19302	-0-	-0-	-0-	12	1	19290	2	N	-0-	-0-

WILLIAMSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	279432	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	15087	PERF.15297	- 21117
05	16616 X	13800	-0-	-2816	-0-	12	1	13788	2	N	-0-	-0-
06	15450 X	14569	-0-	-881	-0-	10	1	14559	2	N	-0-	-0-
07	15965 X	14106	-0-	-1859	-0-	11	1	14095	2	N	-0-	-0-
08	15407 X	15180	-0-	-227	-0-	10	1	15170	2	N	-0-	-0-
09	14580 X	13494	-0-	-1086	-0-	10	1	13484	2	N	-0-	-0-
10	15066 X	14036	-0-	-1030	-0-	10	1	14026	2	N	-0-	-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279433	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13055	- 20417
05	11439 X	10846	-0-	-593	-0-	8	1	10838	2	N	-0-	-0-
06	11070 X	9805	-0-	-1265	-0-	6	1	9799	2	N	-0-	-0-
07	11098 X	9980	-0-	-1118	-0-	6	1	9974	2	N	-0-	-0-
08	10850 X	9398	-0-	-1452	-0-	8	1	9390	2	N	-0-	-0-
09	10500 X	9515	-0-	-985	-0-	6	1	9509	2	N	-0-	-0-
10	10850 X	9598	-0-	-1252	-0-	6	1	9592	2	N	-0-	-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279434	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	13260	PERF.13461	- 20653
05	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-	-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	2	N	-0-	-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	2	N	-0-	-0-
09	300 N	221	-0-	-79	-0-	1	1	220	2	N	-0-	-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CHARLES SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076																
05	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	6	1	10059	2	N	-0-				-0-
06	9300	X	9265	-0-	-35	-0-	6	1	9259	2	N	-0-				-0-
07	10354	X	9888	-0-	-466	-0-	6	1	9882	2	N	-0-				-0-
08	10354	X	9567	-0-	-787	-0-	6	1	9561	2	N	-0-				-0-
09	10020	X	8960	-0-	-1060	-0-	6	1	8954	2	N	-0-				-0-
10	10075	X	8536	-0-	-1539	-0-	5	1	8531	2	N	-0-				-0-

WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714																
05	12121	X	9679	-0-	-2442	-0-	8	1	9671	2	N	-0-				-0-
06	11730	X	10555	-0-	-1175	-0-	8	1	10547	2	N	-0-				-0-
07	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	8	1	11084	2	N	-0-				-0-
08	9951	X	8687	-0-	-1264	-0-	9	1	8678	2	N	-0-				-0-
09	10560	X	9731	-0-	-829	-0-	9	1	9722	2	N	-0-				-0-
10	11098	X	9616	-0-	-1482	-0-	8	1	9608	2	N	-0-				-0-

WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695																
05	11439	X	10131	-0-	-1308	-0-	10	1	10121	2	N	-0-				-0-
06	11070	X	9391	-0-	-1679	-0-	9	1	9382	2	N	-0-				-0-
07	10757	X	8778	-0-	-1979	-0-	9	1	8769	2	N	-0-				-0-
08	10757	X	9989	-0-	-768	-0-	9	1	9980	2	N	-0-				-0-
09	9810	X	7294	-0-	-2516	-0-	7	1	7287	2	N	-0-				-0-
10	10137	X	9357	-0-	-780	-0-	9	1	9348	2	N	-0-				-0-

WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628																
05	15438	X	12814	-0-	-2624	-0-	6	1	12808	2	N	-0-				-0-
06	14940	X	11879	-0-	-3061	-0-	6	1	11873	2	N	-0-				-0-
07	15438	X	13186	-0-	-2252	-0-	6	1	13180	2	N	-0-				-0-
08	14322	X	12496	-0-	-1826	-0-	6	1	12490	2	N	-0-				-0-
09	12450	X	12415	-0-	-35	-0-	5	1	12410	2	N	-0-				-0-
10	13175	X	11800	-0-	-1375	-0-	6	1	11794	2	N	-0-				-0-

WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636																
05	8215	X	5649	-0-	-2566	-0-	10	1	5639	2	N	-0-				-0-
06	7890	X	5498	-0-	-2392	-0-	12	1	5486	2	N	-0-				-0-
07	7471	X	6259	-0-	-1212	-0-	11	1	6248	2	N	-0-				-0-
08	7471	X	4463	-0-	-3008	-0-	9	1	4454	2	N	-0-				-0-
09	7080	X	4072	-0-	-3008	-0-	9	1	4063	2	N	-0-				-0-
10	6262	X	4031	-0-	-2231	-0-	9	1	4022	2	N	-0-				-0-

WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268																
05	13051	X	11286	-0-	-1765	-0-	9	1	11277	2	N	-0-				-0-
06	11460	X	6174	-0-	-5286	-0-	7	1	6167	2	N	-0-				-0-
07	11842	X	5255	-0-	-6587	-0-	7	1	5248	2	N	-0-				-0-
08	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	6	1	13156	2	N	-0-				-0-
09	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	12	1	11470	2	N	-0-				-0-
10	11284	X	10133	-0-	-1151	-0-	13	1	10120	2	N	-0-				-0-

WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693																
05	11005	X	10672	-0-	-333	-0-	9	1	10663	2	N	-0-				-0-
06	10590	X	10113	-0-	-477	-0-	9	1	10104	2	N	-0-				-0-
07	10943	X	9885	-0-	-1058	-0-	9	1	9876	2	N	-0-				-0-
08	10881	X	10137	-0-	-744	-0-	8	1	10129	2	N	-0-				-0-
09	10320	X	9527	-0-	-793	-0-	7	1	9520	2	N	-0-				-0-
10	10664	X	10487	-0-	-177	-0-	7	1	10480	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915															
CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145															
05	11749 X	10053	-0-	-1696	-0-	-0-	10	1	10043	2	N	-0-			-0-
06	11370 X	9757	-0-	-1613	-0-	-0-	9	1	9748	2	N	-0-			-0-
07	10819 X	10167	-0-	-652	-0-	-0-	10	1	10157	2	N	-0-			-0-
08	10819 X	8931	-0-	-1888	-0-	-0-	9	1	8922	2	N	-0-			-0-
09	10230 X	9411	-0-	-819	-0-	-0-	9	1	9402	2	N	-0-			-0-
10	10168 X	9414	-0-	-754	-0-	-0-	10	1	9404	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032															
05	40362 X	27194	-0-	-13168	-0-	-0-	11	1	27183	2	N	-0-			-0-
06	32040 X	25580	-0-	-6460	-0-	-0-	9	1	25571	2	N	-0-			-0-
07	32922 X	23037	-0-	-9885	-0-	-0-	9	1	23028	2	N	-0-			-0-
08	28582 X	19557	-0-	-9025	-0-	-0-	7	1	19550	2	N	-0-			-0-
09	26310 X	21262	-0-	-5048	-0-	-0-	6	1	21256	2	N	-0-			-0-
10	27187 X	10932	-0-	-16255	-0-	-0-	7	1	10925	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B - A WELL #: 1H RRCID -> 292756 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14574 PERF.14633 - 24255															
05	874386 X	743213	-0-	-131173	-0-	-0-	411	1	742802	2	N	-0-			-0-
06	828930 X	653745	-0-	-175185	-0-	-0-	391	1	653354	2	N	-0-			-0-
07	861397 X	699019	-0-	-162378	-0-	-0-	418	1	698601	2	N	-0-			-0-
08	861397 X	649217	-0-	-212180	-0-	-0-	379	1	648838	2	N	-0-			-0-
09	833610 X	595822	-0-	-237788	-0-	-0-	383	1	595439	2	N	-0-			-0-
10	743225 X	244403	-0-	-498822	-0-	-0-	155	1	244248	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H-C ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 295580 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A															
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	117213	-0-	117213	117213	-0-	108	1	117105	2	N	-0-			-0-

BOWLES GU WELL #: 1H RRCID -> 295901 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755 WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820															
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			200
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			200
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			200
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			200
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			200
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256672	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11071	PERF.13939	- 15660	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-			19	
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-			19	
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			19	
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			19	
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			19	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19	

GRAWARD OPERATING, INC.		326435		WELL #:	1	RRCID ->	243464	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10490 - 11140	
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			37	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			37	
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	131 2		N	-0-			37	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			37	
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			37	
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-			37	

HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #:	1H	RRCID ->	262042	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11017 - 16131	
05	2635 X	921	-0-	-1714	-0-	413 1	508 2	N	-0-			6	
06	2550 X	1767	-0-	-783	-0-	402 1	1365 2	N	-0-			6	
07	1705 X	765	-0-	-940	-0-	364 1	401 2	N	-0-			6	
08	1705 X	667	-0-	-1038	-0-	368 1	299 2	N	-0-			6	
09	1770 X	1012	-0-	-758	-0-	401 1	611 2	N	-0-			6	
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT			6	

R. DEAN HAY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	262645	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10622 - 16346		
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	10 1	13 2	N	-0-			-0-	
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	8 1	28 2	N	-0-			-0-	
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	19 1	21 2	N	-0-			-0-	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	29 1	24 2	N	-0-			-0-	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	9 1	14 2	N	-0-			-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-	

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #:	14	RRCID ->	248239	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	11676	PERF.10228 - 11584	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		WELL #:	2	RRCID ->	246403	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11748	PERF.11440 - 11680	
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-			3	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			3	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			3	
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			3	
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			3	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			3	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
06		1620 N	1506	-0-	-114	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
07		1829 N	1521	-0-	-308	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
08		1767 N	1476	-0-	-291	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
09		1500 N	1395	-0-	-105	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
10		1519 N	1422	-0-	-97	-0-	1422	2		N	-0-			-0-

LONG TRUSTS, THE 507585														
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152														
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		Y	-0-			21
06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		Y	-0-			21
07		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-			21
08		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		Y	-0-			21
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133														
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			21
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-			21
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		Y	-0-			21
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-			21
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465														
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982														
05	4030	X	3934	-0-	-96	-0-	3934	2		Y	-0-			-0-
06	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	3707	2		Y	-0-			-0-
07	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	3587	2		Y	-0-			-0-
08	4030	X	3482	-0-	-548	-0-	3482	2		Y	-0-			-0-
09	3900	X	2345	-0-	-1555	-0-	2345	2		Y	-0-			-0-
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		Y	-0-			-0-

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122														
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
NEW DAWN ENERGY, LLC				606062								
MOSS CREEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289733	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	14782	PERF.13360 - 20690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2			N	-0-	-0-
06		2280 X	125	-0-	-2155	-0-	125 2			N	-0-	-0-
07		2356 X	570	-0-	-1786	-0-	570 2			N	-0-	-0-
08		1395 X	262	-0-	-1133	-0-	262 2			N	-0-	-0-
09		32743 X	32743	-0-	-0-	-0-	32743 2			N	-0-	-0-
*10		10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10874 2			N	-0-	-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818								
BENGAL				WELL #:	1 H	RRCID ->	261740	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13738 - 17991
05		2511 X	874	-0-	-1637	-0-	874 2			N	-0-	-0-
06		2430 X	862	-0-	-1568	-0-	862 2			N	-0-	-0-
07		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963 3			N	-0-	-0-
08		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	8	8
09		840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	10	18
10		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT	18

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC				665648								
GRIZZLY				WELL #:	1	RRCID ->	259119	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	13450	PERF.13460 - 17650
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3			N	-0-	-0-
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3			N	-0-	-0-
07		310 N	169	-0-	-141	-0-	169 3			N	-0-	-0-
08		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3			N	-0-	-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-	-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-

GOBI				WELL #:	1	RRCID ->	260022	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13600 - 17882
05		2883 X	2530	-0-	-353	-0-	2530 3			N	-0-	-0-
06		3240 X	2530	-0-	-710	-0-	2530 3			N	-0-	-0-
07		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 3			N	-0-	-0-
08		3348 X	2983	-0-	-365	-0-	2983 3			N	-0-	-0-
09		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3			N	-0-	-0-
10		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				N	NO RPT	-0-

WRIGHT GU SAG				WELL #:	1H	RRCID ->	263055	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12910	PERF.13358 - 19352
05		14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	14335 3			N	-0-	-0-
06		10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10726 3			N	-0-	-0-
07		10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	10060 3			N	-0-	-0-
08		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8784 3			N	-0-	-0-
09		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441 3			N	-0-	-0-
10		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-				N	NO RPT	-0-

BLUE				WELL #:	1H	RRCID ->	263921	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	13529	PERF.14080 - 18371
05		3441 X	3127	-0-	-314	-0-	3127 3			N	-0-	-0-
06		3330 X	2747	-0-	-583	-0-	2747 3			N	-0-	-0-
07		3441 X	2985	-0-	-456	-0-	2985 3			N	-0-	-0-
08		3286 X	2971	-0-	-315	-0-	2971 3			N	-0-	-0-
09		3030 X	2660	-0-	-370	-0-	2660 3			N	-0-	-0-
10		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648													
KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	3		N	-0-			-0-
06	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	3		N	-0-			-0-
07	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	3		N	-0-			-0-
08	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3		N	-0-			-0-
09	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3		N	-0-			-0-
10	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1H RRCID -> 294054 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13916 - 20740													
05	677784 X	377072	-0-	-300712	-0-	377072	3		N	-0-			-0-
06	377580 X	331861	-0-	-45719	-0-	331861	3		N	-0-			-0-
07	443610 X	248633	-0-	-194977	-0-	248633	3		N	-0-			-0-
08	443610 X	255765	-0-	-187845	-0-	255765	3		N	-0-			-0-
09	394410 X	219914	-0-	-174496	-0-	219914	3		N	-0-			-0-
10	377084 X	NO RPT	-0-	-377084	-0-				N	NO RPT			-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13350 - 20485													
05	1070616 X	418289	-0-	-652327	-0-	418289	3		N	-0-			-0-
06	485760 X	364094	-0-	-121666	-0-	364094	3		N	-0-			-0-
07	552668 X	330663	-0-	-222005	-0-	330663	3		N	-0-			-0-
08	552668 X	286658	-0-	-266010	-0-	286658	3		N	-0-			-0-
09	450240 X	246588	-0-	-203652	-0-	246588	3		N	-0-			-0-
10	418283 X	NO RPT	-0-	-418283	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1H RRCID -> 294453 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13797 - 22487													
05	879408 X	589385	-0-	-290023	-0-	589385	3		N	-0-			-0-
06	851040 X	520946	-0-	-330094	-0-	520946	3		N	-0-			-0-
07	879408 X	410040	-0-	-469368	-0-	410040	3		N	-0-			-0-
08	758105 X	310119	-0-	-447986	-0-	310119	3		N	-0-			-0-
09	644820 X	395538	-0-	-249282	-0-	395538	3		N	-0-			-0-
10	589372 X	NO RPT	-0-	-589372	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1HB RRCID -> 294458 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13414 - 21959													
05	1122386 X	725386	-0-	-397000	-0-	725386	3		N	-0-			-0-
06	1086180 X	613784	-0-	-472396	-0-	613784	3		N	-0-			-0-
07	1122386 X	528141	-0-	-594245	-0-	528141	3		N	-0-			-0-
08	985490 X	463468	-0-	-522022	-0-	463468	3		N	-0-			-0-
09	831180 X	421352	-0-	-409828	-0-	421352	3		N	-0-			-0-
10	725400 X	NO RPT	-0-	-725400	-0-				N	NO RPT			-0-

BSM GU WELL #: 1HB RRCID -> 294966 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13178 - 20415													
05	0	642883	-0-	642883	642883	642883	3		N	-0-			-0-
06	1159663 X	516780	-0-	-642883	-0-	516780	3		N	-0-			-0-
07	630664 X	456018	-0-	-174646	-0-	456018	3		N	-0-			-0-
08	630664 X	354847	-0-	-275817	-0-	354847	3		N	-0-			-0-
09	610320 X	350587	-0-	-259733	-0-	350587	3		N	-0-			-0-
10	630664 X	NO RPT	-0-	-630664	-0-				N	NO RPT			-0-

BSM GU WELL #: 2HB RRCID -> 294967 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13208 - 20375													
05	0	653152	-0-	653152	679415	653152	3		N	-0-			-0-
06	1220643 X	541228	-0-	-679415	-0-	541228	3		N	-0-			-0-
07	716255 X	475280	-0-	-240975	-0-	475280	3		N	-0-			-0-
08	716255 X	382569	-0-	-333686	-0-	382569	3		N	-0-			-0-
09	693150 X	361739	-0-	-331411	-0-	361739	3		N	-0-			-0-
10	716255 X	NO RPT	-0-	-716255	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
HIGHLANDS HG WELL #: 1HB RRCID -> 295696 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13036 - 20224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	368576 X	NO RPT	-0-	-368576	-0-			N	NO RPT			-0-
09	754234 X	754234	-0-	-0-	-0-	754234	3	N	-0-			-0-
10	714116 X	NO RPT	-0-	-714116	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHLANDS GU WELL #: 1H RRCID -> 295762 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13461 - 20689

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	411536 X	NO RPT	-0-	-411536	-0-			N	NO RPT			-0-
09	771630 X	539650	-0-	-231980	-0-	539650	3	N	-0-			-0-
10	797351 X	NO RPT	-0-	-797351	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

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

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

05	2232 N	2216	-0-	-16	-0-	321	1	1895	2	Y	-0-	62
06	2160 N	2110	-0-	-50	-0-	321	1	1789	2	Y	-0-	62
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	321	1	1956	2	Y	-0-	62
08	2201 N	2121	-0-	-80	-0-	321	1	1800	2	Y	-0-	62
*09	2100 N	2092	-0-	-8	-0-	321	1	1771	2	Y	-0-	62
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	321	1	1749	2	Y	-0-	62

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

05	21328 X	19147	-0-	-2181	-0-	953	1	18194	2	Y	-0-	155
06	20640 X	17793	-0-	-2847	-0-	891	1	16902	2	Y	-0-	155
07	20553 X	18296	-0-	-2257	-0-	882	1	17186	2	Y	207	205
						228	9					
08	18166 X	6345	-0-	-11821	-0-	317	1	5942	2	Y	78	113
						86	9					
09	17580 X	-0-	-0-	-17580	-0-					Y	-0-	113
10	20817 X	20817	-0-	-0-	-0-	1037	1	19780	2	Y	-0-	113

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

05	22258 X	20603	-0-	-1655	-0-	1008	1	19595	2	Y	-0-	23
06	21540 X	19374	-0-	-2166	-0-	986	1	18388	2	Y	-0-	23
07	21731 X	19839	-0-	-1892	-0-	951	1	18888	2	Y	-0-	-0-
08	20863 X	19434	-0-	-1429	-0-	999	1	18435	2	Y	-0-	-0-
09	20190 X	17840	-0-	-2350	-0-	923	1	16909	2	Y	7	7
						8	9					
10	20615 X	19737	-0-	-878	-0-	999	1	18738	2	Y	-0-	7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
HICKS-SHIVERS		WELL #: 4HH		RRCID -> 289226		COMPL. DATE 11/12/2020			TOTAL DEPTH 10828 PERF.11415 - 16970		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	86118 X	73554	-0-	-12564	-0-	28 1	72557 2	Y	881	963 1	204
06	81480 X	69030	-0-	-12450	-0-	969 9	15 1	68545 2	427	498 1	131
07	82615 X	69461	-0-	-13154	-0-	470 9	15 1	68984 2	420	463 1	88
08	74555 X	67756	-0-	-6799	-0-	462 9	15 1	67277 2	422	390 1	120
09	72150 X	63287	-0-	-8863	-0-	464 9	14 1	62851 2	384	407 1	97
10	73563 X	63467	-0-	-10096	-0-	422 9	15 1	63000 2	411	400 1	105
						452 9					
HICKS-SHIVERS		WELL #: 3HH		RRCID -> 289482		COMPL. DATE 11/12/2020			TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363		
05	82398 X	71442	-0-	-10956	-0-	5 1	71386 2	Y	46	50 1	11
06	78000 X	67608	-0-	-10392	-0-	51 9	11 1	67286 2	283	203 1	86
07	79484 X	67700	-0-	-11784	-0-	311 9	11 1	67389 2	273	302 1	57
08	72447 X	65840	-0-	-6607	-0-	300 9	11 1	65526 2	275	254 1	78
09	69150 X	61394	-0-	-7756	-0-	303 9	11 1	61109 2	249	264 1	63
10	71455 X	61070	-0-	-10385	-0-	274 9	11 1	60764 2	268	258 1	68
						295 9					
HICKS-SHIVERS		WELL #: 2HH		RRCID -> 289651		COMPL. DATE 11/13/2020			TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912		
05	81468 X	72348	-0-	-9120	-0-	8 1	72150 2	Y	173	188 1	40
06	77280 X	68420	-0-	-8860	-0-	190 9	7 1	68224 2	172	156 1	51
07	78678 X	68661	-0-	-10017	-0-	189 9	7 1	68472 2	165	182 1	34
08	71641 X	67073	-0-	-4568	-0-	182 9	7 1	66883 2	166	153 1	47
09	69330 X	62937	-0-	-6393	-0-	183 9	8 1	62743 2	169	173 1	43
10	71641 X	62899	-0-	-8742	-0-	186 9	9 1	62689 2	183	175 1	46
						201 9					
LONGINO HV A		WELL #: 15HH		RRCID -> 290135		COMPL. DATE 09/11/2020			TOTAL DEPTH 10941 PERF.11189 - 20340		
05	136803 X	126233	-0-	-10570	-0-	3 1	126188 2	Y	38	73 1	25
06	138300 X	114510	-0-	-23790	-0-	42 9	7 1	114461 2	38	5 1	52
07	142910 X	113483	-0-	-29427	-0-	42 9	7 1	113442 2	31	49 1	34
08	121303 X	109973	-0-	-11330	-0-	34 9	7 1	109933 2	30	1 8	63
09	117390 X	101546	-0-	-15844	-0-	33 9	5 1	101509 2	29	40 1	51
10	121303 X	101750	-0-	-19553	-0-	32 9	5 1	101715 2	27	20 1	58
						30 9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
LONGINO HV B		WELL #: 16HH		RRCID -> 290345		COMPL. DATE 09/11/2020			TOTAL DEPTH 11087 PERF.11254 - 20741							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05	136407 X	136407	-0-	-0-	-0-	3	1	136358	2	Y	42	38	1	2	8	27
						46	9									
06	130680 X	119708	-0-	-10972	-0-	7	1	119650	2	Y	46	6	1	13	8	54
						51	9									
07	118651 X	118651	-0-	-0-	-0-	7	1	118607	2	Y	34	52	1	1	8	35
						37	9									
08	115264 X	115264	-0-	-0-	-0-	7	1	115221	2	Y	33	2	8			66
						36	9									
09	107052 X	107052	-0-	-0-	-0-	5	1	107012	2	Y	32	41	1	3	8	54
						35	9									
10	107892 X	107892	-0-	-0-	-0-	6	1	107854	2	Y	29	21	1			62
						32	9									

LONGINO HV C		WELL #: 17HH		RRCID -> 290346		COMPL. DATE 09/10/2020			TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257							
05	147322 X	147322	-0-	-0-	-0-	3	1	147271	2	Y	44	38	1	2	8	29
						48	9									
06	127231 X	127231	-0-	-0-	-0-	7	1	127168	2	Y	51	7	1	15	8	58
						56	9									
07	120411 X	120411	-0-	-0-	-0-	7	1	120367	2	Y	34	55	1	1	8	36
						37	9									
08	122977 X	114844	-0-	-8133	-0-	7	1	114801	2	Y	33	2	8			67
						36	9									
09	119010 X	105272	-0-	-13738	-0-	5	1	105233	2	Y	31	42	1	3	8	53
						34	9									
10	122977 X	104408	-0-	-18569	-0-	6	1	104371	2	Y	28	21	1			60
						31	9									

MULLINS		WELL #: 1HH		RRCID -> 291461		COMPL. DATE 06/08/2021			TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175							
05	153047 X	125331	-0-	-27716	-0-	765	1	124566	2	Y	-0-					-0-
06	148110 X	114753	-0-	-33357	-0-	733	1	114020	2	Y	-0-					-0-
07	144243 X	114190	-0-	-30053	-0-	880	1	113310	2	Y	-0-					-0-
08	116529 X	112192	-0-	-4337	-0-	837	1	111355	2	Y	-0-					-0-
09	112770 X	103878	-0-	-8892	-0-	810	1	103068	2	Y	-0-					-0-
10	116529 X	101628	-0-	-14901	-0-	826	1	100802	2	Y	-0-					-0-

MULLINS		WELL #: 2HH		RRCID -> 291462		COMPL. DATE 06/08/2021			TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144							
05	230578 X	188209	-0-	-42369	-0-	1148	1	187061	2	Y	-0-					-0-
06	223140 X	172501	-0-	-50639	-0-	1102	1	171399	2	Y	-0-					-0-
07	218023 X	131906	-0-	-86117	-0-	1017	1	130889	2	Y	-0-					-0-
08	174623 X	144166	-0-	-30457	-0-	1076	1	143090	2	Y	-0-					-0-
09	168990 X	133641	-0-	-35349	-0-	1041	1	132600	2	Y	-0-					-0-
10	174623 X	133777	-0-	-40846	-0-	1087	1	132690	2	Y	-0-					-0-

OPAL HV B		WELL #: 2HH		RRCID -> 291871		COMPL. DATE 12/20/2021			TOTAL DEPTH 11198 PERF.11538 - 20937							
05	452321 X	337528	-0-	-114793	-0-	1120	1	336408	2	Y	-0-					-0-
06	412710 X	312402	-0-	-100308	-0-	1084	1	311318	2	Y	-0-					-0-
07	401791 X	304830	-0-	-96961	-0-	1113	1	303717	2	Y	-0-					-0-
08	296763 X	293532	-0-	-3231	-0-	1122	1	292410	2	Y	-0-					-0-
09	287190 X	276211	-0-	-10979	-0-	1108	1	275103	2	Y	-0-					-0-
10	296763 X	269447	-0-	-27316	-0-	1145	1	268302	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208											
PEARL HV D		WELL #:		4HH	RRCID ->	291921	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL DEPTH	11114	PERF.11585	- 19272			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		248248 X	167405	-0-	-80843	-0-	309	1	167096	2	Y	-0-			-0-
06		222420 X	152352	-0-	-70068	-0-	299	1	152053	2	Y	-0-			-0-
07		211358 X	145081	-0-	-66277	-0-	240	1	144841	2	Y	-0-			-0-
08		141825 X	136601	-0-	-5224	-0-	309	1	136292	2	Y	-0-			-0-
09		137250 X	124221	-0-	-13029	-0-	298	1	123923	2	Y	-0-			-0-
10		141825 X	121084	-0-	-20741	-0-	307	1	120777	2	Y	-0-			-0-

OPAL HV A		WELL #:		1HH	RRCID ->	291942	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11534	- 20940			
05		342116 X	244490	-0-	-97626	-0-	812	1	243678	2	Y	-0-			-0-
06		310650 X	226141	-0-	-84509	-0-	785	1	225356	2	Y	-0-			-0-
07		297786 X	219235	-0-	-78551	-0-	800	1	218435	2	Y	-0-			-0-
08		216969 X	208095	-0-	-8874	-0-	795	1	207300	2	Y	-0-			-0-
09		209970 X	189567	-0-	-20403	-0-	761	1	188806	2	Y	-0-			-0-
10		216969 X	185137	-0-	-31832	-0-	787	1	184350	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV A		WELL #:		1HH	RRCID ->	291967	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11506	- 20584			
05		398443 X	286825	-0-	-111618	-0-	530	1	286295	2	Y	-0-			-0-
06		361500 X	261382	-0-	-100118	-0-	512	1	260870	2	Y	-0-			-0-
07		345185 X	196887	-0-	-148298	-0-	326	1	196561	2	Y	-0-			-0-
08		248186 X	214537	-0-	-33649	-0-	485	1	214052	2	Y	-0-			-0-
09		240180 X	195547	-0-	-44633	-0-	469	1	195078	2	Y	-0-			-0-
10		248186 X	193075	-0-	-55111	-0-	489	1	192586	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV B		WELL #:		2HH	RRCID ->	291968	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11489	- 20674			
05		304916 X	224475	-0-	-80441	-0-	415	1	224060	2	Y	-0-			-0-
06		282660 X	205331	-0-	-77329	-0-	403	1	204928	2	Y	-0-			-0-
07		270475 X	209648	-0-	-60827	-0-	347	1	209301	2	Y	-0-			-0-
08		206429 X	200113	-0-	-6316	-0-	453	1	199660	2	Y	-0-			-0-
09		199770 X	183376	-0-	-16394	-0-	440	1	182936	2	Y	-0-			-0-
10		206429 X	179946	-0-	-26483	-0-	456	1	179490	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV C		WELL #:		3HH	RRCID ->	291971	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11677	- 18508			
05		215512 X	149206	-0-	-66306	-0-	276	1	148930	2	Y	-0-			-0-
06		196590 X	135933	-0-	-60657	-0-	266	1	135667	2	Y	-0-			-0-
07		186961 X	129419	-0-	-57542	-0-	214	1	129205	2	Y	-0-			-0-
08		128433 X	122013	-0-	-6420	-0-	276	1	121737	2	Y	-0-			-0-
09		124290 X	110914	-0-	-13376	-0-	266	1	110648	2	Y	-0-			-0-
10		128433 X	107395	-0-	-21038	-0-	272	1	107123	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV E		WELL #:		5HH	RRCID ->	291972	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL DEPTH	11145	PERF.11597	- 19391			
05		300421 X	217094	-0-	-83327	-0-	401	1	216693	2	Y	-0-			-0-
06		279840 X	198377	-0-	-81463	-0-	389	1	197988	2	Y	-0-			-0-
07		268057 X	188754	-0-	-79303	-0-	312	1	188442	2	Y	-0-			-0-
08		188201 X	180741	-0-	-7460	-0-	409	1	180332	2	Y	-0-			-0-
09		182130 X	164403	-0-	-17727	-0-	395	1	164008	2	Y	-0-			-0-
10		188201 X	160691	-0-	-27510	-0-	407	1	160284	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
WOOLWORTH HV D			WELL #: 4HH		RRCID -> 293750			COMPL. DATE 09/21/2022			TOTAL DEPTH 11214 PERF.11449 - 22127				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05		538904 X	341341	-0-	-197563	-0-	8	1	341277	2	Y	51	82	1	35
							56	9							
06		491220 X	313208	-0-	-178012	-0-	9	1	313177	2	Y	20	22	1	33
							22	9							
07		456537 X	298177	-0-	-158360	-0-	8	1	298155	2	Y	13	32	1	14
							14	9							
08		368311 X	280596	-0-	-87715	-0-	8	1	280576	2	Y	11			25
							12	9							
09		356430 X	257412	-0-	-99018	-0-	4	1	257389	2	Y	17	11	1	31
							19	9							
10		341341 X	243705	-0-	-97636	-0-	5	1	243688	2	Y	11	19	1	23
							12	9							

WOOLWORTH HV B			WELL #: 2HH		RRCID -> 293752			COMPL. DATE 09/21/2022			TOTAL DEPTH 11241 PERF.11411 - 23653				
05		510322 X	319023	-0-	-191299	-0-	7	1	318963	2	Y	48	77	1	33
							53	9							
06		450300 X	296192	-0-	-154108	-0-	9	1	296162	2	Y	19	21	1	31
							21	9							
07		371070 X	286178	-0-	-84892	-0-	7	1	286158	2	Y	12	30	1	13
							13	9							
08		339698 X	271018	-0-	-68680	-0-	7	1	270999	2	Y	11			24
							12	9							
09		328740 X	248479	-0-	-80261	-0-	4	1	248457	2	Y	16	10	1	30
							18	9							
10		319021 X	237568	-0-	-81453	-0-	4	1	237553	2	Y	10	18	1	22
							11	9							

WOOLWORTH HV C			WELL #: 3HH		RRCID -> 293753			COMPL. DATE 09/21/2022			TOTAL DEPTH 11099 PERF.11302 - 23383				
05		471448 X	307643	-0-	-163805	-0-	7	1	307585	2	Y	46	74	1	32
							51	9							
06		423240 X	288150	-0-	-135090	-0-	9	1	288121	2	Y	18	20	1	30
							20	9							
07		425041 X	278343	-0-	-146698	-0-	7	1	278323	2	Y	12	29	1	13
							13	9							
08		310279 X	264297	-0-	-45982	-0-	7	1	264279	2	Y	10			23
							11	9							
09		300270 X	245590	-0-	-54680	-0-	4	1	245567	2	Y	17	10	1	30
							19	9							
10		307644 X	236184	-0-	-71460	-0-	4	1	236169	2	Y	10	18	1	22
							11	9							

WOOLWORTH HV A			WELL #: 1HH		RRCID -> 293827			COMPL. DATE 09/21/2022			TOTAL DEPTH 11085 PERF.11449 - 21921				
05		466488 X	281109	-0-	-185379	-0-	7	1	281054	2	Y	44	68	1	29
							48	9					2	8	
06		406530 X	259456	-0-	-147074	-0-	7	1	259431	2	Y	16	18	1	27
							18	9							
07		329034 X	250569	-0-	-78465	-0-	7	1	250550	2	Y	11	26	1	12
							12	9							
08		287959 X	236254	-0-	-51705	-0-	7	1	236237	2	Y	9			21
							10	9							
09		278670 X	215311	-0-	-63359	-0-	4	1	215292	2	Y	14	9	1	26
							15	9							
10		281108 X	205617	-0-	-75491	-0-	4	1	205603	2	Y	9	16	1	19
							10	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
EMERALD HV A		WELL #:		1HH	RRCID -> 293907	COMPL. DATE 01/31/2023	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10740	- 20061	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	323826 X	307047	-0-	-16779	-0-	3 1	307034 2	N	9 9 8	-0-
06	313380 X	269952	-0-	-43428	-0-	10 9 3 1	269939 2	N	9 9 8	-0-
07	323826 X	261713	-0-	-62113	-0-	3 1	261710 2	N	-0-	-0-
08	323826 X	245681	-0-	-78145	-0-	3 1	245678 2	N	-0-	-0-
*09	313380 X	223141	-0-	-90239	-0-	3 1	223138 2	N	-0-	-0-
10	307055 X	208190	-0-	-98865	-0-	3 1	208187 2	N	-0-	-0-
EMERALD HV C		WELL #:		3HH	RRCID -> 294365	COMPL. DATE 01/31/2023	TOTAL DEPTH 10471	PERF.10680	- 20162	
05	319920 X	279860	-0-	-40060	-0-	3 1	279847 2	N	9 9 8	-0-
06	309600 X	244351	-0-	-65249	-0-	10 9 3 1	244338 2	N	9 9 8	-0-
07	308729 X	233378	-0-	-75351	-0-	3 1	233375 2	N	-0-	-0-
08	308729 X	215505	-0-	-93224	-0-	3 1	215502 2	N	-0-	-0-
*09	298770 X	194666	-0-	-104104	-0-	2 1	194664 2	N	-0-	-0-
10	279868 X	183344	-0-	-96524	-0-	3 1	183341 2	N	-0-	-0-
EMERALD HV D		WELL #:		4HH	RRCID -> 294391	COMPL. DATE 01/31/2023	TOTAL DEPTH 10605	PERF.10922	- 20082	
05	478330 X	372803	-0-	-105527	-0-	4 1	372788 2	N	10 10 8	-0-
06	462900 X	324055	-0-	-138845	-0-	11 9 3 1	324041 2	N	10 10 8	-0-
07	413013 X	312442	-0-	-100571	-0-	4 1	312438 2	N	-0-	-0-
08	413013 X	291491	-0-	-121522	-0-	4 1	291487 2	N	-0-	-0-
*09	399690 X	266120	-0-	-133570	-0-	3 1	266117 2	N	-0-	-0-
10	372806 X	250049	-0-	-122757	-0-	4 1	250045 2	N	-0-	-0-
EMERALD HV B		WELL #:		2HH	RRCID -> 294472	COMPL. DATE 01/31/2023	TOTAL DEPTH 10560	PERF.10840	- 20209	
05	SHUT IN	353325	-0-	353325	1470069	3 1	353312 2	N	9 9 8	-0-
06	1777686 X	307617	-0-	-1470069	-0-	10 9 3 1	307604 2	N	9 9 8	-0-
07	430001 X	296260	-0-	-133741	-0-	3 1	296257 2	N	-0-	-0-
08	430001 X	276506	-0-	-153495	-0-	3 1	276503 2	N	-0-	-0-
*09	378360 X	251189	-0-	-127171	-0-	3 1	251186 2	N	-0-	-0-
10	353338 X	236239	-0-	-117099	-0-	3 1	236236 2	N	-0-	-0-
LONGINO HV D		WELL #:		18HH	RRCID -> 295849	COMPL. DATE 04/19/2023	TOTAL DEPTH 11091	PERF.11203	- 20821	
*04	0	89019	-0-	89019	89019	1 1	89005 2	Y	12	12
*05	0	294245	-0-	294245	383264	13 9 4 1	294174 2	Y	61 26 1	30 17 8
*06	0	243801	-0-	243801	627065	67 9 4 1	243779 2	Y	16 20 1	26
*07	0 W	225179	-0-	225179	852244	18 9 4 1	225165 2	Y	9 25 1	10
*08	0 W	204556	-0-	204556	1056800	10 9 4 1	204542 2	Y	9	19
*09	0 W	182662	-0-	182662	1239462	10 9 4 1	182646 2	Y	11 8 1	22
10	0 W	170790	-0-	170790	1410252	12 9 4 1	170777 2	Y	8 14 1	16

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
LONGINO HV F		WELL #: 20HH		RRCID -> 295860		COMPL. DATE		N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0 W	132103	-0-	132103	132103	3	1	132080	2	Y	18		18
						20	9						
*05	0 W	416964	-0-	416964	549067	7	1	416877	2	Y	73	38 1	43
						80	9					10 8	
*06	0 W	348548	-0-	348548	897615	7	1	348516	2	Y	23	29 1	37
						25	9						
*07	0 W	315229	-0-	315229	1212844	5	1	315210	2	Y	13	36 1	14
						14	9						
*08	0 W	282742	-0-	282742	1495586	5	1	282724	2	Y	12		26
						13	9						
*09	0 W	249978	-0-	249978	1745564	4	1	249955	2	Y	17	12 1	31
						19	9						
10	0 W	231034	-0-	231034	1976598	4	1	231019	2	Y	10	19 1	22
						11	9						

LONGINO HV E		WELL #: 19HH		RRCID -> 295903		COMPL. DATE		N/A					
*04	0 W	86929	-0-	86929	86929	1	1	86915	2	Y	12		12
						13	9						
*05	0 W	331410	-0-	331410	418339	4	1	331340	2	Y	60	27 1	34
						66	9					11 8	
*06	0 W	274706	-0-	274706	693045	4	1	274682	2	Y	18	23 1	29
						20	9						
*07	0 W	249874	-0-	249874	942919	4	1	249859	2	Y	10	28 1	11
						11	9						
*08	0 W	225252	-0-	225252	1168171	4	1	225237	2	Y	10		21
						11	9						
*09	0 W	201291	-0-	201291	1369462	4	1	201273	2	Y	13	9 1	25
						14	9						
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1369462					Y	NO RPT		25

RFE OPERATING, LLC		704776		RRCID -> 242880		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 11565		PERF.10952 - 11259	
GROSS		WELL #: 4									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

S. GARY		WELL #: 1		RRCID -> 245087		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10444 - 10324	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRIGGS, H.W. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247723		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11510		PERF.11027 - 11288	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776										
CARTER RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 253792		COMPL. DATE 01/01/2014		TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*11	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	2	N	-0-			37
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			37
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			37
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			37
*03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-			37
*04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-			37
*05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-			37
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			37
*07	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2	N	-0-			37
*08	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2	N	-0-			37
*09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2	N	-0-			37
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			37

CARTER RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 257465		COMPL. DATE 01/01/2014		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030				
*11	2820 X	2007	-0-	-813	-0-	2005	2	N	2	2	8	28
*12	2976 X	2959	-0-	-17	-0-	2959	2	N	-0-			28
*01	2976 X	2504	-0-	-472	-0-	2504	2	N	-0-			28
*02	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	-0-			28
*03	2945 N	2746	-0-	-199	-0-	2746	2	N	-0-			28
*04	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	N	-0-			28
*05	2852 N	2787	-0-	-65	-0-	2787	2	N	-0-			28
*06	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	N	-0-			28
*07	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2	N	-0-			28
*08	2790 N	2720	-0-	-70	-0-	2719	2	N	1	1	8	28
*09	2700 N	2670	-0-	-30	-0-	2670	2	N	-0-			28
10	2883 N	2663	-0-	-220	-0-	2661	2	N	2	2	8	28

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		RRCID -> 243266		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000				
SEALEY, TAYLOR GU		WELL #: 1										
05	2945 X	1650	-0-	-1295	-0-	1650	2	Y	-0-			5
06	1950 X	1519	-0-	-431	-0-	1519	2	Y	-0-			5
07	2945 X	2239	-0-	-706	-0-	2239	2	Y	-0-			5
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-			5
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	-0-			5
*10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3759	2	Y	73			78

SEALEY, BILLY GU		WELL #: 7		RRCID -> 243267		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176				
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-			-0-
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	54	1	Y	-0-			-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	-0-			-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	-0-			-0-
09	510 N	449	-0-	-61	-0-	46	1	Y	-0-			-0-
10	558 N	458	-0-	-100	-0-	45	1	Y	-0-			-0-

YATES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243369		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651				
05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	322	1	Y	5	4	1	5
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	303	1	Y	6	9	1	2
07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	294	1	Y	10	8	1	4
08	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	316	1	Y	5	6	1	3
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	329	1	Y	6	5	1	4
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	266	1	Y	10	8	1	6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT		-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	15135	-0-	15135	15135	1293	1	13833	2	Y	8 1 1 7
09	14B2	EXT	6027	-0-	6027	21162	622	1	5399	2	Y	5 9 1 3
10	14B2	EXT	2932	-0-	2932	24094	236	1	2692	2	Y	4 4 1 3

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560												
05	3100	N	2281	-0-	-819	3994	176	1	2102	2	Y	3 3 1 3
06	3000	N	1692	-0-	-1308	2686	128	1	1561	2	Y	3 5 1 1
07	3100	N	1672	-0-	-1428	1258	132	1	1534	2	Y	5 4 1 2
08	2770	N	1512	-0-	-1258	-0-	134	1	1375	2	Y	3 3 1 2
09	1680	N	35	-0-	-1645	-0-	4	1	31	2	Y	-0- 2 1 -0-
10	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	250	1	2839	2	Y	8 4 1 4

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272												
05	12429 X	3376	-0-	-9053	-0-	260	1	3116	2	Y	-0-	-0-
06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	224	1	2728	2	Y	-0-	-0-
07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	227	1	2630	2	Y	-0-	-0-
08	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	230	1	2361	2	Y	-0-	-0-
09	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	265	1	2287	2	Y	-0-	-0-
10	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	205	1	2324	2	Y	-0-	-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	100	-0-	100	100	14	1	86	2	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-	-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593												
05	19473 X	19473	-0-	-0-	-0-	19473	2			N	-0-	-0-
06	16648 X	16648	-0-	-0-	-0-	16648	2			N	-0-	-0-
07	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	15514	2			N	-0-	-0-
08	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	14019	2	2	9	N	2	-0-
09	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-	-0-
10	11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-	-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008												
05	5828 X	5724	-0-	-104	-0-	724	1	5000	2	Y	-0-	3
06	5640 X	5463	-0-	-177	-0-	702	1	4761	2	Y	-0-	3
07	5797 X	5666	-0-	-131	-0-	740	1	4926	2	Y	-0-	3
08	5797 X	5570	-0-	-227	-0-	757	1	4813	2	Y	-0-	3
09	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	808	1	5007	2	Y	27	30
						30	9					
10	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	813	1	4969	2	Y	9	11
						10	9					

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2	N	-0-			8
06	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2	N	-0-			8
07	4092 X	3902	-0-	-190	-0-	3902	2	N	-0-			8
08	4092 X	3827	-0-	-265	-0-	3827	2	N	-0-			8
09	3960 X	3625	-0-	-335	-0-	3625	2	N	-0-			8
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2	N	-0-			8

 WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-	-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	57	1	1051	2	Y	-0-	-0-
07	1519 N	1109	-0-	-410	-0-	56	1	1053	2	Y	-0-	-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-	-0-
09	1110 N	973	-0-	-137	-0-	48	1	925	2	Y	-0-	-0-
10	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	53	1	984	2	Y	1	1
						1	9					

 C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

05	3100 N	1790	-0-	-1310	-0-	727	215	1575	2	N	-0-	-0-
06	2378 N	1651	-0-	-727	-0-	97	1	1554	2	N	-0-	-0-
07	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	89	1	1486	2	N	-0-	-0-
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	106	1	1713	2	N	-0-	-0-
09	1650 N	1420	-0-	-230	-0-	86	1	1334	2	N	-0-	-0-
10	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	88	1	1273	2	N	-0-	-0-

 BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	-0-	-0-
06	630 N	498	-0-	-132	-0-	23	1	475	2	Y	-0-	-0-
07	651 N	331	-0-	-320	-0-	16	1	315	2	Y	-0-	-0-
08	620 N	510	-0-	-110	-0-	22	1	488	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	5326	-0-	2326	-0-	242	1	5084	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2618	-0-	-482	-0-	132	1	2485	2	Y	1	1
						1	9					

 RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

05	4712 X	4603	-0-	-109	-0-	342	1	4257	2	Y	4	2 1 3
						4	9					
06	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	347	1	4220	2	Y	5	7 1 1
						6	9					
07	4712 X	4140	-0-	-572	-0-	328	1	3802	2	Y	9	7 1 3
						10	9					
08	4712 X	3834	-0-	-878	-0-	339	1	3491	2	Y	4	5 1 2
						4	9					
09	4560 X	2067	-0-	-2493	-0-	214	1	1849	2	Y	4	3 1 3
						4	9					
10	4712 X	3478	-0-	-1234	-0-	280	1	3194	2	Y	4	4 1 3
						4	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2628	-0-	-472	3190	199	1	2423	2	Y	5	5	1			4
06	3000 N	2907	-0-	-93	3097	220	1	2678	2	Y	8	10	1			2
07	3100 N	2787	-0-	-313	2784	220	1	2553	2	Y	13	10	1			5
08	3100 N	2572	-0-	-528	2256	229	1	2335	2	Y	7	8	1			4
09	3000 N	2334	-0-	-666	1590	242	1	2083	2	Y	8	7	1			5
10	3100 N	2225	-0-	-875	715	179	1	2037	2	Y	8	9	1			4

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

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

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

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

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

05	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	432	1	5204	2	Y	17	11	1			14
06	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	423	1	5152	2	Y	17	25	1			6
07	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	383	1	4459	2	Y	26	20	1			12
08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	359	1	3662	2	Y	9	14	1			7
09	3780 X	3163	-0-	-617	-0-	328	1	2817	2	Y	16	12	1			11
10	3906 X	2682	-0-	-1224	-0-	215	1	2446	2	Y	19	21	1			9

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

05	3193 X	2978	-0-	-215	-0-	152	1	2782	2	Y	40					54
06	3090 X	2871	-0-	-219	-0-	154	1	2717	2	Y	-0-					54
07	3193 X	2988	-0-	-205	-0-	161	1	2827	2	Y	-0-					54
08	3193 X	2943	-0-	-250	-0-	154	1	2776	2	Y	12	63	1			3
09	2880 X	2794	-0-	-86	-0-	146	1	2648	2	Y	-0-					3
10	2976 X	2860	-0-	-116	-0-	154	1	2694	2	Y	11					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2	N	-0-		-0-
06		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2	N	-0-		-0-
07		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2	N	-0-		-0-
08		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2	N	-0-		-0-
09		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2	N	-0-		-0-
10		4991 X	4933	-0-	-58	-0-	4933	2	N	-0-		-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181												
05		7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	569	1	Y	7		7
							8	9				
06		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	523	1	Y	8	12 1	1 8 2
							9	9				
07		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	456	1	Y	11	9 1	4
							12	9				
08		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	455	1	Y	5	6 1	3
							6	9				
09		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	487	1	Y	7	5 1	5
							8	9				
10		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	394	1	Y	9	8 1	6
							10	9				

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294												
05		3100 N	2176	-0-	-924	5942	111	1	Y	23		30
							25	9				
06		3000 N	2104	-0-	-896	5046	114	1	Y	-0-		30
07		3100 N	2265	-0-	-835	4211	122	1	Y	-0-		30
08		3100 N	2169	-0-	-931	3280	113	1	Y	12	39 1	3
							13	9				
09		3000 N	2155	-0-	-845	2435	113	1	Y	-0-		3
10		3100 N	2197	-0-	-903	1532	118	1	Y	11		14
							12	9				

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291												
05		4526 X	3700	-0-	-826	-0-	654	1	Y	-0-		-0-
06		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	622	1	Y	-0-		-0-
07		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	675	1	Y	-0-		-0-
08		3813 X	3753	-0-	-60	-0-	703	1	Y	-0-		-0-
09		3870 X	3619	-0-	-251	-0-	682	1	Y	-0-		-0-
10		3999 X	3756	-0-	-243	-0-	675	1	Y	-0-		-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800												
05		19345 X	19345	-0-	-0-	-0-	1776	1	Y	-0-		-0-
06		14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	1511	1	Y	1	1 8	-0-
							1	9				
07		15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	2168	1	Y	-0-		-0-
08		10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	1571	1	Y	-0-		-0-
09		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	1050	1	Y	-0-		-0-
10		7626 X	6795	-0-	-831	-0-	595	1	Y	-0-		-0-

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425												
05		14725 X	12935	-0-	-1790	-0-	12935	2	N	-0-		-0-
06		14220 X	12663	-0-	-1557	-0-	12663	2	N	-0-		-0-
07		14043 X	12056	-0-	-1987	-0-	12056	2	N	-0-		-0-
08		13578 X	12350	-0-	-1228	-0-	12350	2	N	-0-		-0-
09		12660 X	11493	-0-	-1167	-0-	11493	2	N	-0-		-0-
10		13082 X	11717	-0-	-1365	-0-	11717	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	39897 X	35916	-0-	-3981	-0-	35916	2			N	-0-			-0-
06	37560 X	34072	-0-	-3488	-0-	34072	2			N	-0-			-0-
07	38657 X	33303	-0-	-5354	-0-	33303	2			N	-0-			-0-
08	37665 X	31761	-0-	-5904	-0-	31761	2			N	-0-			-0-
09	35580 X	31814	-0-	-3766	-0-	31814	2			N	-0-			-0-
10	35929 X	32406	-0-	-3523	-0-	32406	2			N	-0-			-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413														
05	34968 X	33920	-0-	-1048	-0-	3	1	33917	2	Y	-0-			-0-
06	33840 X	33516	-0-	-324	-0-	3	1	33513	2	Y	-0-			-0-
07	34968 X	33423	-0-	-1545	-0-	3	1	33420	2	Y	-0-			-0-
08	34627 X	8026	-0-	-26601	-0-	1	1	8025	2	Y	-0-			-0-
09	33510 X	-0-	-0-	-33510	-0-					Y	-0-			-0-
10	37589 X	37589	-0-	-0-	-0-	2	1	37587	2	Y	-0-			-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466														
05	34782 X	32649	-0-	-2133	-0-	3	1	32601	2	Y	41	48	1	9
						45	9							
06	33660 X	31504	-0-	-2156	-0-	2	1	31470	2	Y	29	29	1	9
						32	9							
07	34627 X	33264	-0-	-1363	-0-	3	1	33218	2	Y	39	40	1	8
						43	9							
08	33294 X	8084	-0-	-25210	-0-	1	1	8083	2	Y	-0-			8
09	31590 X	-0-	-0-	-31590	-0-					Y	-0-			8
10	49580 X	49580	-0-	-0-	-0-	3	1	49479	2	Y	89	88	1	9
						98	9							

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624														
05	39764 X	39764	-0-	-0-	-0-	39764	2			N	-0-			-0-
06	37860 X	37860	-0-	-0-	-0-	37860	2			N	-0-			-0-
07	37506 X	37506	-0-	-0-	-0-	37506	2			N	-0-			-0-
08	35501 X	35501	-0-	-0-	-0-	35501	2			N	-0-			-0-
09	35966 X	35966	-0-	-0-	-0-	35966	2			N	-0-			-0-
10	36501 X	36501	-0-	-0-	-0-	36501	2			N	-0-			-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707														
05	39494 X	37885	-0-	-1609	-0-	518	1	37367	2	N	-0-			-0-
06	36510 X	36001	-0-	-509	-0-	494	1	35507	2	N	-0-			-0-
07	37138 X	35864	-0-	-1274	-0-	533	1	35331	2	N	-0-			-0-
08	37882 X	33960	-0-	-3922	-0-	441	1	33519	2	N	-0-			-0-
09	36660 X	32054	-0-	-4606	-0-	398	1	31656	2	N	-0-			-0-
10	37882 X	32471	-0-	-5411	-0-	412	1	32059	2	N	-0-			-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		130820 X	95127	-0-	-35693	-0-	345	1	94782	2	N	-0-			-0-
06		126600 X	85924	-0-	-40676	-0-	295	1	85629	2	N	-0-			-0-
07		130820 X	85286	-0-	-45534	-0-	360	1	84926	2	N	-0-			-0-
08		128867 X	80117	-0-	-48750	-0-	141	1	79976	2	N	-0-			-0-
09		106230 X	74757	-0-	-31473	-0-	64	1	74693	2	N	-0-			-0-
10		95139 X	72536	-0-	-22603	-0-	64	1	72472	2	N	-0-			-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017															
05		116808 X	111696	-0-	-5112	-0-	406	1	111290	2	N	-0-			-0-
06		116910 X	96283	-0-	-20627	-0-	329	1	95954	2	N	-0-			-0-
07		120807 X	91271	-0-	-29536	-0-	386	1	90885	2	N	-0-			-0-
08		120807 X	82503	-0-	-38304	-0-	146	1	82357	2	N	-0-			-0-
09		108810 X	76702	-0-	-32108	-0-	66	1	76636	2	N	-0-			-0-
10		111693 X	72286	-0-	-39407	-0-	64	1	72222	2	N	-0-			-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488															
05		30411 X	26106	-0-	-4305	-0-	74	1	26032	2	N	-0-			-0-
06		28260 X	24282	-0-	-3978	-0-	72	1	24210	2	N	-0-			-0-
07		28489 X	24703	-0-	-3786	-0-	73	1	24630	2	N	-0-			-0-
08		27590 X	23821	-0-	-3769	-0-	73	1	23748	2	N	-0-			-0-
09		26100 X	21938	-0-	-4162	-0-	70	1	21868	2	N	-0-			-0-
10		26102 X	21245	-0-	-4857	-0-	67	1	21178	2	N	-0-			-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366															
05		41416 X	38852	-0-	-2564	-0-	3	1	38733	2	Y	105	112	1	23
							116	9							
06		40080 X	36891	-0-	-3189	-0-	3	1	36807	2	Y	74	73	1	24
							81	9							
07		40951 X	31137	-0-	-9814	-0-	3	1	31022	2	Y	102	104	1	22
							112	9							
08		38843 X	-0-	-0-	-38843	-0-					Y	-0-			22
09		37590 X	-0-	-0-	-37590	-0-					Y	-0-			22
10		52705 X	52705	-0-	-0-	-0-	3	1	52442	2	Y	236	237	1	21
							260	9							

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272															
05		44020 X	37409	-0-	-6611	-0-	106	1	37303	2	N	-0-			-0-
06		42600 X	34801	-0-	-7799	-0-	103	1	34698	2	N	-0-			-0-
07		41850 X	36142	-0-	-5708	-0-	106	1	36036	2	N	-0-			-0-
08		40238 X	35422	-0-	-4816	-0-	108	1	35314	2	N	-0-			-0-
09		38910 X	34147	-0-	-4763	-0-	109	1	34038	2	N	-0-			-0-
10		37417 X	30981	-0-	-6436	-0-	98	1	30883	2	N	-0-			-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613															
05		44051 X	41555	-0-	-2496	-0-	117	1	41438	2	N	-0-			-0-
06		41610 X	38351	-0-	-3259	-0-	113	1	38238	2	N	-0-			-0-
07		43524 X	40390	-0-	-3134	-0-	119	1	40271	2	N	-0-			-0-
08		43524 X	38559	-0-	-4965	-0-	118	1	38441	2	N	-0-			-0-
09		42120 X	35503	-0-	-6617	-0-	113	1	35390	2	N	-0-			-0-
10		41540 X	34304	-0-	-7236	-0-	108	1	34196	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		37851 X	34873	-0-	-2978	-0-	3 1	34856	2	Y	13	18	1	3
							14 9							
06		36630 X	35794	-0-	-836	-0-	3 1	35780	2	Y	10	10	1	3
							11 9							
07		37851 X	28202	-0-	-9649	-0-	2 1	28178	2	Y	20	19	1	4
							22 9							
08		35061 X	-0-	-0-	-35061	-0-				Y	-0-			4
09		33930 X	-0-	-0-	-33930	-0-				Y	-0-			4
10		35061 X	33381	-0-	-1680	-0-	2 1	33345	2	Y	31	31	1	4
							34 9							
HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477														
05		35216 X	30594	-0-	-4622	-0-	86 1	30508	2	N	-0-			-0-
06		33930 X	27941	-0-	-5989	-0-	83 1	27858	2	N	-0-			-0-
07		35061 X	28921	-0-	-6140	-0-	85 1	28836	2	N	-0-			-0-
08		34131 X	27538	-0-	-6593	-0-	84 1	27454	2	N	-0-			-0-
09		30360 X	24809	-0-	-5551	-0-	79 1	24730	2	N	-0-			-0-
10		30597 X	26912	-0-	-3685	-0-	85 1	26827	2	N	-0-			-0-
POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901														
05		62031 X	55339	-0-	-6692	-0-	219 1	55120	2	N	-0-			-0-
06		58560 X	52526	-0-	-6034	-0-	241 1	52285	2	N	-0-			-0-
07		60512 X	51683	-0-	-8829	-0-	442 1	51241	2	N	-0-			-0-
08		59396 X	25337	-0-	-34059	-0-	646 1	24691	2	N	-0-			-0-
09		57480 X	-0-	-0-	-57480	-0-				N	-0-			-0-
10		55335 X	23208	-0-	-32127	-0-	390 1	22818	2	N	-0-			-0-
POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759														
05		92662 X	92662	-0-	-0-	-0-	366 1	92296	2	N	-0-			-0-
06		80032 X	80032	-0-	-0-	-0-	366 1	79666	2	N	-0-			-0-
07		109275 X	74455	-0-	-34820	-0-	634 1	73821	2	N	-0-			-0-
08		109275 X	68357	-0-	-40918	-0-	1149 1	67208	2	N	-0-			-0-
09		105750 X	61367	-0-	-44383	-0-	272 1	61095	2	N	-0-			-0-
10		92659 X	62703	-0-	-29956	-0-	590 1	62113	2	N	-0-			-0-
HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275														
05		50902 X	46178	-0-	-4724	-0-	124 1	46054	2	Y	-0-			-0-
06		49260 X	42332	-0-	-6928	-0-	118 1	42214	2	Y	-0-			-0-
07		50902 X	43625	-0-	-7277	-0-	122 1	43503	2	Y	-0-			-0-
08		49073 X	43040	-0-	-6033	-0-	123 1	42917	2	Y	-0-			-0-
09		45840 X	40386	-0-	-5454	-0-	119 1	40267	2	Y	-0-			-0-
10		46190 X	41343	-0-	-4847	-0-	124 1	41219	2	Y	-0-			-0-
HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416														
05		47802 X	42751	-0-	-5051	-0-	114 1	42637	2	Y	-0-			-0-
06		45930 X	40465	-0-	-5465	-0-	113 1	40352	2	Y	-0-			-0-
07		47244 X	40723	-0-	-6521	-0-	114 1	40609	2	Y	-0-			-0-
08		45725 X	40155	-0-	-5570	-0-	114 1	40041	2	Y	-0-			-0-
09		42240 X	37409	-0-	-4831	-0-	110 1	37299	2	Y	-0-			-0-
10		42749 X	37524	-0-	-5225	-0-	113 1	37411	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661												
05	37028	X	37028	-0-	-0-	-0-	134	1	36894	2	N	-0-
06	34530	X	34530	-0-	-0-	-0-	119	1	34411	2	N	-0-
07	34678	X	34678	-0-	-0-	-0-	147	1	34531	2	N	-0-
08	37419	X	37419	-0-	-0-	-0-	61	1	37358	2	N	-0-
09	31546	X	31546	-0-	-0-	-0-	27	1	31519	2	N	-0-
10	31560	X	31560	-0-	-0-	-0-	28	1	31532	2	N	-0-
HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528												
05	60140	X	54109	-0-	-6031	-0-	145	1	53964	2	Y	-0-
06	57180	X	50014	-0-	-7166	-0-	140	1	49874	2	Y	-0-
07	57846	X	52225	-0-	-5621	-0-	146	1	52079	2	Y	-0-
08	56482	X	51143	-0-	-5339	-0-	146	1	50997	2	Y	-0-
09	53160	X	48281	-0-	-4879	-0-	142	1	48139	2	Y	-0-
10	54095	X	48518	-0-	-5577	-0-	146	1	48372	2	Y	-0-
WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242												
05	58714	X	52250	-0-	-6464	-0-	1469	1	50781	2	N	-0-
06	56820	X	49483	-0-	-7337	-0-	1443	1	48040	2	N	-0-
07	57257	X	49845	-0-	-7412	-0-	1542	1	48303	2	N	-0-
08	55831	X	48706	-0-	-7125	-0-	1437	1	47269	2	N	-0-
09	51750	X	41795	-0-	-9955	-0-	1179	1	40616	2	N	-0-
10	52235	X	46846	-0-	-5389	-0-	1368	1	45478	2	N	-0-
WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415												
05	84909	X	72384	-0-	-12525	-0-	2033	1	70351	2	N	-0-
06	82170	X	65877	-0-	-16293	-0-	1921	1	63956	2	N	-0-
07	84909	X	65260	-0-	-19649	-0-	2019	1	63241	2	N	-0-
08	83142	X	63106	-0-	-20036	-0-	1862	1	61244	2	N	-0-
09	72120	X	53947	-0-	-18173	-0-	1520	1	52427	2	N	-0-
10	72385	X	62249	-0-	-10136	-0-	1815	1	60434	2	N	-0-
MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937												
05	61845	X	53888	-0-	-7957	-0-	5	1	53883	2	N	-0-
06	57960	X	50940	-0-	-7020	-0-	5	1	50935	2	N	-0-
07	58993	X	50570	-0-	-8423	-0-	5	1	50565	2	N	-0-
08	55273	X	49471	-0-	-5802	-0-	5	1	49466	2	N	-0-
09	52140	X	48924	-0-	-3216	-0-	5	1	48919	2	N	-0-
10	53878	X	47753	-0-	-6125	-0-	5	1	47748	2	N	-0-
HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	68851 X	62610	-0-	-6241	-0-	6	1	62604	2	N	-0-			-0-
06	64680 X	58249	-0-	-6431	-0-	6	1	58243	2	N	-0-			-0-
07	64821 X	56612	-0-	-8209	-0-	6	1	56606	2	N	-0-			-0-
08	62620 X	55035	-0-	-7585	-0-	6	1	55029	2	N	-0-			-0-
09	60600 X	53893	-0-	-6707	-0-	6	1	53887	2	N	-0-			-0-
10	62620 X	52179	-0-	-10441	-0-	6	1	52173	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186														
05	73470 X	56819	-0-	-16651	-0-	1223	1	55596	2	N	-0-			-0-
06	70860 X	52733	-0-	-18127	-0-	1181	1	51552	2	N	-0-			-0-
07	68386 X	52510	-0-	-15876	-0-	1261	1	51249	2	N	-0-			-0-
08	65720 X	50648	-0-	-15072	-0-	1122	1	49526	2	N	-0-			-0-
09	59580 X	47061	-0-	-12519	-0-	983	1	46078	2	N	-0-			-0-
10	56823 X	45577	-0-	-11246	-0-	1027	1	44550	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305														
05	73191 X	60377	-0-	-12814	-0-	1300	1	59077	2	N	-0-			-0-
06	70830 X	56707	-0-	-14123	-0-	1271	1	55436	2	N	-0-			-0-
07	68696 X	57099	-0-	-11597	-0-	1372	1	55727	2	N	-0-			-0-
08	67208 X	56026	-0-	-11182	-0-	1241	1	54785	2	N	-0-			-0-
09	65858 X	65858	-0-	-0-	-0-	1374	1	64484	2	N	-0-			-0-
10	61953 X	61953	-0-	-0-	-0-	1399	1	60554	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190														
05	38874 X	34404	-0-	-4470	-0-	197	1	34207	2	Y	-0-			-0-
06	37080 X	32505	-0-	-4575	-0-	192	1	32313	2	Y	-0-			-0-
07	37789 X	32855	-0-	-4934	-0-	201	1	32654	2	Y	-0-			-0-
08	35836 X	32251	-0-	-3585	-0-	199	1	32052	2	Y	-0-			-0-
09	34140 X	30178	-0-	-3962	-0-	190	1	29988	2	Y	-0-			-0-
10	34410 X	30726	-0-	-3684	-0-	194	1	30532	2	Y	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180														
05	81400 X	81400	-0-	-0-	-0-	2289	1	79111	2	N	-0-			-0-
06	76062 X	76062	-0-	-0-	-0-	2217	1	73845	2	N	-0-			-0-
07	76291 X	75175	-0-	-1116	-0-	2327	1	72848	2	N	-0-			-0-
08	81406 X	71814	-0-	-9592	-0-	2119	1	69695	2	N	-0-			-0-
09	78780 X	59951	-0-	-18829	-0-	1703	1	58248	2	N	-0-			-0-
10	81406 X	69404	-0-	-12002	-0-	2024	1	67380	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160														
05	89807 X	77463	-0-	-12344	-0-	670	1	76793	2	N	-0-			-0-
06	84570 X	73856	-0-	-10714	-0-	664	1	73192	2	N	-0-			-0-
07	84041 X	73070	-0-	-10971	-0-	884	1	72186	2	N	-0-			-0-
08	81096 X	71006	-0-	-10090	-0-	1410	1	69596	2	N	-0-			-0-
09	76410 X	67127	-0-	-9283	-0-	646	1	66481	2	N	-0-			-0-
10	77469 X	67734	-0-	-9735	-0-	1015	1	66719	2	N	-0-			-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219														
05	77190 X	73060	-0-	-4130	-0-	5627	1	67433	2	N	-0-			-0-
06	74910 X	68098	-0-	-6812	-0-	5173	1	62925	2	N	-0-			-0-
07	77407 X	66421	-0-	-10986	-0-	5280	1	61141	2	N	-0-			-0-
08	77407 X	20413	-0-	-56994	-0-	1532	1	18881	2	N	-0-			-0-
09	74250 X	-0-	-0-	-74250	-0-					N	-0-			-0-
10	85960 X	85960	-0-	-0-	-0-	6726	1	79234	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019												TOTAL DEPTH	11011	PERF.11494	- 20964		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		84570 X	84570	-0-	-0-	-0-	1813	1	82757	2	N	-0-					-0-
06		74136 X	74136	-0-	-0-	-0-	1660	1	72476	2	N	-0-					-0-
07		71501 X	71501	-0-	-0-	-0-	1718	1	69783	2	N	-0-					-0-
08		84568 X	69324	-0-	-15244	-0-	1535	1	67789	2	N	-0-					-0-
09		81840 X	62054	-0-	-19786	-0-	1296	1	60758	2	N	-0-					-0-
10		84568 X	53517	-0-	-31051	-0-	1194	1	52323	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018												TOTAL DEPTH	11341	PERF.11999	- 19333		
05		75423 X	65831	-0-	-9592	-0-	569	1	65262	2	N	-0-					-0-
06		70710 X	62834	-0-	-7876	-0-	565	1	62269	2	N	-0-					-0-
07		71083 X	63157	-0-	-7926	-0-	765	1	62392	2	N	-0-					-0-
08		68975 X	61099	-0-	-7876	-0-	1220	1	59879	2	N	-0-					-0-
09		65790 X	57327	-0-	-8463	-0-	552	1	56775	2	N	-0-					-0-
10		65844 X	58104	-0-	-7740	-0-	859	1	57245	2	N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019												TOTAL DEPTH	11114	PERF.11677	- 20663		
05		51305 X	39806	-0-	-11499	-0-	857	1	38949	2	N	-0-					-0-
06		49650 X	37074	-0-	-12576	-0-	831	1	36243	2	N	-0-					-0-
07		47275 X	37224	-0-	-10051	-0-	894	1	36330	2	N	-0-					-0-
08		45043 X	36516	-0-	-8527	-0-	808	1	35708	2	N	-0-					-0-
09		41910 X	34711	-0-	-7199	-0-	725	1	33986	2	N	-0-					-0-
10		39804 X	35672	-0-	-4132	-0-	802	1	34870	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019												TOTAL DEPTH	10634	PERF.11020	- 18618		
05		51429 X	46813	-0-	-4616	-0-	245	1	46568	2	Y	-0-					-0-
06		49170 X	44264	-0-	-4906	-0-	234	1	44021	2	Y	8	1	1			7
07		49972 X	45205	-0-	-4767	-0-	242	1	44952	2	Y	10	15	1			2
08		46795 X	46795	-0-	-0-	-0-	8355	1	38433	2	Y	6	7	1			1
09		44970 X	43572	-0-	-1398	-0-	14358	1	29208	2	Y	5	5	1			1
10		46469 X	43912	-0-	-2557	-0-	257	1	43652	2	Y	3	3	1			1

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018												TOTAL DEPTH	10590	PERF.10964	- 18174		
05		35495 X	32463	-0-	-3032	-0-	186	1	32277	2	Y	-0-					-0-
06		33570 X	30392	-0-	-3178	-0-	179	1	30213	2	Y	-0-					-0-
07		34100 X	29820	-0-	-4280	-0-	182	1	29638	2	Y	-0-					-0-
08		33263 X	29926	-0-	-3337	-0-	184	1	29742	2	Y	-0-					-0-
09		31980 X	28531	-0-	-3449	-0-	180	1	28351	2	Y	-0-					-0-
10		32457 X	29816	-0-	-2641	-0-	188	1	29628	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

05		35929 X	32043	-0-	-3886	-0-	167	1	31876	2	Y	-0-
06		34410 X	30972	-0-	-3438	-0-	164	1	30808	2	Y	-0-
07		33883 X	31905	-0-	-1978	-0-	171	1	31734	2	Y	-0-
08		31992 X	30486	-0-	-1506	-0-	5303	1	25183	2	Y	-0-
09		30960 X	27246	-0-	-3714	-0-	8936	1	18280	2	Y	5
							30	9				
10		31992 X	29357	-0-	-2635	-0-	171	1	29171	2	Y	4
							15	9				

ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870												
05		92504 X	-0-	-0-	-92504	-0-					N	-0-
06		85590 X	6683	-0-	-78907	-0-	41	1	6642	2	N	-0-
07		86056 X	-0-	-0-	-86056	-0-					N	-0-
08		83638 X	-0-	-0-	-83638	-0-					N	-0-
09		56130 X	51337	-0-	-4793	-0-	140	1	51197	2	N	-0-
10		39944 X	39944	-0-	-0-	-0-	123	1	39821	2	N	-0-

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438												
05		87358 X	87358	-0-	-0-	-0-	929	1	86429	2	N	-0-
06		78738 X	78738	-0-	-0-	-0-	889	1	77849	2	N	-0-
07		76357 X	76357	-0-	-0-	-0-	1038	1	75319	2	N	-0-
08		87358 X	76799	-0-	-10559	-0-	922	1	75877	2	N	-0-
09		84540 X	66758	-0-	-17782	-0-	742	1	66016	2	N	-0-
10		87358 X	80430	-0-	-6928	-0-	960	1	79470	2	N	-0-

WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662												
05		105246 X	105246	-0-	-0-	-0-	1121	1	104125	2	N	-0-
06		92111 X	92111	-0-	-0-	-0-	1040	1	91071	2	N	-0-
07		93682 X	91271	-0-	-2411	-0-	1241	1	90030	2	N	-0-
08		105245 X	87480	-0-	-17765	-0-	1055	1	86425	2	N	-0-
09		101850 X	72701	-0-	-29149	-0-	809	1	71892	2	N	-0-
10		105245 X	81531	-0-	-23714	-0-	973	1	80558	2	N	-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568												
05		61132 X	56416	-0-	-4716	-0-	295	1	56121	2	Y	15
06		59160 X	53691	-0-	-5469	-0-	283	1	53342	2	Y	54
							66	9				
07		61132 X	53781	-0-	-7351	-0-	288	1	53493	2	Y	-0-
08		56668 X	51931	-0-	-4737	-0-	9110	1	42790	2	Y	6
							31	9				
09		54840 X	46577	-0-	-8263	-0-	15411	1	31151	2	Y	3
							15	9				
10		56420 X	47358	-0-	-9062	-0-	277	1	47062	2	Y	8
							19	9				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
05		47802 X	42713	-0-	-5089	-0-	223	1	42490	2	Y	-0-	15
06		46260 X	41557	-0-	-4703	-0-	219	1	41259	2	Y	72	65
							79	9					
07		46562 X	42912	-0-	-3650	-0-	229	1	42516	2	Y	152	31
							167	9					
08		42780 X	40674	-0-	-2106	-0-	7147	1	33397	2	Y	118	26
							130	9					
09		41400 X	37408	-0-	-3992	-0-	12320	1	24949	2	Y	126	25
							139	9					
10		42780 X	38717	-0-	-4063	-0-	225	1	38336	2	Y	142	27
							156	9					

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883													
05		183791 X	183791	-0-	-0-	-0-	1931	1	181860	2	N	-0-	-0-
06		155661 X	155661	-0-	-0-	-0-	1736	1	153925	2	N	-0-	-0-
07		117173 X	117173	-0-	-0-	-0-	1596	1	115577	2	N	-0-	-0-
08		140492 X	94668	-0-	-45824	-0-	1147	1	93521	2	N	-0-	-0-
09		135960 X	81543	-0-	-54417	-0-	1226	1	80317	2	N	-0-	-0-
10		140492 X	77171	-0-	-63321	-0-	924	1	76247	2	N	-0-	-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592													
05		95790 X	6189	-0-	-89601	-0-	49	1	6140	2	N	-0-	-0-
06		86640 X	8918	-0-	-77722	-0-	67	1	8851	2	N	-0-	-0-
07		128960 X	128960	-0-	-0-	-0-	970	1	127990	2	N	-0-	-0-
08		93743 X	93743	-0-	-0-	-0-	519	1	93224	2	N	-0-	-0-
09		84799 X	84799	-0-	-0-	-0-	403	1	84396	2	N	-0-	-0-
10		128960 X	75325	-0-	-53635	-0-	392	1	74933	2	N	-0-	-0-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980													
05		51088 X	46544	-0-	-4544	-0-	149	1	46165	2	Y	209	31
							230	9				202	
06		48150 X	44042	-0-	-4108	-0-	142	1	43577	2	Y	294	24
							323	9				301	
07		49135 X	42578	-0-	-6557	-0-	146	1	42242	2	Y	173	37
							190	9				160	
08		46407 X	44022	-0-	-2385	-0-	544	1	43196	2	Y	256	23
							282	9				270	
09		45429 X	45429	-0-	-0-	-0-	602	1	44556	2	Y	246	100
							271	9				169	
10		48225 X	48225	-0-	-0-	-0-	271	1	47691	2	Y	239	50
							263	9				289	

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501													
05		117273 X	-0-	-0-	-117273	-0-					N	-0-	-0-
06		110700 X	-0-	-0-	-110700	-0-					N	-0-	-0-
07		54095 X	-0-	-0-	-54095	-0-					N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		123286 X	123286	-0-	-0-	658 1	122628 2	N		-0-			-0-
06		115800 X	115144	-0-	-656	606 1	114538 2	N		-0-			-0-
07		120094 X	115268	-0-	-4826	707 1	114561 2	N		-0-			-0-
08		123287 X	110103	-0-	-13184	414 1	109689 2	N		-0-			-0-
09		119310 X	103939	-0-	-15371	304 1	103635 2	N		-0-			-0-
10		123287 X	100909	-0-	-22378	312 1	100597 2	N		-0-			-0-
ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309													
05		112468 X	96479	-0-	-15989	516 1	95963 2	N		-0-			-0-
06		102510 X	86295	-0-	-16215	453 1	85842 2	N		-0-			-0-
07		105772 X	84509	-0-	-21263	518 1	83991 2	N		-0-			-0-
08		105772 X	79985	-0-	-25787	301 1	79684 2	N		-0-			-0-
09		98640 X	75428	-0-	-23212	221 1	75207 2	N		-0-			-0-
10		96472 X	73363	-0-	-23109	226 1	73137 2	N		-0-			-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688													
05		140328 X	140328	-0-	-0-	1115 1	139213 2	N		-0-			-0-
06		138720 X	111760	-0-	-26960	925 1	110835 2	N		-0-			-0-
07		170686 X	96651	-0-	-74035	725 1	95926 2	N		-0-			-0-
08		170686 X	83627	-0-	-87059	460 1	83167 2	N		-0-			-0-
09		165180 X	77470	-0-	-87710	369 1	77101 2	N		-0-			-0-
10		140337 X	74945	-0-	-65392	392 1	74553 2	N		-0-			-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493													
05		105183 X	98062	-0-	-7121	775 1	97287 2	N		-0-			-0-
06		95850 X	88569	-0-	-7281	736 1	87833 2	N		-0-			-0-
07		93845 X	93845	-0-	-0-	703 1	93142 2	N		-0-			-0-
08		102363 X	102363	-0-	-0-	557 1	101806 2	N		-0-			-0-
09		96959 X	96959	-0-	-0-	462 1	96497 2	N		-0-			-0-
10		98053 X	91538	-0-	-6515	476 1	91062 2	N		-0-			-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009													
05		78275 X	66830	-0-	-11445	331 1	66499 2	N		-0-			-0-
06		70380 X	62551	-0-	-7829	304 1	62247 2	N		-0-			-0-
07		71393 X	66989	-0-	-4404	750 1	66239 2	N		-0-			-0-
08		71393 X	67618	-0-	-3775	778 1	66840 2	N		-0-			-0-
09		66120 X	62992	-0-	-3128	689 1	62303 2	N		-0-			-0-
10		66991 X	62184	-0-	-4807	722 1	61462 2	N		-0-			-0-
ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505													
05		153388 X	147735	-0-	-5653	475 1	147252 2	Y	7	7	1		1
06		148440 X	142049	-0-	-6391	462 1	141587 2	Y			1	1	-0-
07		147064 X	136039	-0-	-11025	466 1	135566 2	Y	6		4	1	2
08		147746 X	-0-	-0-	-147746			Y			2	1	-0-
09		142980 X	-0-	-0-	-142980			Y					-0-
10		147746 X	106422	-0-	-41324	505 1	105754 2	Y	148	119	1		29

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		85219 X	76351	-0-	-8868	-0-		245 1	76106 2	Y	-0-			-0-
06		82470 X	72245	-0-	-10225	-0-		235 1	72010 2	Y	-0-			-0-
07		85219 X	72508	-0-	-12711	-0-		250 1	72252 2	Y	5	3 1		2
								6 9						
08		78151 X	33946	-0-	-44205	-0-		284 1	33662 2	Y	-0-	2 1		-0-
09		75630 X	-0-	-0-	-75630	-0-				Y	-0-			-0-
10		76353 X	59768	-0-	-16585	-0-		281 1	59055 2	Y	393	309 1		84
								432 9						

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981														
05		86459 X	71045	-0-	-15414	-0-		353 1	70692 2	N	-0-			-0-
06		83100 X	62024	-0-	-21076	-0-		301 1	61723 2	N	-0-			-0-
07		83452 X	69037	-0-	-14415	-0-		781 1	68256 2	N	-0-			-0-
08		81809 X	67827	-0-	-13982	-0-		779 1	67048 2	N	-0-			-0-
09		72210 X	61144	-0-	-11066	-0-		668 1	60476 2	N	-0-			-0-
10		71052 X	59070	-0-	-11982	-0-		687 1	58383 2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196														
05		62868 X	50670	-0-	-12198	-0-		250 1	50420 2	N	-0-			-0-
06		60840 X	48835	-0-	-12005	-0-		233 1	48602 2	N	-0-			-0-
07		62217 X	48241	-0-	-13976	-0-		271 1	47970 2	N	-0-			-0-
08		58063 X	48716	-0-	-9347	-0-		154 1	48562 2	N	-0-			-0-
09		53340 X	46053	-0-	-7287	-0-		107 1	45946 2	N	-0-			-0-
10		50685 X	46683	-0-	-4002	-0-		111 1	46572 2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081														
05		89156 X	85546	-0-	-3610	-0-		422 1	85124 2	N	-0-			-0-
06		85890 X	77063	-0-	-8827	-0-		369 1	76694 2	N	-0-			-0-
07		88753 X	76650	-0-	-12103	-0-		430 1	76220 2	N	-0-			-0-
08		85560 X	75692	-0-	-9868	-0-		241 1	75451 2	N	-0-			-0-
09		82800 X	73958	-0-	-8842	-0-		171 1	73787 2	N	-0-			-0-
10		85560 X	75135	-0-	-10425	-0-		179 1	74956 2	N	-0-			-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803														
05		145669 X	136325	-0-	-9344	-0-		713 1	135612 2	N	-0-			-0-
06		128850 X	126833	-0-	-2017	-0-		703 1	126130 2	N	-0-			-0-
07		122765 X	122765	-0-	-0-	-0-		1058 1	121707 2	N	-0-			-0-
08		136338 X	117149	-0-	-19189	-0-		1954 1	115195 2	N	-0-			-0-
09		131940 X	102671	-0-	-29269	-0-		913 1	101758 2	N	-0-			-0-
10		136338 X	94282	-0-	-42056	-0-		1076 1	93206 2	N	-0-			-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889														
05		200663 X	164817	-0-	-35846	-0-		863 1	163954 2	N	-0-			-0-
06		187560 X	157036	-0-	-30524	-0-		871 1	156165 2	N	-0-			-0-
07		186093 X	155856	-0-	-30237	-0-		1346 1	154510 2	N	-0-			-0-
08		179180 X	143407	-0-	-35773	-0-		2417 1	140990 2	N	-0-			-0-
09		165300 X	68508	-0-	-96792	-0-		392 1	68116 2	N	-0-			-0-
10		164827 X	143087	-0-	-21740	-0-		1625 1	141462 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05	82987 X	70443	-0-	-12544	-0-	347 1	70096 2	N		-0-			-0-
06	80310 X	65180	-0-	-15130	-0-	312 1	64868 2	N		-0-			-0-
07	80941 X	65170	-0-	-15771	-0-	367 1	64803 2	N		-0-			-0-
08	78151 X	61611	-0-	-16540	-0-	196 1	61415 2	N		-0-			-0-
09	71820 X	59216	-0-	-12604	-0-	137 1	59079 2	N		-0-			-0-
10	70432 X	58567	-0-	-11865	-0-	139 1	58428 2	N		-0-			-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160													
05	98239 X	87066	-0-	-11173	-0-	427 1	86639 2	N		-0-			-0-
06	95070 X	80203	-0-	-14867	-0-	385 1	79818 2	N		-0-			-0-
07	95325 X	81965	-0-	-13360	-0-	462 1	81503 2	N		-0-			-0-
08	93248 X	78329	-0-	-14919	-0-	250 1	78079 2	N		-0-			-0-
09	87120 X	75202	-0-	-11918	-0-	174 1	75028 2	N		-0-			-0-
10	87079 X	75862	-0-	-11217	-0-	181 1	75681 2	N		-0-			-0-

ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161													
05	73439 X	67541	-0-	-5898	-0-	216 1	67161 2	Y		149	146 1		21
						164 9							
06	68700 X	64736	-0-	-3964	-0-	210 1	64292 2	Y		213	215 1		19
						234 9							
07	70122 X	64755	-0-	-5367	-0-	223 1	64311 2	Y		201	180 1		40
						221 9							
08	70447 X	70447	-0-	-0-	-0-	877 1	69314 2	Y		233	253 1		20
						256 9							
09	79449 X	79449	-0-	-0-	-0-	1048 1	78091 2	Y		282	175 1		127
						310 9							
10	91307 X	91307	-0-	-0-	-0-	523 1	90527 2	Y		234	314 1		47
						257 9							

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734													
05	170872 X	137643	-0-	-33229	-0-	544 1	137099 2	N		-0-			-0-
06	164070 X	128798	-0-	-35272	-0-	588 1	128210 2	N		-0-			-0-
07	162533 X	125736	-0-	-36797	-0-	1074 1	124662 2	N		-0-			-0-
08	162533 X	141631	-0-	-20902	-0-	2211 1	139420 2	N		-0-			-0-
09	150870 X	140979	-0-	-9891	-0-	623 1	140356 2	N		-0-			-0-
10	137640 X	125496	-0-	-12144	-0-	1188 1	124308 2	N		-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417													
05	94209 X	79860	-0-	-14349	-0-	316 1	79544 2	N		-0-			-0-
06	87540 X	63693	-0-	-23847	-0-	263 1	63430 2	N		-0-			-0-
07	87048 X	-0-	-0-	-87048	-0-			N		-0-			-0-
08	82553 X	8423	-0-	-74130	-0-	31 1	8392 2	N		-0-			-0-
09	87743 X	87743	-0-	-0-	-0-	388 1	87355 2	N		-0-			-0-
10	86873 X	86873	-0-	-0-	-0-	827 1	86046 2	N		-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927													
05	179893 X	139835	-0-	-40058	-0-	553 1	139282 2	N		-0-			-0-
06	174090 X	116847	-0-	-57243	-0-	488 1	116359 2	N		-0-			-0-
07	168423 X	49978	-0-	-118445	-0-	240 1	49738 2	N		-0-			-0-
08	156860 X	14315	-0-	-142545	-0-	52 1	14263 2	N		-0-			-0-
09	144960 X	139368	-0-	-5592	-0-	617 1	138751 2	N		-0-			-0-
10	142352 X	142352	-0-	-0-	-0-	1376 1	140976 2	N		-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
05		158441 X	126419	-0-	-32022	-0-	1188	1	125231	2	N	-0-
06		148860 X	118581	-0-	-30279	-0-	1176	1	117405	2	N	-0-
07		148273 X	115158	-0-	-33115	-0-	1524	1	113634	2	N	-0-
08		148273 X	113356	-0-	-34917	-0-	2369	1	110987	2	N	-0-
09		143490 X	108224	-0-	-35266	-0-	1160	1	107064	2	N	-0-
10		126418 X	84494	-0-	-41924	-0-	1484	1	83010	2	N	-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008												
05		134199 X	97048	-0-	-37151	-0-	457	1	96591	2	N	-0-
06		125880 X	81872	-0-	-44008	-0-	382	1	81490	2	N	-0-
07		121396 X	80762	-0-	-40634	-0-	448	1	80314	2	N	-0-
08		112158 X	76589	-0-	-35569	-0-	243	1	76346	2	N	-0-
09		100530 X	72275	-0-	-28255	-0-	168	1	72107	2	N	-0-
10		97061 X	69095	-0-	-27966	-0-	169	1	68926	2	N	-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843												
05		98332 X	80903	-0-	-17429	-0-	381	1	80522	2	N	-0-
06		95160 X	67844	-0-	-27316	-0-	317	1	67527	2	N	-0-
07		94364 X	65114	-0-	-29250	-0-	362	1	64752	2	N	-0-
08		87668 X	60815	-0-	-26853	-0-	193	1	60622	2	N	-0-
09		79590 X	57357	-0-	-22233	-0-	134	1	57223	2	N	-0-
10		80910 X	54612	-0-	-26298	-0-	134	1	54478	2	N	-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768												
05		104315 X	91811	-0-	-12504	-0-	432	1	91379	2	N	-0-
06		96120 X	72693	-0-	-23427	-0-	338	1	72355	2	N	-0-
07		98239 X	68417	-0-	-29822	-0-	380	1	68037	2	N	-0-
08		92008 X	64014	-0-	-27994	-0-	203	1	63811	2	N	-0-
09		88860 X	59770	-0-	-29090	-0-	139	1	59631	2	N	-0-
10		91822 X	59202	-0-	-32620	-0-	145	1	59057	2	N	-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916												
05		108841 X	83595	-0-	-25246	-0-	394	1	83201	2	N	-0-
06		99630 X	71032	-0-	-28598	-0-	331	1	70701	2	N	-0-
07		100905 X	70236	-0-	-30669	-0-	390	1	69846	2	N	-0-
08		94488 X	66194	-0-	-28294	-0-	210	1	65984	2	N	-0-
09		85860 X	62886	-0-	-22974	-0-	147	1	62739	2	N	-0-
10		83607 X	62071	-0-	-21536	-0-	153	1	61918	2	N	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111												
05		98952 X	78252	-0-	-20700	-0-	387	1	77865	2	N	-0-
06		95760 X	69903	-0-	-25857	-0-	339	1	69564	2	N	-0-
07		90582 X	69210	-0-	-21372	-0-	759	1	68451	2	N	-0-
08		83793 X	67835	-0-	-15958	-0-	784	1	67051	2	N	-0-
09		81090 X	63500	-0-	-17590	-0-	696	1	62804	2	N	-0-
10		78244 X	60354	-0-	-17890	-0-	705	1	59649	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		85932 X	69953	-0-	-15979	-0-	347 1	69606 2	N		-0-	-0-
06		79440 X	63966	-0-	-15474	-0-	310 1	63656 2	N		-0-	-0-
07		78523 X	67445	-0-	-11078	-0-	749 1	66696 2	N		-0-	-0-
08		75981 X	70166	-0-	-5815	-0-	804 1	69362 2	N		-0-	-0-
09		68940 X	68302	-0-	-638	-0-	745 1	67557 2	N		-0-	-0-
10		69967 X	67374	-0-	-2593	-0-	783 1	66591 2	N		-0-	-0-
ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721												
05		95077 X	-0-	-0-	-95077	-0-			N		-0-	-0-
06		89190 X	31159	-0-	-58031	-0-	185 1	30974 2	N		-0-	-0-
07		91450 X	83507	-0-	-7943	-0-	549 1	82958 2	N		-0-	-0-
08		89094 X	88370	-0-	-724	-0-	371 1	87999 2	N		-0-	-0-
09		84301 X	84301	-0-	-0-	-0-	238 1	84063 2	N		-0-	-0-
10		83514 X	83423	-0-	-91	-0-	256 1	83167 2	N		-0-	-0-
TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716												
05		90892 X	76238	-0-	-14654	-0-	288 1	75950 2	N		-0-	-0-
06		86400 X	74052	-0-	-12348	-0-	300 1	73752 2	N		-0-	-0-
07		87265 X	71168	-0-	-16097	-0-	497 1	70671 2	N		-0-	-0-
08		83235 X	61737	-0-	-21498	-0-	991 1	60746 2	N		-0-	-0-
09		77640 X	64303	-0-	-13337	-0-	274 1	64029 2	N		-0-	-0-
10		76508 X	61689	-0-	-14819	-0-	580 1	61109 2	N		-0-	-0-
TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854												
05		103230 X	88119	-0-	-15111	-0-	333 1	87786 2	N		-0-	-0-
06		97800 X	82631	-0-	-15169	-0-	335 1	82296 2	N		-0-	-0-
07		91078 X	78949	-0-	-12129	-0-	550 1	78399 2	N		-0-	-0-
08		88133 X	70552	-0-	-17581	-0-	1134 1	69418 2	N		-0-	-0-
09		85290 X	72211	-0-	-13079	-0-	308 1	71903 2	N		-0-	-0-
10		88133 X	72634	-0-	-15499	-0-	688 1	71946 2	N		-0-	-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423												
05		144026 X	126814	-0-	-17212	-0-	374 1	126440 2	N		-0-	-0-
06		131700 X	118701	-0-	-12999	-0-	383 1	118318 2	N		-0-	-0-
07		136090 X	109432	-0-	-26658	-0-	622 1	108810 2	N		-0-	-0-
08		136090 X	92785	-0-	-43305	-0-	1291 1	91494 2	N		-0-	-0-
09		127290 X	88229	-0-	-39061	-0-	298 1	87931 2	N		-0-	-0-
10		126821 X	85631	-0-	-41190	-0-	708 1	84923 2	N		-0-	-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125												
05		199764 X	179586	-0-	-20178	-0-	530 1	179056 2	N		-0-	-0-
06		185790 X	167680	-0-	-18110	-0-	541 1	167139 2	N		-0-	-0-
07		191983 X	160992	-0-	-30991	-0-	998 1	159994 2	N		-0-	-0-
08		191983 X	155715	-0-	-36268	-0-	2183 1	153532 2	N		-0-	-0-
09		183990 X	145964	-0-	-38026	-0-	493 1	145471 2	N		-0-	-0-
10		179583 X	139216	-0-	-40367	-0-	1171 1	138045 2	N		-0-	-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578												
05		173972 X	166165	-0-	-7807	-0-	490 1	165675 2	N		-0-	-0-
06		163440 X	157556	-0-	-5884	-0-	508 1	157048 2	N		-0-	-0-
07		169012 X	149447	-0-	-19565	-0-	925 1	148522 2	N		-0-	-0-
08		169012 X	143959	-0-	-25053	-0-	2005 1	141954 2	N		-0-	-0-
09		163560 X	134090	-0-	-29470	-0-	453 1	133637 2	N		-0-	-0-
10		166160 X	130262	-0-	-35898	-0-	1091 1	129171 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
ABNEY 1215 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020												TOTAL DEPTH	11016	PERF.11241	- 19838
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	74771 X	74771	-0-	-0-	-0-	645	1	74126	2	N	-0-		-0-		
06	85287 X	85287	-0-	-0-	-0-	604	1	84683	2	N	-0-		-0-		
07	80549 X	80549	-0-	-0-	-0-	530	1	80019	2	N	-0-		-0-		
08	74772 X	66347	-0-	-8425	-0-	283	1	66064	2	N	-0-		-0-		
09	85290 X	55350	-0-	-29940	-0-	156	1	55194	2	N	-0-		-0-		
10	88133 X	52373	-0-	-35760	-0-	161	1	52212	2	N	-0-		-0-		

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020												TOTAL DEPTH	11157	PERF.11693	- 19862
05	100719 X	78844	-0-	-21875	-0-	236	1	78608	2	N	-0-		-0-		
06	88830 X	73751	-0-	-15079	-0-	241	1	73510	2	N	-0-		-0-		
07	88939 X	86430	-0-	-2509	-0-	529	1	85901	2	N	-0-		-0-		
08	86056 X	80236	-0-	-5820	-0-	1121	1	79115	2	N	-0-		-0-		
09	81810 X	73618	-0-	-8192	-0-	250	1	73368	2	N	-0-		-0-		
10	86428 X	71973	-0-	-14455	-0-	615	1	71358	2	N	-0-		-0-		

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020												TOTAL DEPTH	11083	PERF.11320	- 17816
05	80197 X	68977	-0-	-11220	-0-	261	1	68716	2	N	-0-		-0-		
06	77100 X	65920	-0-	-11180	-0-	268	1	65652	2	N	-0-		-0-		
07	78554 X	63695	-0-	-14859	-0-	444	1	63251	2	N	-0-		-0-		
08	75113 X	56580	-0-	-18533	-0-	906	1	55674	2	N	-0-		-0-		
09	70920 X	58673	-0-	-12247	-0-	250	1	58423	2	N	-0-		-0-		
10	68975 X	59060	-0-	-9915	-0-	561	1	58499	2	N	-0-		-0-		

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020												TOTAL DEPTH	11310	PERF.11600	- 18655
05	124465 X	101508	-0-	-22957	-0-	404	1	101104	2	N	-0-		-0-		
06	120450 X	101277	-0-	-19173	-0-	349	1	100928	2	N	-0-		-0-		
07	124465 X	99775	-0-	-24690	-0-	646	1	99129	2	N	-0-		-0-		
08	114142 X	95893	-0-	-18249	-0-	1366	1	94527	2	N	-0-		-0-		
09	105300 X	92517	-0-	-12783	-0-	334	1	92183	2	N	-0-		-0-		
10	104656 X	91718	-0-	-12938	-0-	804	1	90914	2	N	-0-		-0-		

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020												TOTAL DEPTH	11081	PERF.11527	- 20972
05	124279 X	96225	-0-	-28054	-0-	288	1	95937	2	N	-0-		-0-		
06	109890 X	90396	-0-	-19494	-0-	294	1	90102	2	N	-0-		-0-		
07	93806 X	81459	-0-	-12347	-0-	490	1	80969	2	N	-0-		-0-		
08	96224 X	74586	-0-	-21638	-0-	1037	1	73549	2	N	-0-		-0-		
09	93120 X	69756	-0-	-23364	-0-	236	1	69520	2	N	-0-		-0-		
10	96224 X	69190	-0-	-27034	-0-	591	1	68599	2	N	-0-		-0-		

HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020												TOTAL DEPTH	11179	PERF.11485	- 19933
05	109554 X	100370	-0-	-9184	-0-	398	1	99972	2	N	-0-		-0-		
06	97687 X	97687	-0-	-0-	-0-	336	1	97351	2	N	-0-		-0-		
07	93031 X	92844	-0-	-187	-0-	598	1	92246	2	N	-0-		-0-		
08	100378 X	88338	-0-	-12040	-0-	1256	1	87082	2	N	-0-		-0-		
09	97680 X	75506	-0-	-22174	-0-	270	1	75236	2	N	-0-		-0-		
10	100936 X	72076	-0-	-28860	-0-	636	1	71440	2	N	-0-		-0-		

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020												TOTAL DEPTH	11078	PERF.11647	- 21192
05	186341 X	151911	-0-	-34430	-0-	454	1	151457	2	N	-0-		-0-		
06	180330 X	143137	-0-	-37193	-0-	467	1	142670	2	N	-0-		-0-		
07	178777 X	139811	-0-	-38966	-0-	826	1	138985	2	N	-0-		-0-		
08	168702 X	119465	-0-	-49237	-0-	1656	1	117809	2	N	-0-		-0-		
09	155910 X	113354	-0-	-42556	-0-	384	1	112970	2	N	-0-		-0-		
10	151900 X	111765	-0-	-40135	-0-	954	1	110811	2	N	-0-		-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		137485 X	117668	-0-	-19817	-0-	583 1	117085 2	N		-0-	-0-
06		130800 X	107823	-0-	-22977	-0-	584 1	107239 2	N		-0-	-0-
07		125860 X	110504	-0-	-15356	-0-	665 1	109839 2	N		-0-	-0-
08		125860 X	102339	-0-	-23521	-0-	285 1	102054 2	N		-0-	-0-
09		121800 X	92847	-0-	-28953	-0-	178 1	92669 2	N		-0-	-0-
10		117676 X	92874	-0-	-24802	-0-	188 1	92686 2	N		-0-	-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131												
05		94705 X	82080	-0-	-12625	-0-	405 1	81675 2	N		-0-	-0-
06		88500 X	78119	-0-	-10381	-0-	416 1	77703 2	N		-0-	-0-
07		108290 X	108290	-0-	-0-	-0-	611 1	107679 2	N		-0-	-0-
08		123499 X	123499	-0-	-0-	-0-	378 1	123121 2	N		-0-	-0-
09		82080 X	71288	-0-	-10792	-0-	137 1	71151 2	N		-0-	-0-
10		108283 X	68381	-0-	-39902	-0-	138 1	68243 2	N		-0-	-0-

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221												
05		176576 X	150853	-0-	-25723	-0-	634 1	150219 2	N		-0-	-0-
06		170880 X	148556	-0-	-22324	-0-	616 1	147940 2	N		-0-	-0-
07		168671 X	151134	-0-	-17537	-0-	744 1	150390 2	N		-0-	-0-
08		161789 X	133620	-0-	-28169	-0-	351 1	133269 2	N		-0-	-0-
09		148560 X	126260	-0-	-22300	-0-	209 1	126051 2	N		-0-	-0-
10		153512 X	134237	-0-	-19275	-0-	247 1	133990 2	N		-0-	-0-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115												
05		214551 X	188690	-0-	-25861	-0-	795 1	187895 2	N		-0-	-0-
06		207630 X	168777	-0-	-38853	-0-	686 1	168091 2	N		-0-	-0-
07		208382 X	169888	-0-	-38494	-0-	835 1	169053 2	N		-0-	-0-
08		202368 X	172680	-0-	-29688	-0-	434 1	172246 2	N		-0-	-0-
09		185190 X	180568	-0-	-4622	-0-	299 1	180269 2	N		-0-	-0-
10		188697 X	172877	-0-	-15820	-0-	318 1	172559 2	N		-0-	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695												
05		126666 X	104737	-0-	-21929	-0-	515 1	104222 2	N		-0-	-0-
06		110670 X	92988	-0-	-17682	-0-	449 1	92539 2	N		-0-	-0-
07		112313 X	86578	-0-	-25735	-0-	497 1	86081 2	N		-0-	-0-
08		112313 X	86645	-0-	-25668	-0-	286 1	86359 2	N		-0-	-0-
09		105210 X	77115	-0-	-28095	-0-	197 1	76918 2	N		-0-	-0-
10		104749 X	50877	-0-	-53872	-0-	127 1	50750 2	N		-0-	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301												
05		138508 X	111993	-0-	-26515	-0-	550 1	111443 2	N		-0-	-0-
06		123690 X	97663	-0-	-26027	-0-	470 1	97193 2	N		-0-	-0-
07		127813 X	91614	-0-	-36199	-0-	527 1	91087 2	N		-0-	-0-
08		122543 X	91499	-0-	-31044	-0-	301 1	91198 2	N		-0-	-0-
09		112770 X	80686	-0-	-32084	-0-	206 1	80480 2	N		-0-	-0-
10		112003 X	86714	-0-	-25289	-0-	256 1	86458 2	N		-0-	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747												
05		145173 X	109884	-0-	-35289	-0-	591 1	109293 2	N		-0-	-0-
06		127620 X	99653	-0-	-27967	-0-	524 1	99129 2	N		-0-	-0-
07		131874 X	98462	-0-	-33412	-0-	604 1	97858 2	N		-0-	-0-
08		126356 X	94486	-0-	-31870	-0-	352 1	94134 2	N		-0-	-0-
09		115350 X	91789	-0-	-23561	-0-	261 1	91528 2	N		-0-	-0-
10		109895 X	78888	-0-	-31007	-0-	227 1	78661 2	N		-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		116312 X	95879	-0-	-20433	-0-	483	1	95396	2	N	-0-
06		112560 X	87738	-0-	-24822	-0-	434	1	87304	2	N	-0-
07		109120 X	87145	-0-	-21975	-0-	505	1	86640	2	N	-0-
08		104749 X	85891	-0-	-18858	-0-	292	1	85599	2	N	-0-
09		96240 X	84646	-0-	-11594	-0-	215	1	84431	2	N	-0-
10		95883 X	92329	-0-	-3554	-0-	235	1	92094	2	N	-0-
BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276												
05		161603 X	129745	-0-	-31858	-0-	690	1	129055	2	N	-0-
06		154800 X	117077	-0-	-37723	-0-	614	1	116463	2	N	-0-
07		159960 X	113305	-0-	-46655	-0-	695	1	112610	2	N	-0-
08		151807 X	109049	-0-	-42758	-0-	406	1	108643	2	N	-0-
09		133530 X	108962	-0-	-24568	-0-	313	1	108649	2	N	-0-
10		129735 X	104547	-0-	-25188	-0-	314	1	104233	2	N	-0-
SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524												
05		136307 X	106401	-0-	-29906	-0-	566	1	105835	2	N	-0-
06		122910 X	96438	-0-	-26472	-0-	505	1	95933	2	N	-0-
07		124062 X	97073	-0-	-26989	-0-	595	1	96478	2	N	-0-
08		118110 X	93371	-0-	-24739	-0-	348	1	93023	2	N	-0-
09		109320 X	84847	-0-	-24473	-0-	244	1	84603	2	N	-0-
10		106392 X	85774	-0-	-20618	-0-	258	1	85516	2	N	-0-
HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235												
05		166377 X	41861	-0-	-124516	-0-	102	1	41759	2	N	-0-
06		154230 X	153025	-0-	-1205	-0-	527	1	152498	2	N	-0-
07		151249 X	140959	-0-	-10290	-0-	892	1	140067	2	N	-0-
08		144801 X	121593	-0-	-23208	-0-	1752	1	119841	2	N	-0-
09		153030 X	132055	-0-	-20975	-0-	476	1	131579	2	N	-0-
10		158131 X	126344	-0-	-31787	-0-	1099	1	125245	2	N	-0-
MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087												
05		152303 X	126205	-0-	-26098	-0-	377	1	125828	2	N	-0-
06		147390 X	119888	-0-	-27502	-0-	391	1	119497	2	N	-0-
07		144398 X	116593	-0-	-27805	-0-	726	1	115867	2	N	-0-
08		138012 X	114307	-0-	-23705	-0-	1590	1	112717	2	N	-0-
09		128850 X	107039	-0-	-21811	-0-	363	1	106676	2	N	-0-
10		126201 X	106117	-0-	-20084	-0-	907	1	105210	2	N	-0-
JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995												
05		120807 X	45325	-0-	-75482	-0-	257	1	45068	2	N	-0-
06		112530 X	-0-	-0-	-112530	-0-					N	-0-
07		110577 X	-0-	-0-	-110577	-0-					N	-0-
08		110422 X	-0-	-0-	-110422	-0-					N	-0-
09		102330 X	-0-	-0-	-102330	-0-					N	-0-
10		45322 X	-0-	-0-	-45322	-0-					N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	168826 X	132586	-0-	-36240	-0-	748	1	131838	2	N	-0-			-0-
06	155730 X	52986	-0-	-102744	-0-	288	1	52698	2	N	-0-			-0-
07	154907 X	125155	-0-	-29752	-0-	721	1	124434	2	N	-0-			-0-
08	148366 X	123114	-0-	-25252	-0-	415	1	122699	2	N	-0-			-0-
09	136530 X	110714	-0-	-25816	-0-	281	1	110433	2	N	-0-			-0-
10	132587 X	111576	-0-	-21011	-0-	292	1	111284	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936														
05	121954 X	95898	-0-	-26056	-0-	484	1	95414	2	N	-0-			-0-
06	115380 X	86811	-0-	-28569	-0-	429	1	86381	2	N	1	1 8		-0-
07	119226 X	85973	-0-	-33253	-0-	500	1	85473	2	N	-0-			-0-
08	109864 X	76411	-0-	-33453	-0-	264	1	76147	2	N	-0-			-0-
09	99930 X	72139	-0-	-27791	-0-	183	1	71956	2	N	-0-			-0-
10	95883 X	73105	-0-	-22778	-0-	187	1	72918	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397														
05	149761 X	59165	-0-	-90596	-0-	334	1	58831	2	N	-0-			-0-
06	144240 X	-0-	-0-	-144240	-0-					N	-0-			-0-
07	143902 X	-0-	-0-	-143902	-0-					N	-0-			-0-
08	136524 X	93562	-0-	-42962	-0-	231	1	93331	2	N	-0-			-0-
09	123750 X	96556	-0-	-27194	-0-	185	1	96371	2	N	-0-			-0-
10	87901 X	87901	-0-	-0-	-0-	178	1	87723	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397														
05	117614 X	67217	-0-	-50397	-0-	333	1	66884	2	N	-0-			-0-
06	105090 X	-0-	-0-	-105090	-0-					N	-0-			-0-
07	108593 X	-0-	-0-	-108593	-0-					N	-0-			-0-
08	100967 X	70861	-0-	-30106	-0-	153	1	70708	2	N	-0-			-0-
09	93690 X	89145	-0-	-4545	-0-	171	1	88974	2	N	-0-			-0-
10	89658 X	89658	-0-	-0-	-0-	181	1	89477	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628														
05	114855 X	91355	-0-	-23500	-0-	460	1	90895	2	N	-0-			-0-
06	102540 X	82049	-0-	-20491	-0-	405	1	81644	2	N	-0-			-0-
07	105586 X	81508	-0-	-24078	-0-	473	1	81035	2	N	-0-			-0-
08	101556 X	78683	-0-	-22873	-0-	268	1	78415	2	N	-0-			-0-
09	92430 X	75515	-0-	-16915	-0-	192	1	75323	2	N	-0-			-0-
10	91357 X	76591	-0-	-14766	-0-	196	1	76395	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304														
05	134261 X	110492	-0-	-23769	-0-	469	1	110023	2	N	-0-			-0-
06	128730 X	96766	-0-	-31964	-0-	396	1	96370	2	N	-0-			-0-
07	124403 X	97168	-0-	-27235	-0-	476	1	96692	2	N	-0-			-0-
08	122450 X	90420	-0-	-32030	-0-	227	1	90193	2	N	-0-			-0-
09	110220 X	85449	-0-	-24771	-0-	139	1	85310	2	N	-0-			-0-
10	110484 X	84079	-0-	-26405	-0-	141	1	83938	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890								
AARON JETER DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290694	COMPL. DATE 02/25/2021	TOTAL DEPTH 10960	PERF.11248	- 20195	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	311922 X	201207	-0-	-110715	-0-	939 1	200268 2	N	-0-	-0-
06	301860 X	178458	-0-	-123402	-0-	814 1	177644 2	N	-0-	-0-
07	311922 X	168362	-0-	-143560	-0-	925 1	167437 2	N	-0-	-0-
08	261857 X	147312	-0-	-114545	-0-	473 1	146839 2	N	-0-	-0-
09	214680 X	137129	-0-	-77551	-0-	316 1	136813 2	N	-0-	-0-
10	201221 X	133907	-0-	-67314	-0-	324 1	133583 2	N	-0-	-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 290705	COMPL. DATE 02/22/2021	TOTAL DEPTH 11082	PERF.11446	- 20340	
05	288920 X	179888	-0-	-109032	-0-	840 1	179048 2	N	-0-	-0-
06	279600 X	154842	-0-	-124758	-0-	702 1	154140 2	N	-0-	-0-
07	229617 X	150633	-0-	-78984	-0-	824 1	149809 2	N	-0-	-0-
08	209684 X	136513	-0-	-73171	-0-	437 1	136076 2	N	-0-	-0-
09	185670 X	133218	-0-	-52452	-0-	307 1	132911 2	N	-0-	-0-
10	179893 X	129694	-0-	-50199	-0-	314 1	129380 2	N	-0-	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT H		WELL #:		8H	RRCID -> 290761	COMPL. DATE 11/02/2020	TOTAL DEPTH 10977	PERF.11342	- 21379	
05	132773 X	108050	-0-	-24723	-0-	576 1	107474 2	N	-0-	-0-
06	124200 X	101440	-0-	-22760	-0-	534 1	100906 2	N	-0-	-0-
07	122698 X	100479	-0-	-22219	-0-	617 1	99862 2	N	-0-	-0-
08	117211 X	96803	-0-	-20408	-0-	362 1	96441 2	N	-0-	-0-
09	106860 X	95150	-0-	-11710	-0-	270 1	94880 2	N	-0-	-0-
10	108035 X	77302	-0-	-30733	-0-	223 1	77079 2	N	-0-	-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C		WELL #:		3H	RRCID -> 290798	COMPL. DATE 09/22/2020	TOTAL DEPTH 11042	PERF.11338	- 22006	
05	188170 X	91856	-0-	-96314	-0-	514 1	91342 2	N	-0-	-0-
06	172290 X	42854	-0-	-129436	-0-	262 1	42592 2	N	-0-	-0-
07	170283 X	122235	-0-	-48048	-0-	708 1	121527 2	N	-0-	-0-
08	163897 X	116136	-0-	-47761	-0-	389 1	115747 2	N	-0-	-0-
09	146760 X	109434	-0-	-37326	-0-	278 1	109156 2	N	-0-	-0-
10	122233 X	109360	-0-	-12873	-0-	286 1	109074 2	N	-0-	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 290887	COMPL. DATE 12/05/2020	TOTAL DEPTH 11112	PERF.11823	- 21050	
05	129239 X	94954	-0-	-34285	-0-	469 1	94485 2	N	-0-	-0-
06	122640 X	85959	-0-	-36681	-0-	415 1	85544 2	N	-0-	-0-
07	113336 X	80141	-0-	-33195	-0-	460 1	79681 2	N	-0-	-0-
08	105772 X	80624	-0-	-25148	-0-	265 1	80359 2	N	-0-	-0-
09	97110 X	72055	-0-	-25055	-0-	184 1	71871 2	N	-0-	-0-
10	94953 X	68673	-0-	-26280	-0-	204 1	68469 2	N	-0-	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT G		WELL #:		7H	RRCID -> 290989	COMPL. DATE 02/05/2021	TOTAL DEPTH 11041	PERF.11371	- 21881	
05	138384 X	99960	-0-	-38424	-0-	420 1	99540 2	N	-0-	-0-
06	129630 X	91760	-0-	-37870	-0-	375 1	91385 2	N	-0-	-0-
07	121024 X	93157	-0-	-27867	-0-	457 1	92700 2	N	-0-	-0-
08	112251 X	86421	-0-	-25830	-0-	217 1	86204 2	N	-0-	-0-
09	99720 X	81490	-0-	-18230	-0-	133 1	81357 2	N	-0-	-0-
10	99975 X	81648	-0-	-18327	-0-	137 1	81511 2	N	-0-	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H		WELL #:		8H	RRCID -> 290990	COMPL. DATE 02/08/2021	TOTAL DEPTH 10998	PERF.11349	- 21352	
05	137454 X	102158	-0-	-35296	-0-	434 1	101724 2	N	-0-	-0-
06	126930 X	92436	-0-	-34494	-0-	378 1	92058 2	N	-0-	-0-
07	128960 X	93211	-0-	-35749	-0-	457 1	92754 2	N	-0-	-0-
08	122729 X	87166	-0-	-35563	-0-	219 1	86947 2	N	-0-	-0-
09	106920 X	81698	-0-	-25222	-0-	133 1	81565 2	N	-0-	-0-
10	102145 X	82910	-0-	-19235	-0-	139 1	82771 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	149544	X	118013	-0-	-31531	-0-	516 1	117497 2	N	-0-	-0-	-0-
06	144720	X	109522	-0-	-35198	-0-	465 1	109057 2	N	-0-	-0-	-0-
07	149544	X	109773	-0-	-39771	-0-	557 1	109216 2	N	-0-	-0-	-0-
08	139159	X	103599	-0-	-35560	-0-	275 1	103324 2	N	-0-	-0-	-0-
09	124620	X	97317	-0-	-27303	-0-	175 1	97142 2	N	-0-	-0-	-0-
10	118017	X	89122	-0-	-28895	-0-	172 1	88950 2	N	-0-	-0-	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320												
05	125302	X	92965	-0-	-32337	-0-	394 1	92571 2	N	-0-	-0-	-0-
06	114630	X	83382	-0-	-31248	-0-	342 1	83040 2	N	-0-	-0-	-0-
07	111600	X	85031	-0-	-26569	-0-	417 1	84614 2	N	-0-	-0-	-0-
08	108686	X	77740	-0-	-30946	-0-	196 1	77544 2	N	-0-	-0-	-0-
09	95370	X	67841	-0-	-27529	-0-	111 1	67730 2	N	-0-	-0-	-0-
10	92969	X	68997	-0-	-23972	-0-	116 1	68881 2	N	-0-	-0-	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560												
05	155279	X	124233	-0-	-31046	-0-	545 1	123688 2	N	-0-	-0-	-0-
06	150270	X	110123	-0-	-40147	-0-	465 1	109658 2	N	-0-	-0-	-0-
07	153512	X	107865	-0-	-45647	-0-	547 1	107318 2	N	-0-	-0-	-0-
08	143220	X	101252	-0-	-41968	-0-	269 1	100983 2	N	-0-	-0-	-0-
09	128100	X	94836	-0-	-33264	-0-	170 1	94666 2	N	-0-	-0-	-0-
10	124248	X	86426	-0-	-37822	-0-	166 1	86260 2	N	-0-	-0-	-0-

GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970												
05	145483	X	111194	-0-	-34289	-0-	442 1	110752 2	N	-0-	-0-	-0-
06	134310	X	96127	-0-	-38183	-0-	362 1	95765 2	N	-0-	-0-	-0-
07	135935	X	93773	-0-	-42162	-0-	434 1	93339 2	N	-0-	-0-	-0-
08	127317	X	85041	-0-	-42276	-0-	184 1	84857 2	N	-0-	-0-	-0-
09	113880	X	79368	-0-	-34512	-0-	102 1	79266 2	N	-0-	-0-	-0-
10	111197	X	77823	-0-	-33374	-0-	105 1	77718 2	N	-0-	-0-	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750												
05	194463	X	170096	-0-	-24367	-0-	742 1	169354 2	N	-0-	-0-	-0-
06	182970	X	157970	-0-	-25000	-0-	668 1	157302 2	N	-0-	-0-	-0-
07	179428	X	153245	-0-	-26183	-0-	778 1	152467 2	N	-0-	-0-	-0-
08	170996	X	142437	-0-	-28559	-0-	379 1	142058 2	N	-0-	-0-	-0-
09	164610	X	133334	-0-	-31276	-0-	239 1	133095 2	N	-0-	-0-	-0-
10	170097	X	121427	-0-	-48670	-0-	233 1	121194 2	N	-0-	-0-	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892												
05	145700	X	117417	-0-	-28283	-0-	513 1	116904 2	N	-0-	-0-	-0-
06	141000	X	105875	-0-	-35125	-0-	447 1	105428 2	N	-0-	-0-	-0-
07	136772	X	104597	-0-	-32175	-0-	531 1	104066 2	N	-0-	-0-	-0-
08	133796	X	99044	-0-	-34752	-0-	263 1	98781 2	N	-0-	-0-	-0-
09	121740	X	92248	-0-	-29492	-0-	166 1	92082 2	N	-0-	-0-	-0-
10	117428	X	90129	-0-	-27299	-0-	177 1	89952 2	N	-0-	-0-	-0-

GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365												
05	62682	X	51299	-0-	-11383	-0-	204 1	51095 2	N	-0-	-0-	-0-
06	59670	X	46927	-0-	-12743	-0-	177 1	46750 2	N	-0-	-0-	-0-
07	57226	X	46681	-0-	-10545	-0-	216 1	46465 2	N	-0-	-0-	-0-
08	57226	X	45161	-0-	-12065	-0-	97 1	45064 2	N	-0-	-0-	-0-
09	51630	X	42314	-0-	-9316	-0-	54 1	42260 2	N	-0-	-0-	-0-
10	51305	X	41901	-0-	-9404	-0-	56 1	41845 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GUILF-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		142383 X	103350	-0-	-39033	-0-		411 1	102939 2	N	-0-	-0-
06		128100 X	100268	-0-	-27832	-0-		376 1	99892 2	N	-0-	-0-
07		129797 X	95216	-0-	-34581	-0-		439 1	94777 2	N	-0-	-0-
08		120497 X	89405	-0-	-31092	-0-		192 1	89213 2	N	-0-	-0-
09		107100 X	82893	-0-	-24207	-0-		106 1	82787 2	N	-0-	-0-
10		103602 X	82617	-0-	-20985	-0-		111 1	82506 2	N	-0-	-0-
GUILF-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429												
05		200229 X	173406	-0-	-26823	-0-		689 1	172717 2	N	-0-	-0-
06		186480 X	162958	-0-	-23522	-0-		617 1	162341 2	N	-0-	-0-
07		184481 X	158215	-0-	-26266	-0-		732 1	157483 2	N	-0-	-0-
08		175181 X	142406	-0-	-32775	-0-		309 1	142097 2	N	-0-	-0-
09		167820 X	140458	-0-	-27362	-0-		180 1	140278 2	N	-0-	-0-
10		173414 X	135749	-0-	-37665	-0-		182 1	135567 2	N	-0-	-0-
SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236												
05		163525 X	138499	-0-	-25026	-0-		599 1	137900 2	N	-0-	-0-
06		150360 X	124964	-0-	-25396	-0-		522 1	124442 2	N	-0-	-0-
07		150257 X	122008	-0-	-28249	-0-		613 1	121395 2	N	-0-	-0-
08		150257 X	115115	-0-	-35142	-0-		298 1	114817 2	N	-0-	-0-
09		145410 X	112259	-0-	-33151	-0-		192 1	112067 2	N	-0-	-0-
10		138508 X	99821	-0-	-38687	-0-		182 1	99639 2	N	-0-	-0-
SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976												
05		158937 X	133570	-0-	-25367	-0-		577 1	132993 2	N	-0-	-0-
06		146400 X	121410	-0-	-24990	-0-		509 1	120901 2	N	-0-	-0-
07		145359 X	120277	-0-	-25082	-0-		604 1	119673 2	N	-0-	-0-
08		142042 X	114586	-0-	-27456	-0-		297 1	114289 2	N	-0-	-0-
09		137460 X	104411	-0-	-33049	-0-		179 1	104232 2	N	-0-	-0-
10		133579 X	101694	-0-	-31885	-0-		185 1	101509 2	N	-0-	-0-
ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116												
05		314371 X	247850	-0-	-66521	-0-		1126 1	246724 2	N	-0-	-0-
06		293490 X	225884	-0-	-67606	-0-		995 1	224889 2	N	-0-	-0-
07		287432 X	131095	-0-	-156337	-0-		765 1	130330 2	N	-0-	-0-
08		275063 X	113780	-0-	-161283	-0-		161 1	113619 2	N	-0-	-0-
09		270284 X	270284	-0-	-0-	-0-		442 1	269842 2	N	-0-	-0-
10		268650 X	268650	-0-	-0-	-0-		475 1	268175 2	N	-0-	-0-
SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609												
05		164796 X	143076	-0-	-21720	-0-		614 1	142462 2	N	-0-	-0-
06		151770 X	131037	-0-	-20733	-0-		548 1	130489 2	N	-0-	-0-
07		150567 X	128103	-0-	-22464	-0-		643 1	127460 2	N	-0-	-0-
08		147870 X	121176	-0-	-26694	-0-		314 1	120862 2	N	-0-	-0-
09		143100 X	111991	-0-	-31109	-0-		192 1	111799 2	N	-0-	-0-
10		143065 X	108883	-0-	-34182	-0-		199 1	108684 2	N	-0-	-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565												
05		187209 X	144226	-0-	-42983	-0-		647 1	143579 2	N	-0-	-0-
06		172950 X	132770	-0-	-40180	-0-		591 1	132179 2	N	-0-	-0-
07		168392 X	137441	-0-	-30951	-0-		711 1	136730 2	N	-0-	-0-
08		161355 X	129857	-0-	-31498	-0-		350 1	129507 2	N	-0-	-0-
09		146520 X	121581	-0-	-24939	-0-		220 1	121361 2	N	-0-	-0-
10		144212 X	116209	-0-	-28003	-0-		226 1	115983 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		213280 X	163601	-0-	-49679	-0-		744	1	162857	2	-0-
06		196920 X	150052	-0-	-46868	-0-		661	1	149391	2	-0-
07		192076 X	150669	-0-	-41407	-0-		907	1	149762	2	-0-
08		201929 X	201929	-0-	-0-	-0-		638	1	201291	2	-0-
09		207275 X	207275	-0-	-0-	-0-		339	1	206936	2	-0-
10		168421 X	168421	-0-	-0-	-0-		297	1	168124	2	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479												
05		138880 X	109367	-0-	-29513	-0-		474	1	108893	2	-0-
06		133920 X	101191	-0-	-32729	-0-		429	1	100762	2	-0-
07		128557 X	97179	-0-	-31378	-0-		488	1	96691	2	-0-
08		120373 X	93480	-0-	-26893	-0-		242	1	93238	2	-0-
09		111360 X	87236	-0-	-24124	-0-		151	1	87085	2	-0-
10		109368 X	83981	-0-	-25387	-0-		152	1	83829	2	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549												
05		184047 X	138376	-0-	-45671	-0-		600	1	137776	2	-0-
06		169020 X	124713	-0-	-44307	-0-		531	1	124182	2	-0-
07		164021 X	126421	-0-	-37600	-0-		633	1	125788	2	-0-
08		156364 X	118677	-0-	-37687	-0-		307	1	118370	2	-0-
09		140160 X	111122	-0-	-29038	-0-		192	1	110930	2	-0-
10		138384 X	110876	-0-	-27508	-0-		200	1	110676	2	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569												
05		152644 X	128164	-0-	-24480	-0-		556	1	127608	2	-0-
06		142920 X	116367	-0-	-26553	-0-		490	1	115877	2	-0-
07		147653 X	115634	-0-	-32019	-0-		580	1	115054	2	-0-
08		137392 X	109842	-0-	-27550	-0-		285	1	109557	2	-0-
09		124230 X	103831	-0-	-20399	-0-		179	1	103652	2	-0-
10		128154 X	101716	-0-	-26438	-0-		183	1	101533	2	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795												
05		197904 X	152984	-0-	-44920	-0-		663	1	152321	2	-0-
06		182730 X	135919	-0-	-46811	-0-		567	1	135352	2	-0-
07		178219 X	146332	-0-	-31887	-0-		733	1	145599	2	-0-
08		170655 X	136027	-0-	-34628	-0-		352	1	135675	2	-0-
09		154470 X	126317	-0-	-28153	-0-		218	1	126099	2	-0-
10		152985 X	123080	-0-	-29905	-0-		222	1	122858	2	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691												
05		218271 X	170210	-0-	-48061	-0-		764	1	169446	2	-0-
06		201450 X	159405	-0-	-42045	-0-		702	1	158703	2	-0-
07		197470 X	162712	-0-	-34758	-0-		842	1	161870	2	-0-
08		189348 X	168176	-0-	-21172	-0-		444	1	167732	2	-0-
09		172560 X	163492	-0-	-9068	-0-		296	1	163196	2	-0-
10		170221 X	149179	-0-	-21042	-0-		289	1	148890	2	-0-

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293												
05		158534 X	127298	-0-	-31236	-0-		387	1	126911	2	-0-
06		144420 X	111131	-0-	-33289	-0-		360	1	110771	2	-0-
07		147963 X	114957	-0-	-33006	-0-		605	1	114352	2	-0-
08		147963 X	12469	-0-	-135494	-0-		26	1	12443	2	-0-
09		129450 X	22383	-0-	-107067	-0-		58	1	22325	2	-0-
10		127286 X	68578	-0-	-58708	-0-		619	1	67959	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
BAGLEY HV UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	291398	COMPL. DATE	03/24/2021	TOTAL DEPTH	11296	PERF.11563	- 21466	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	186713 X	151233	-0-	-35480	-0-	459 1	150774	2	N	-0-			-0-
06	175170 X	126101	-0-	-49069	-0-	407 1	125694	2	N	-0-			-0-
07	181009 X	140533	-0-	-40476	-0-	865 1	139668	2	N	-0-			-0-
08	181009 X	127358	-0-	-53651	-0-	1939 1	125419	2	N	-0-			-0-
09	158820 X	97522	-0-	-61298	-0-	262 1	97260	2	N	-0-			-0-
10	151218 X	113238	-0-	-37980	-0-	776 1	112462	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	291399	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	11199	PERF.11621	- 21166	
05	232934 X	178698	-0-	-54236	-0-	587 1	178111	2	N	-0-			-0-
06	213660 X	166912	-0-	-46748	-0-	596 1	166316	2	N	-0-			-0-
07	209467 X	159471	-0-	-49996	-0-	1067 1	158404	2	N	-0-			-0-
08	198586 X	169286	-0-	-29300	-0-	2369 1	166917	2	N	-0-			-0-
09	183180 X	65486	-0-	-117694	-0-	217 1	65269	2	N	-0-			-0-
10	178684 X	175604	-0-	-3080	-0-	1537 1	174067	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	291400	COMPL. DATE	03/25/2021	TOTAL DEPTH	11398	PERF.11658	- 21166	
05	208103 X	158130	-0-	-49973	-0-	519 1	157611	2	N	-0-			-0-
06	190290 X	149196	-0-	-41094	-0-	533 1	148663	2	N	-0-			-0-
07	186558 X	141506	-0-	-45052	-0-	936 1	140570	2	N	-0-			-0-
08	175739 X	146876	-0-	-28863	-0-	2059 1	144817	2	N	-0-			-0-
09	161580 X	65874	-0-	-95706	-0-	231 1	65643	2	N	-0-			-0-
10	158131 X	151954	-0-	-6177	-0-	1330 1	150624	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT J		WELL #:		10H	RRCID ->	291409	COMPL. DATE	05/02/2021	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11482	- 20801	
05	153667 X	125717	-0-	-27950	-0-	545 1	125172	2	N	-0-			-0-
06	139440 X	112418	-0-	-27022	-0-	470 1	111948	2	N	-0-			-0-
07	137640 X	110420	-0-	-27220	-0-	554 1	109866	2	N	-0-			-0-
08	133734 X	103102	-0-	-30632	-0-	268 1	102834	2	N	-0-			-0-
09	129420 X	105041	-0-	-24379	-0-	180 1	104861	2	N	-0-			-0-
10	125705 X	100539	-0-	-25166	-0-	183 1	100356	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	291451	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	10852	PERF.11062	- 20514	
05	153233 X	123970	-0-	-29263	-0-	557 1	123413	2	N	-0-			-0-
06	142230 X	110230	-0-	-32000	-0-	481 1	109749	2	N	-0-			-0-
07	137702 X	106508	-0-	-31194	-0-	551 1	105957	2	N	-0-			-0-
08	131192 X	108807	-0-	-22385	-0-	288 1	108519	2	N	-0-			-0-
09	126960 X	106784	-0-	-20176	-0-	193 1	106591	2	N	-0-			-0-
10	123969 X	99215	-0-	-24754	-0-	193 1	99022	2	N	-0-			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	291470	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11231	- 22934	
05	252433 X	198776	-0-	-53657	-0-	828 1	197948	2	N	-0-			-0-
06	229140 X	173374	-0-	-55766	-0-	688 1	172686	2	N	-0-			-0-
07	226424 X	172812	-0-	-53612	-0-	839 1	171973	2	N	-0-			-0-
08	218240 X	164545	-0-	-53695	-0-	401 1	164144	2	N	-0-			-0-
09	198210 X	155282	-0-	-42928	-0-	242 1	155040	2	N	-0-			-0-
10	198772 X	160942	-0-	-37830	-0-	262 1	160680	2	N	-0-			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	291471	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11355	- 23212	
05	299522 X	208273	-0-	-91249	-0-	869 1	207404	2	N	-0-			-0-
06	262050 X	178903	-0-	-83147	-0-	709 1	178194	2	N	-0-			-0-
07	253890 X	175807	-0-	-78083	-0-	852 1	174955	2	N	-0-			-0-
08	238855 X	167898	-0-	-70957	-0-	407 1	167491	2	N	-0-			-0-
09	211410 X	158756	-0-	-52654	-0-	246 1	158510	2	N	-0-			-0-
10	208258 X	163177	-0-	-45081	-0-	266 1	162911	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		211141 X	163567	-0-	-47574	-0-	681	1	162886	2	N	-0-
06		192780 X	146277	-0-	-46503	-0-	581	1	145696	2	N	-0-
07		186186 X	148084	-0-	-38102	-0-	724	1	147360	2	N	-0-
08		183613 X	146697	-0-	-36916	-0-	360	1	146337	2	N	-0-
09		163800 X	140331	-0-	-23469	-0-	220	1	140111	2	N	-0-
10		163556 X	133777	-0-	-29779	-0-	218	1	133559	2	N	-0-

MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840												
05		131812 X	103845	-0-	-27967	-0-	466	1	103379	2	N	-0-
06		118440 X	92153	-0-	-26287	-0-	401	1	91752	2	N	-0-
07		115568 X	94382	-0-	-21186	-0-	491	1	93891	2	N	-0-
08		112282 X	86363	-0-	-25919	-0-	242	1	86121	2	N	-0-
09		107130 X	79086	-0-	-28044	-0-	154	1	78932	2	N	-0-
10		103850 X	77252	-0-	-26598	-0-	160	1	77092	2	N	-0-

BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143												
05		178374 X	149122	-0-	-29252	-0-	453	1	148669	2	N	-0-
06		164310 X	128236	-0-	-36074	-0-	415	1	127821	2	N	-0-
07		169787 X	120209	-0-	-49578	-0-	458	1	119751	2	N	-0-
08		169787 X	13365	-0-	-156422	-0-	28	1	13337	2	N	-0-
09		156090 X	86185	-0-	-69905	-0-	231	1	85954	2	N	-0-
10		149110 X	80868	-0-	-68242	-0-	631	1	80237	2	N	-0-

STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674												
05		192820 X	150080	-0-	-42740	-0-	741	1	149339	2	N	-0-
06		173970 X	102836	-0-	-71134	-0-	506	1	102330	2	N	-0-
07		167431 X	134256	-0-	-33175	-0-	766	1	133490	2	N	-0-
08		152861 X	119683	-0-	-33178	-0-	403	1	119280	2	N	-0-
09		145230 X	106883	-0-	-38347	-0-	276	1	106607	2	N	-0-
10		150071 X	109310	-0-	-40761	-0-	293	1	109017	2	N	-0-

STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633												
05		220441 X	166283	-0-	-54158	-0-	756	1	165527	2	N	-0-
06		196980 X	116538	-0-	-80442	-0-	531	1	116007	2	N	-0-
07		191549 X	148936	-0-	-42613	-0-	780	1	148156	2	N	-0-
08		179769 X	139784	-0-	-39985	-0-	402	1	139382	2	N	-0-
09		160920 X	125739	-0-	-35181	-0-	258	1	125481	2	N	-0-
10		166284 X	120738	-0-	-45546	-0-	264	1	120474	2	N	-0-

SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422												
05		205287 X	205287	-0-	-0-	-0-	958	1	204329	2	N	-0-
06		212789 X	212789	-0-	-0-	-0-	947	1	211842	2	N	-0-
07		184667 X	159609	-0-	-25058	-0-	820	1	158789	2	N	-0-
08		205282 X	128960	-0-	-76322	-0-	352	1	128608	2	N	-0-
09		212790 X	118189	-0-	-94601	-0-	213	1	117976	2	N	-0-
10		219883 X	116102	-0-	-103781	-0-	223	1	115879	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// '22890												
SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		180265 X	-0-	-0-	-180265	-0-			N	-0-		-0-
06		163800 X	134079	-0-	-29721	-0-	682	1	N	1	1 8	-0-
								1				
07		158937 X	134078	-0-	-24859	-0-	682	1	N	-0-		-0-
08		150598 X	137895	-0-	-12703	-0-	364	1	N	-0-		-0-
09		141539 X	141539	-0-	-0-	-0-	256	1	N	-0-		-0-
10		138539 X	131588	-0-	-6951	-0-	251	1	N	-0-		-0-

HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720												
05		244218 X	170578	-0-	-73640	-0-	456	1	N	-0-		-0-
06		224160 X	168608	-0-	-55552	-0-	492	1	N	-0-		-0-
07		208630 X	162991	-0-	-45639	-0-	943	1	N	-0-		-0-
08		195052 X	152501	-0-	-42551	-0-	2068	1	N	-0-		-0-
09		179970 X	139283	-0-	-40687	-0-	430	1	N	-0-		-0-
10		174220 X	135355	-0-	-38865	-0-	1092	1	N	-0-		-0-

HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925												
05		219263 X	146443	-0-	-72820	-0-	393	1	N	-0-		-0-
06		195390 X	146419	-0-	-48971	-0-	427	1	N	-0-		-0-
07		186155 X	141253	-0-	-44902	-0-	819	1	N	-0-		-0-
08		173073 X	136528	-0-	-36545	-0-	1866	1	N	-0-		-0-
09		156180 X	127105	-0-	-29075	-0-	392	1	N	-0-		-0-
10		151311 X	127071	-0-	-24240	-0-	1029	1	N	-0-		-0-

HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658												
05		226610 X	151597	-0-	-75013	-0-	406	1	N	-0-		-0-
06		202560 X	148437	-0-	-54123	-0-	433	1	N	-0-		-0-
07		192634 X	144684	-0-	-47950	-0-	837	1	N	-0-		-0-
08		178932 X	134761	-0-	-44171	-0-	1831	1	N	-0-		-0-
09		161190 X	122832	-0-	-38358	-0-	380	1	N	-0-		-0-
10		153388 X	118067	-0-	-35321	-0-	962	1	N	-0-		-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898												
05		256618 X	186368	-0-	-70250	-0-	525	1	N	-0-		-0-
06		232890 X	171601	-0-	-61289	-0-	531	1	N	-0-		-0-
07		225029 X	166574	-0-	-58455	-0-	1000	1	N	-0-		-0-
08		212009 X	157601	-0-	-54408	-0-	2158	1	N	-0-		-0-
09		191910 X	145822	-0-	-46088	-0-	469	1	N	-0-		-0-
10		186372 X	142637	-0-	-43735	-0-	1188	1	N	-0-		-0-

STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560												
05		183644 X	144380	-0-	-39264	-0-	709	1	N	-0-		-0-
06		168330 X	104165	-0-	-64165	-0-	511	1	N	-0-		-0-
07		162471 X	126964	-0-	-35507	-0-	724	1	N	-0-		-0-
08		147684 X	118555	-0-	-29129	-0-	398	1	N	-0-		-0-
09		139710 X	108169	-0-	-31541	-0-	280	1	N	-0-		-0-
10		144367 X	104108	-0-	-40259	-0-	280	1	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		216163 X	151087	-0-	-65076	-0-		405 1	150682	2	N	-0-
06		194100 X	150860	-0-	-43240	-0-		440 1	150420	2	N	-0-
07		186124 X	145326	-0-	-40798	-0-		842 1	144484	2	N	-0-
08		174189 X	136754	-0-	-37435	-0-		1864 1	134890	2	N	-0-
09		158010 X	127681	-0-	-30329	-0-		394 1	127287	2	N	-0-
10		155899 X	121219	-0-	-34680	-0-		891 1	120328	2	N	-0-
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748												
05		215543 X	147772	-0-	-67771	-0-		416 1	147356	2	N	-0-
06		192900 X	139988	-0-	-52912	-0-		430 1	139558	2	N	-0-
07		184822 X	140340	-0-	-44482	-0-		839 1	139501	2	N	-0-
08		171895 X	129585	-0-	-42310	-0-		1783 1	127802	2	N	-0-
09		153960 X	118687	-0-	-35273	-0-		379 1	118308	2	N	-0-
10		147777 X	102568	-0-	-45209	-0-		880 1	101688	2	N	-0-
MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643												
05		196106 X	138122	-0-	-57984	-0-		697 1	137425	2	N	-0-
06		175620 X	123385	-0-	-52235	-0-		614 1	122771	2	N	-0-
07		170872 X	120059	-0-	-50813	-0-		700 1	119359	2	N	-0-
08		158410 X	123930	-0-	-34480	-0-		424 1	123506	2	N	-0-
09		144150 X	108013	-0-	-36137	-0-		287 1	107726	2	N	-0-
10		138136 X	111929	-0-	-26207	-0-		299 1	111630	2	N	-0-
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989												
05		313534 X	231936	-0-	-81598	-0-		654 1	231282	2	N	-0-
06		284250 X	211473	-0-	-72777	-0-		655 1	210818	2	N	-0-
07		276675 X	205115	-0-	-71560	-0-		1232 1	203883	2	N	-0-
08		260400 X	194275	-0-	-66125	-0-		2670 1	191605	2	N	-0-
09		237300 X	177629	-0-	-59671	-0-		571 1	177058	2	N	-0-
10		231942 X	173655	-0-	-58287	-0-		1452 1	172203	2	N	-0-
MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010												
05		224905 X	154287	-0-	-70618	-0-		747 1	153540	2	N	-0-
06		199530 X	137663	-0-	-61867	-0-		653 1	137010	2	N	-0-
07		194773 X	139159	-0-	-55614	-0-		772 1	138387	2	N	-0-
08		181412 X	141484	-0-	-39928	-0-		437 1	141047	2	N	-0-
09		162780 X	121365	-0-	-41415	-0-		284 1	121081	2	N	-0-
10		154287 X	122118	-0-	-32169	-0-		300 1	121818	2	N	-0-
JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038												
05		285603 X	207901	-0-	-77702	-0-		878 1	207023	2	N	-0-
06		260580 X	167949	-0-	-92631	-0-		680 1	167269	2	N	-0-
07		252650 X	187496	-0-	-65154	-0-		795 1	186701	2	N	-0-
08		236096 X	170408	-0-	-65688	-0-		300 1	170108	2	N	-0-
09		214260 X	153455	-0-	-60805	-0-		132 1	153323	2	N	-0-
10		207886 X	152041	-0-	-55845	-0-		263 1	151778	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		235755 X	-0-	-0-	-235755	-0-					N	-0-			-0-
06		215280 X	64780	-0-	-150500	-0-		318	1	64462	2	N	-0-		-0-
07		206057 X	182508	-0-	-23549	-0-		933	1	181573	2	N	2	2 8	-0-
08		192975 X	174190	-0-	-18785	-0-		461	1	173729	2	N	-0-		-0-
09		180449 X	180449	-0-	-0-	-0-		326	1	180123	2	N	-0-		-0-
10		182497 X	158573	-0-	-23924	-0-		303	1	158270	2	N	-0-		-0-

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528															
05		191797 X	129189	-0-	-62608	-0-		653	1	128536	2	N	-0-		-0-
06		169530 X	114496	-0-	-55034	-0-		569	1	113927	2	N	-0-		-0-
07		162843 X	111951	-0-	-50892	-0-		649	1	111302	2	N	-0-		-0-
08		150381 X	109908	-0-	-40473	-0-		376	1	109532	2	N	-0-		-0-
09		135450 X	97682	-0-	-37768	-0-		260	1	97422	2	N	-0-		-0-
10		129177 X	102839	-0-	-26338	-0-		275	1	102564	2	N	-0-		-0-

MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270															
05		223541 X	159640	-0-	-63901	-0-		771	1	158869	2	N	-0-		-0-
06		201180 X	142211	-0-	-58969	-0-		673	1	141538	2	N	-0-		-0-
07		196323 X	140526	-0-	-55797	-0-		775	1	139751	2	N	-0-		-0-
08		182745 X	148621	-0-	-34124	-0-		461	1	148160	2	N	-0-		-0-
09		165060 X	129234	-0-	-35826	-0-		302	1	128932	2	N	-0-		-0-
10		159650 X	122585	-0-	-37065	-0-		301	1	122284	2	N	-0-		-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509															
05		285262 X	218714	-0-	-66548	-0-		921	1	217793	2	N	-0-		-0-
06		262380 X	180542	-0-	-81838	-0-		731	1	179811	2	N	-0-		-0-
07		253828 X	203216	-0-	-50612	-0-		861	1	202355	2	N	-0-		-0-
08		241428 X	189710	-0-	-51718	-0-		334	1	189376	2	N	-0-		-0-
09		219600 X	172800	-0-	-46800	-0-		150	1	172650	2	N	-0-		-0-
10		218705 X	155318	-0-	-63387	-0-		268	1	155050	2	N	-0-		-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485															
05		271684 X	199088	-0-	-72596	-0-		841	1	198247	2	N	-0-		-0-
06		249990 X	161705	-0-	-88285	-0-		656	1	161049	2	N	-0-		-0-
07		240839 X	180510	-0-	-60329	-0-		765	1	179745	2	N	-0-		-0-
08		224719 X	165928	-0-	-58791	-0-		292	1	165636	2	N	-0-		-0-
09		203940 X	147739	-0-	-56201	-0-		127	1	147612	2	N	-0-		-0-
10		199082 X	146508	-0-	-52574	-0-		253	1	146255	2	N	-0-		-0-

STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576															
05		181443 X	135209	-0-	-46234	-0-		615	1	134594	2	N	-0-		-0-
06		163920 X	120610	-0-	-43310	-0-		555	1	120055	2	N	-0-		-0-
07		159185 X	129830	-0-	-29355	-0-		680	1	129150	2	N	-0-		-0-
08		149947 X	116937	-0-	-33010	-0-		336	1	116601	2	N	-0-		-0-
09		135570 X	105403	-0-	-30167	-0-		217	1	105186	2	N	-0-		-0-
10		135222 X	100852	-0-	-34370	-0-		220	1	100632	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	227447 X	150375	-0-	-77072	-0-	392 1	149983 2	N	-0-			-0-
06	195210 X	137503	-0-	-57707	-0-	396 1	137107 2	N	-0-			-0-
07	181815 X	131326	-0-	-50489	-0-	757 1	130569 2	N	-0-			-0-
08	166718 X	121386	-0-	-45332	-0-	1659 1	119727 2	N	-0-			-0-
09	148830 X	109672	-0-	-39158	-0-	337 1	109335 2	N	-0-			-0-
10	150381 X	108728	-0-	-41653	-0-	928 1	107800 2	N	-0-			-0-
HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270												
05	278628 X	187480	-0-	-91148	-0-	488 1	186992 2	N	-0-			-0-
06	244980 X	171059	-0-	-73921	-0-	492 1	170567 2	N	-0-			-0-
07	234732 X	165582	-0-	-69150	-0-	955 1	164627 2	N	-0-			-0-
08	216721 X	152306	-0-	-64415	-0-	2008 1	150298 2	N	-0-			-0-
09	195450 X	143256	-0-	-52194	-0-	440 1	142816 2	N	-0-			-0-
10	187488 X	137254	-0-	-50234	-0-	1091 1	136163 2	N	-0-			-0-
HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938												
05	279651 X	185991	-0-	-93660	-0-	484 1	185507 2	N	-0-			-0-
06	247080 X	172277	-0-	-74803	-0-	496 1	171781 2	N	-0-			-0-
07	233337 X	166746	-0-	-66591	-0-	964 1	165782 2	N	-0-			-0-
08	216318 X	155334	-0-	-60984	-0-	2097 1	153237 2	N	-0-			-0-
09	194130 X	144569	-0-	-49561	-0-	444 1	144125 2	N	-0-			-0-
10	186000 X	139901	-0-	-46099	-0-	1128 1	138773 2	N	-0-			-0-
HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312												
05	251968 X	168683	-0-	-83285	-0-	439 1	168244 2	N	-0-			-0-
06	222300 X	155630	-0-	-66670	-0-	448 1	155182 2	N	-0-			-0-
07	211637 X	149551	-0-	-62086	-0-	844 1	148707 2	N	-0-			-0-
08	195331 X	140490	-0-	-54841	-0-	1837 1	138653 2	N	-0-			-0-
09	176070 X	133749	-0-	-42321	-0-	411 1	133338 2	N	-0-			-0-
10	168671 X	126090	-0-	-42581	-0-	1001 1	125089 2	N	-0-			-0-
STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488												
05	141453 X	101494	-0-	-39959	-0-	465 1	101029 2	N	-0-			-0-
06	129750 X	90906	-0-	-38844	-0-	421 1	90485 2	N	-0-			-0-
07	134075 X	97909	-0-	-36166	-0-	514 1	97395 2	N	-0-			-0-
08	119350 X	86839	-0-	-32511	-0-	250 1	86589 2	N	-0-			-0-
09	104550 X	79079	-0-	-25471	-0-	162 1	78917 2	N	-0-			-0-
10	101494 X	74923	-0-	-26571	-0-	163 1	74760 2	N	-0-			-0-
MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902												
05	198431 X	137325	-0-	-61106	-0-	616 1	136709 2	N	-0-			-0-
06	192030 X	121574	-0-	-70456	-0-	529 1	121045 2	N	-0-			-0-
07	198431 X	120402	-0-	-78029	-0-	620 1	119782 2	N	-0-			-0-
08	172515 X	117240	-0-	-55275	-0-	328 1	116912 2	N	-0-			-0-
09	141000 X	108034	-0-	-32966	-0-	211 1	107823 2	N	-0-			-0-
10	137330 X	104660	-0-	-32670	-0-	217 1	104443 2	N	-0-			-0-
MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743												
05	244125 X	200177	-0-	-43948	-0-	898 1	199279 2	N	-0-			-0-
06	202770 X	181351	-0-	-21419	-0-	791 1	180560 2	N	-0-			-0-
07	213807 X	175754	-0-	-38053	-0-	916 1	174838 2	N	-0-			-0-
08	213807 X	164987	-0-	-48820	-0-	462 1	164525 2	N	-0-			-0-
09	206910 X	152784	-0-	-54126	-0-	298 1	152486 2	N	-0-			-0-
10	200167 X	147899	-0-	-52268	-0-	300 1	147599 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		211265 X	144999	-0-	-66266	-0-	689	1	144310	2	N	-0-	-0-	
06		195090 X	128209	-0-	-66881	-0-	572	1	127637	2	N	-0-	-0-	
07		201593 X	122949	-0-	-78644	-0-	627	1	122322	2	N	-0-	-0-	
08		186930 X	112475	-0-	-74455	-0-	303	1	112172	2	N	-0-	-0-	
09		152670 X	107643	-0-	-45027	-0-	193	1	107450	2	N	-0-	-0-	
10		144987 X	108291	-0-	-36696	-0-	208	1	108083	2	N	-0-	-0-	

MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879														
05		304296 X	184568	-0-	-119728	-0-	878	1	183690	2	N	-0-	-0-	
06		263730 X	162863	-0-	-100867	-0-	726	1	162137	2	N	-0-	-0-	
07		207080 X	154873	-0-	-52207	-0-	791	1	154082	2	N	-0-	-0-	
08		207080 X	141140	-0-	-65940	-0-	381	1	140759	2	N	-0-	-0-	
09		195900 X	135827	-0-	-60073	-0-	244	1	135583	2	N	-0-	-0-	
10		184574 X	129635	-0-	-54939	-0-	248	1	129387	2	N	-0-	-0-	

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11432 - 22838														
05		309059 X	309059	-0-	-0-	-0-	1256	1	307803	2	N	-0-	-0-	
06		286140 X	283843	-0-	-2297	-0-	1114	1	282729	2	N	-0-	-0-	
07		345557 X	275687	-0-	-69870	-0-	1314	1	274373	2	N	-0-	-0-	
08		345557 X	261777	-0-	-83780	-0-	614	1	261163	2	N	-0-	-0-	
09		334410 X	238267	-0-	-96143	-0-	349	1	237918	2	N	-0-	-0-	
10		309070 X	229972	-0-	-79098	-0-	353	1	229619	2	N	-0-	-0-	

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720														
05		244076 X	244076	-0-	-0-	-0-	999	1	243077	2	N	-0-	-0-	
06		258840 X	208034	-0-	-50806	-0-	813	1	207221	2	N	-0-	-0-	
07		293043 X	192642	-0-	-100401	-0-	919	1	191723	2	N	-0-	-0-	
08		293043 X	173685	-0-	-119358	-0-	408	1	173277	2	N	-0-	-0-	
09		283590 X	153260	-0-	-130330	-0-	225	1	153035	2	N	-0-	-0-	
10		244063 X	145787	-0-	-98276	-0-	224	1	145563	2	N	-0-	-0-	

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472														
05		357585 X	149217	-0-	-208368	-0-	610	1	148607	2	N	-0-	-0-	
06		346050 X	128871	-0-	-217179	-0-	504	1	128367	2	N	-0-	-0-	
07		357585 X	121985	-0-	-235600	-0-	581	1	121404	2	N	-0-	-0-	
08		267065 X	110128	-0-	-156937	-0-	259	1	109869	2	N	-0-	-0-	
09		167370 X	109827	-0-	-57543	-0-	161	1	109666	2	N	-0-	-0-	
10		149203 X	102357	-0-	-46846	-0-	157	1	102200	2	N	-0-	-0-	

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801														
05		205344 X	143680	-0-	-61664	-0-	585	1	143095	2	N	-0-	-0-	
06		188010 X	127737	-0-	-60273	-0-	500	1	127237	2	N	-0-	-0-	
07		180730 X	123475	-0-	-57255	-0-	588	1	122887	2	N	-0-	-0-	
08		168671 X	111327	-0-	-57344	-0-	263	1	111064	2	N	-0-	-0-	
09		146730 X	110852	-0-	-35878	-0-	162	1	110690	2	N	-0-	-0-	
10		143685 X	114335	-0-	-29350	-0-	176	1	114159	2	N	-0-	-0-	

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293470 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11296 - 22362														
05		442680 X	272432	-0-	-170248	-0-	1115	1	271317	2	N	-0-	-0-	
06		390660 X	239571	-0-	-151089	-0-	943	1	238628	2	N	-0-	-0-	
07		362483 X	222550	-0-	-139933	-0-	1072	1	221478	2	N	-0-	-0-	
08		320075 X	205833	-0-	-114242	-0-	491	1	205342	2	N	-0-	-0-	
09		286980 X	187878	-0-	-99102	-0-	293	1	187585	2	N	-0-	-0-	
10		272428 X	179962	-0-	-92466	-0-	292	1	179670	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		269886 X	186215	-0-	-83671	-0-	767	1	185448	2	N	-0-		-0-
06		236670 X	166770	-0-	-69900	-0-	662	1	166108	2	N	-0-		-0-
07		236065 X	160114	-0-	-75951	-0-	778	1	159336	2	N	-0-		-0-
08		214303 X	147049	-0-	-67254	-0-	360	1	146689	2	N	-0-		-0-
09		193320 X	135855	-0-	-57465	-0-	213	1	135642	2	N	-0-		-0-
10		186217 X	130943	-0-	-55274	-0-	213	1	130730	2	N	-0-		-0-

BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912														
05		320757 X	211430	-0-	-109327	-0-	872	1	210558	2	N	-0-		-0-
06		281280 X	185800	-0-	-95480	-0-	737	1	185063	2	N	-0-		-0-
07		273420 X	180509	-0-	-92911	-0-	877	1	179632	2	N	-0-		-0-
08		246667 X	166277	-0-	-80390	-0-	407	1	165870	2	N	-0-		-0-
09		221400 X	152824	-0-	-68576	-0-	239	1	152585	2	N	-0-		-0-
10		211420 X	146564	-0-	-64856	-0-	238	1	146326	2	N	-0-		-0-

SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333														
05		419182 X	366657	-0-	-52525	-0-	1564	1	365093	2	N	-0-		-0-
06		377010 X	368305	-0-	-8705	-0-	1485	1	366820	2	N	-0-		-0-
07		366172 X	281831	-0-	-84341	-0-	1288	1	280543	2	N	-0-		-0-
08		366668 X	242086	-0-	-124582	-0-	514	1	241572	2	N	-0-		-0-
09		368310 X	208390	-0-	-159920	-0-	253	1	208137	2	N	-0-		-0-
10		380587 X	205550	-0-	-175037	-0-	263	1	205287	2	N	-0-		-0-

SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11376 - 23233														
05		360096 X	-0-	-0-	-360096	-0-					N	-0-		-0-
06		325500 X	119605	-0-	-205895	-0-	535	1	119070	2	N	-0-		-0-
07		321005 X	236297	-0-	-84708	-0-	1074	1	235223	2	N	-0-		-0-
08		292640 X	237958	-0-	-54682	-0-	490	1	237468	2	N	-0-		-0-
09		223391 X	223391	-0-	-0-	-0-	275	1	223116	2	N	-0-		-0-
10		236282 X	211873	-0-	-24409	-0-	271	1	211602	2	N	-0-		-0-

SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422														
05		455514 X	-0-	-0-	-455514	-0-					N	-0-		-0-
06		419040 X	146737	-0-	-272303	-0-	653	1	146084	2	N	-0-		-0-
07		408549 X	284392	-0-	-124157	-0-	1294	1	283098	2	N	-0-		-0-
08		368621 X	264414	-0-	-104207	-0-	561	1	263853	2	N	-0-		-0-
09		243125 X	243125	-0-	-0-	-0-	299	1	242826	2	N	-0-		-0-
10		284394 X	234916	-0-	-49478	-0-	300	1	234616	2	N	-0-		-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293647 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11103 - 22312														
05		464318 X	266581	-0-	-197737	-0-	1091	1	265490	2	N	-0-		-0-
06		400410 X	235100	-0-	-165310	-0-	926	1	234174	2	N	-0-		-0-
07		368342 X	215949	-0-	-152393	-0-	1038	1	214911	2	N	-0-		-0-
08		319920 X	197664	-0-	-122256	-0-	472	1	197192	2	N	-0-		-0-
09		281580 X	175116	-0-	-106464	-0-	265	1	174851	2	N	-0-		-0-
10		266569 X	167475	-0-	-99094	-0-	271	1	167204	2	N	-0-		-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293655 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11161 - 22849														
05		414501 X	269593	-0-	-144908	-0-	1113	1	268480	2	N	-0-		-0-
06		357120 X	236055	-0-	-121065	-0-	930	1	235125	2	N	-0-		-0-
07		348068 X	227905	-0-	-120163	-0-	1105	1	226800	2	N	-0-		-0-
08		311953 X	213496	-0-	-98457	-0-	516	1	212980	2	N	-0-		-0-
09		282690 X	197605	-0-	-85085	-0-	306	1	197299	2	N	-0-		-0-
10		269607 X	192892	-0-	-76715	-0-	312	1	192580	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SPEIGHTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293657 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11525 - 21570												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		341403 X	194826	-0-	-146577	-0-	825 1	194001 2	N	-0-		-0-
06		292020 X	170546	-0-	-121474	-0-	698 1	169848 2	N	-0-		-0-
07		272862 X	161984	-0-	-110878	-0-	804 1	161180 2	N	-0-		-0-
08		240002 X	149821	-0-	-90181	-0-	381 1	149440 2	N	-0-		-0-
09		203520 X	139243	-0-	-64277	-0-	235 1	139008 2	N	-0-		-0-
10		194835 X	130029	-0-	-64806	-0-	236 1	129793 2	N	-0-		-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293733 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYSON A1 HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293737 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11271 - 20873												
05		270041 X	187556	-0-	-82485	-0-	774 1	186782 2	N	-0-		-0-
06		237210 X	166644	-0-	-70566	-0-	663 1	165981 2	N	-0-		-0-
07		239289 X	162283	-0-	-77006	-0-	789 1	161494 2	N	-0-		-0-
08		217961 X	149146	-0-	-68815	-0-	366 1	148780 2	N	-0-		-0-
09		195510 X	134390	-0-	-61120	-0-	210 1	134180 2	N	-0-		-0-
10		187550 X	130711	-0-	-56839	-0-	212 1	130499 2	N	-0-		-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289												
05		433442 X	281277	-0-	-152165	-0-	1031 1	280246 2	N	-0-		-0-
06		385050 X	255242	-0-	-129808	-0-	899 1	254343 2	N	-0-		-0-
07		360437 X	151959	-0-	-208478	-0-	760 1	151199 2	N	-0-		-0-
08		326399 X	73125	-0-	-253274	-0-	47 1	73078 2	N	-0-		-0-
09		300330 X	215068	-0-	-85262	-0-	212 1	214856 2	N	-0-		-0-
10		281263 X	204420	-0-	-76843	-0-	212 1	204208 2	N	-0-		-0-

MOSELEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293769 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11418 - 19813												
05		212133 X	143531	-0-	-68602	-0-	682 1	142849 2	N	-0-		-0-
06		192150 X	126689	-0-	-65461	-0-	565 1	126124 2	N	-0-		-0-
07		182311 X	121572	-0-	-60739	-0-	620 1	120952 2	N	-0-		-0-
08		169973 X	110367	-0-	-59606	-0-	298 1	110069 2	N	-0-		-0-
09		150090 X	106702	-0-	-43388	-0-	191 1	106511 2	N	-0-		-0-
10		143530 X	105855	-0-	-37675	-0-	202 1	105653 2	N	-0-		-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293784 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11247 - 21542												
05		417663 X	250685	-0-	-166978	-0-	914 1	249771 2	N	-0-		-0-
06		360810 X	223325	-0-	-137485	-0-	787 1	222538 2	N	-0-		-0-
07		332010 X	214684	-0-	-117326	-0-	1002 1	213682 2	N	-0-		-0-
08		297786 X	253021	-0-	-44765	-0-	559 1	252462 2	N	-0-		-0-
09		270360 X	197367	-0-	-72993	-0-	194 1	197173 2	N	-0-		-0-
10		250697 X	174922	-0-	-75775	-0-	181 1	174741 2	N	-0-		-0-

SPEIGHTS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293808 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11334 - 21568												
05		351974 X	217087	-0-	-134887	-0-	920 1	216167 2	N	-0-		-0-
06		305400 X	190575	-0-	-114825	-0-	780 1	189795 2	N	-0-		-0-
07		288393 X	182902	-0-	-105491	-0-	908 1	181994 2	N	-0-		-0-
08		251844 X	170399	-0-	-81445	-0-	434 1	169965 2	N	-0-		-0-
09		229320 X	157917	-0-	-71403	-0-	267 1	157650 2	N	-0-		-0-
10		217093 X	147488	-0-	-69605	-0-	266 1	147222 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293851 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11317 - 21070															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		392057 X	258406	-0-	-133651	-0-			1007	1	257399	2	N	-0-	-0-
06		340830 X	237073	-0-	-103757	-0-			895	1	236178	2	N	-0-	-0-
07		328321 X	221530	-0-	-106791	-0-			1009	1	220521	2	N	-0-	-0-
08		296825 X	214482	-0-	-82343	-0-			462	1	214020	2	N	-0-	-0-
09		274110 X	194444	-0-	-79666	-0-			249	1	194195	2	N	-0-	-0-
10		258416 X	185027	-0-	-73389	-0-			249	1	184778	2	N	-0-	-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293852 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11377 - 21162															
05		459265 X	307364	-0-	-151901	-0-			1196	1	306168	2	N	-0-	-0-
06		407640 X	284055	-0-	-123585	-0-			1072	1	282983	2	N	-0-	-0-
07		394072 X	265812	-0-	-128260	-0-			1211	1	264601	2	N	-0-	-0-
08		354237 X	255521	-0-	-98716	-0-			552	1	254969	2	N	-0-	-0-
09		326070 X	231136	-0-	-94934	-0-			297	1	230839	2	N	-0-	-0-
10		307365 X	222434	-0-	-84931	-0-			299	1	222135	2	N	-0-	-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293871 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11289 - 20236															
05		376433 X	226148	-0-	-150285	-0-			935	1	225213	2	N	-0-	-0-
06		320370 X	197999	-0-	-122371	-0-			780	1	197219	2	N	-0-	-0-
07		302870 X	186542	-0-	-116328	-0-			902	1	185640	2	N	-0-	-0-
08		268367 X	175648	-0-	-92719	-0-			424	1	175224	2	N	-0-	-0-
09		239640 X	161464	-0-	-78176	-0-			250	1	161214	2	N	-0-	-0-
10		226145 X	157073	-0-	-69072	-0-			254	1	156819	2	N	-0-	-0-

MINNIE BELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293915 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11503 - 25721															
05		904859 X	531711	-0-	-373148	-0-			2150	1	529561	2	N	-0-	-0-
06		734580 X	458659	-0-	-275921	-0-			1764	1	456895	2	N	-0-	-0-
07		662370 X	453128	-0-	-209242	-0-			2147	1	450981	2	N	-0-	-0-
08		623968 X	400896	-0-	-223072	-0-			946	1	399950	2	N	-0-	-0-
09		558270 X	368519	-0-	-189751	-0-			538	1	367981	2	N	-0-	-0-
10		531712 X	349202	-0-	-182510	-0-			543	1	348659	2	N	-0-	-0-

MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139															
05		989117 X	567638	-0-	-421479	-0-			2297	1	565341	2	N	-0-	-0-
06		810300 X	484897	-0-	-325403	-0-			1855	1	483042	2	N	-0-	-0-
07		763871 X	482006	-0-	-281865	-0-			2285	1	479721	2	N	-0-	-0-
08		696012 X	427691	-0-	-268321	-0-			1005	1	426686	2	N	-0-	-0-
09		606000 X	377796	-0-	-228204	-0-			544	1	377252	2	N	-0-	-0-
10		567641 X	368613	-0-	-199028	-0-			558	1	368055	2	N	-0-	-0-

BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354															
05		701592 X	378209	-0-	-323383	-0-			1602	1	376607	2	N	-0-	-0-
06		554190 X	327204	-0-	-226986	-0-			1343	1	325861	2	N	-0-	-0-
07		506819 X	318794	-0-	-188025	-0-			1576	1	317218	2	N	-0-	-0-
08		455669 X	278818	-0-	-176851	-0-			704	1	278114	2	N	-0-	-0-
09		400440 X	261196	-0-	-139244	-0-			432	1	260764	2	N	-0-	-0-
10		378200 X	244994	-0-	-133206	-0-			422	1	244572	2	N	-0-	-0-

BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11353 - 22158															
05		620310 X	348973	-0-	-271337	-0-			1478	1	347495	2	N	-0-	-0-
06		506940 X	307413	-0-	-199527	-0-			1267	1	306146	2	N	-0-	-0-
07		464752 X	297595	-0-	-167157	-0-			1469	1	296126	2	N	-0-	-0-
08		421259 X	258463	-0-	-162796	-0-			654	1	257809	2	N	-0-	-0-
09		370080 X	244767	-0-	-125313	-0-			405	1	244362	2	N	-0-	-0-
10		348967 X	228549	-0-	-120418	-0-			390	1	228159	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		607321 X	372953	-0-	-234368	-0-	1578	1	371375	2	N	-0-
06		504360 X	330499	-0-	-173861	-0-	1361	1	329138	2	N	-0-
07		471138 X	326778	-0-	-144360	-0-	1615	1	325163	2	N	-0-
08		436108 X	287159	-0-	-148949	-0-	724	1	286435	2	N	-0-
09		389130 X	274327	-0-	-114803	-0-	454	1	273873	2	N	-0-
10		372961 X	256173	-0-	-116788	-0-	437	1	255736	2	N	-0-

HOOPER HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 293941 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11656 - 22246												
05		597866 X	320380	-0-	-277486	-0-	858	1	319522	2	N	-0-
06		435420 X	292344	-0-	-143076	-0-	863	1	291481	2	N	-0-
07		411184 X	280094	-0-	-131090	-0-	1650	1	278444	2	N	-0-
08		373860 X	267391	-0-	-106469	-0-	3639	1	263752	2	N	-0-
09		336120 X	243246	-0-	-92874	-0-	743	1	242503	2	N	-0-
10		320385 X	155176	-0-	-165209	-0-	491	1	154685	2	N	-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11453 - 19653												
05		357058 X	230505	-0-	-126553	-0-	902	1	229603	2	N	-0-
06		306720 X	214159	-0-	-92561	-0-	809	1	213350	2	N	-0-
07		296205 X	202894	-0-	-93311	-0-	927	1	201967	2	N	-0-
08		264678 X	201487	-0-	-63191	-0-	430	1	201057	2	N	-0-
09		241170 X	177197	-0-	-63973	-0-	227	1	176970	2	N	-0-
10		230516 X	163777	-0-	-66739	-0-	220	1	163557	2	N	-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11377 - 21162												
05		349587 X	227649	-0-	-121938	-0-	890	1	226759	2	N	-0-
06		304620 X	208711	-0-	-95909	-0-	788	1	207923	2	N	-0-
07		295089 X	195334	-0-	-99755	-0-	889	1	194445	2	N	-0-
08		264647 X	188392	-0-	-76255	-0-	407	1	187985	2	N	-0-
09		241110 X	170483	-0-	-70627	-0-	219	1	170264	2	N	-0-
10		227664 X	162902	-0-	-64762	-0-	219	1	162683	2	N	-0-

HOOPER HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 294068 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11819 - 22364												
05		778224 X	410578	-0-	-367646	-0-	1093	1	409485	2	N	-0-
06		530190 X	379522	-0-	-150668	-0-	1120	1	378402	2	N	-0-
07		509299 X	364196	-0-	-145103	-0-	2152	1	362044	2	N	-0-
08		472223 X	349549	-0-	-122674	-0-	4762	1	344787	2	N	-0-
09		429570 X	317568	-0-	-112002	-0-	969	1	316599	2	N	-0-
10		410564 X	202367	-0-	-208197	-0-	640	1	201727	2	N	-0-

MINNIE BELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294619 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11302 - 25936												
05		872309 X	509636	-0-	-362673	-0-	2058	1	507578	2	N	-0-
06		844170 X	442994	-0-	-401176	-0-	1698	1	441296	2	N	-0-
07		442314 X	442314	-0-	-0-	-0-	2095	1	440219	2	N	-0-
08		614451 X	392959	-0-	-221492	-0-	925	1	392034	2	N	-0-
09		539370 X	363844	-0-	-175526	-0-	531	1	363313	2	N	-0-
10		509640 X	343493	-0-	-166147	-0-	524	1	342969	2	N	-0-

MINNIE BELL HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294620 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11385 - 20413												
05		650132 X	368643	-0-	-281489	-0-	1490	1	367153	2	N	-0-
06		629160 X	318237	-0-	-310923	-0-	1218	1	317019	2	N	-0-
07		313790 X	313790	-0-	-0-	-0-	1487	1	312303	2	N	-0-
08		445346 X	279490	-0-	-165856	-0-	653	1	278837	2	N	-0-
09		390480 X	260668	-0-	-129812	-0-	380	1	260288	2	N	-0-
10		368652 X	243751	-0-	-124901	-0-	375	1	243376	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
STOUGH SISTERS HV UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	295949	COMPL. DATE	04/01/2023	TOTAL DEPTH	11024	PERF.11545 - 21298			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0	125112	-0-	125112	125112	679 1	124433	2	N	-0-			-0-
05		0	272081	-0-	272081	397193	1086 1	270995	2	N	-0-			-0-
06		0	254544	-0-	254544	651737	977 1	253567	2	N	-0-			-0-
07		0	244560	-0-	244560	896297	1151 1	243409	2	N	-0-			-0-
08		0	234557	-0-	234557	1130854	529 1	234028	2	N	-0-			-0-
09		0	216928	-0-	216928	1347782	303 1	216625	2	N	-0-			-0-
*10	1562007	X	214225	-0-	-1347782	-0-	313 1	213912	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	295950	COMPL. DATE	04/01/2023	TOTAL DEPTH	10918	PERF.11303 - 20939			
04		0	233349	-0-	233349	233349	1307 1	232042	2	N	-0-			-0-
05		0	471741	-0-	471741	705090	1883 1	469858	2	N	-0-			-0-
06		0	427617	-0-	427617	1132707	1631 1	425986	2	N	-0-			-0-
07		0	403222	-0-	403222	1535929	1893 1	401329	2	N	-0-			-0-
08		0	372509	-0-	372509	1908438	843 1	371666	2	N	-0-			-0-
09		0	333944	-0-	333944	2242382	466 1	333478	2	N	-0-			-0-
*10	2566998	X	324616	-0-	-2242382	-0-	475 1	324141	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	295951	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	10995	PERF.11450 - 21207			
04		0	224884	-0-	224884	224884	1054 1	223830	2	N	-0-			-0-
05		0	494582	-0-	494582	719466	1918 1	492664	2	N	-0-			-0-
06		0	433183	-0-	433183	1152649	1601 1	431582	2	N	-0-			-0-
07		0	407609	-0-	407609	1560258	1865 1	405744	2	N	-0-			-0-
08		0	368623	-0-	368623	1928881	789 1	367834	2	N	-0-			-0-
09		0	320289	-0-	320289	2249170	404 1	319885	2	N	-0-			-0-
*10	2553174	X	304004	-0-	-2249170	-0-	407 1	303597	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	295980	COMPL. DATE	11/10/2022	TOTAL DEPTH	11032	PERF.11490 - 18859			
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	619245	X	NO RPT	-0-	-619245	-0-				N	NO RPT			-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	295986	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	11024	PERF.11438 - 25391			
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	895272	X	NO RPT	-0-	-895272	-0-				N	NO RPT			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	295996	COMPL. DATE	02/28/2023	TOTAL DEPTH	11073	PERF.11778 - 21993			
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	157750	X	NO RPT	-0-	-157750	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296005 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11530 - 22133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	176960 X	NO RPT	-0-	-176960	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15 X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

05	1612 X	1431	-0-	-181	-0-	1430	2	1	9	N	1	76	1			25
06	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					25
07	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	N	2	2	8			25
08	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					25
09	1830 X	1575	-0-	-255	-0-	1501	2	74	9	N	67					92
10	1891 X	1628	-0-	-263	-0-	1628	2			N	-0-					92

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

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

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

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

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	2356 X	1875	-0-	-481	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
06	2610 X	1701	-0-	-909	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
07	2728 X	1279	-0-	-1449	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
08	2728 X	1179	-0-	-1549	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
09	2640 X	1336	-0-	-1304	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
10	1860 X	1281	-0-	-579	-0-	1281	2			N	-0-			-0-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686														

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

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710														

05	2728 X	2103	-0-	-625	-0-	2103	2			N	-0-			20
06	2430 X	2346	-0-	-84	-0-	2346	2			N	-0-			20
07	2542 X	2061	-0-	-481	-0-	2061	2			N	-0-			20
08	2542 X	2512	-0-	-30	-0-	2512	2			N	-0-			20
09	2460 X	2258	-0-	-202	-0-	2258	2			N	-0-			20
10	2418 X	2166	-0-	-252	-0-	2166	2			N	-0-			20

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450														

05	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	248	1	2915	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	775	-0-	-2405	-0-	53	1	722	2	N	-0-			-0-
07	2139 X	46	-0-	-2093	-0-	4	1	42	2	N	-0-			-0-
08	3162 X	103	-0-	-3059	-0-	9	1	94	2	N	-0-			-0-
09	3060 X	607	-0-	-2453	-0-	48	1	559	2	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/05/2023														

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360														

05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			23
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-			23
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			23
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-			23
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			23
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-			23

MARTIN GUI WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920														

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

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000														

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
05		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-	24
06		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1946	2	1 9	N	1	24
07		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	1 9	N	1	24
08		2139 X	1920	-0-	-219	-0-	1920	2		N	-0-	24
09		2070 X	1886	-0-	-184	-0-	1886	2		N	-0-	24
10		2139 X	1950	-0-	-189	-0-	1877	2	73 9	N	66	90

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAINS GUL WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380												
05		217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2		N	-0-	40
06		180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2		N	-0-	40
07		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-	40
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	40
09		120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2		N	-0-	40
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-	40

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIBSON GUL WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
06		T. A.	10883	-0-	10883	10883	10882	2	1 9	N	1	1 8	67
07		T. A.	5883	-0-	5883	16766	5882	2	1 9	N	1	1 8	67
08		T. A.	4665	-0-	4665	21431	4665	2		N	-0-		67
09		25173 X	3742	-0-	-21431	-0-	3742	2		N	-0-		67
10		7564 X	3475	-0-	-4089	-0-	3475	2		N	-0-		67

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870													
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836													
05		42966 X	458	-0-	-42508	-0-	1 1	457 2		N	-0-		-0-
06		25140 X	-0-	-0-	-25140	-0-				N	-0-		-0-
07		21421 X	-0-	-0-	-21421	-0-				N	-0-		-0-
08		20646 X	-0-	-0-	-20646	-0-				N	-0-		-0-
09		17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-				N	-0-		-0-
10		32476 X	32476	-0-	-0-	-0-	53 1	32423 2		N	-0-		-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582													
05		5177 X	1793	-0-	-3384	-0-	1793	2		Y	-0-		-0-
06		3060 X	2649	-0-	-411	-0-	2648	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07		3162 X	2531	-0-	-631	-0-	2530	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08		2170 X	1953	-0-	-217	-0-	1953	2		Y	-0-		-0-
09		2640 X	1783	-0-	-857	-0-	1783	2		Y	-0-		-0-
10		2728 X	1038	-0-	-1690	-0-	1038	2		Y	-0-		-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464													
05		899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2		Y	-0-		-0-
06		870 N	800	-0-	-70	-0-	799	2	1 9	Y	1		1
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		Y	-0-	1 1	-0-
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		Y	-0-		-0-
09		810 N	390	-0-	-420	-0-	390	2		Y	-0-		-0-
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		Y	-0-		-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672													
05		19220 X	16730	-0-	-2490	-0-	16730	2		N	-0-		-0-
06		18600 X	15896	-0-	-2704	-0-	15896	2		N	-0-		-0-
07		18135 X	15867	-0-	-2268	-0-	15867	2		N	-0-		-0-
08		17887 X	15743	-0-	-2144	-0-	15743	2		N	-0-		-0-
09		16290 X	13541	-0-	-2749	-0-	13541	2		N	-0-		-0-
10		16740 X	13390	-0-	-3350	-0-	13390	2		N	-0-		-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842													
05		3689 X	3316	-0-	-373	-0-	3316	2		N	-0-		-0-
06		3570 X	3207	-0-	-363	-0-	3207	2		N	-0-		-0-
07		3379 X	3313	-0-	-66	-0-	3313	2		N	-0-		-0-
08		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2		N	-0-		-0-
09		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		N	-0-		-0-
10		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)						M		
05	7378 X	6590	-0-	-788	-0-	6590	2			N	-0-	20
06	7140 X	5687	-0-	-1453	-0-	5687	2			N	-0-	20
07	6975 X	5622	-0-	-1353	-0-	5622	2			N	-0-	20
08	6975 X	5703	-0-	-1272	-0-	5703	2			N	-0-	20
09	6750 X	5696	-0-	-1054	-0-	5696	2			N	-0-	20
10	6603 X	5430	-0-	-1173	-0-	5430	2			N	-0-	20

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407												
05	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-	-0-
06	5460 X	4290	-0-	-1170	-0-	4287	2	3	9	N	3	-0-
07	5642 X	4853	-0-	-789	-0-	4852	2	1	9	N	1	-0-
08	5642 X	4720	-0-	-922	-0-	4720	2			N	-0-	-0-
09	5040 X	3898	-0-	-1142	-0-	3898	2			N	-0-	-0-
10	5208 X	3159	-0-	-2049	-0-	3159	2			N	-0-	-0-

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404												
05	7502 X	5094	-0-	-2408	-0-	5094	2			Y	-0-	-0-
06	7260 X	5475	-0-	-1785	-0-	5474	2	1	9	Y	1	-0-
07	7502 X	5102	-0-	-2400	-0-	5102	2			Y	1	-0-
08	5952 X	5396	-0-	-556	-0-	5396	2			Y	-0-	-0-
09	5610 X	5499	-0-	-111	-0-	5499	2			Y	-0-	-0-
10	5673 X	5183	-0-	-490	-0-	5183	2			Y	-0-	-0-

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007												
05	7843 X	6828	-0-	-1015	-0-	6828	2			N	-0-	-0-
06	7590 X	6110	-0-	-1480	-0-	6110	2			N	-0-	-0-
07	7843 X	5497	-0-	-2346	-0-	5497	2			N	-0-	-0-
08	7161 X	6057	-0-	-1104	-0-	6057	2			N	-0-	-0-
09	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-	-0-
10	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-	-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196												
05	8029 X	6932	-0-	-1097	-0-	6932	2			N	-0-	-0-
06	7770 X	6783	-0-	-987	-0-	6783	2			N	-0-	-0-
07	8029 X	6149	-0-	-1880	-0-	6149	2			N	-0-	-0-
08	7316 X	6020	-0-	-1296	-0-	6020	2			N	-0-	-0-
09	6780 X	5771	-0-	-1009	-0-	5771	2			N	-0-	-0-
10	7006 X	5141	-0-	-1865	-0-	5141	2			N	-0-	-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231												
05	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	3980	2			N	-0-	-0-
06	3900 X	3704	-0-	-196	-0-	3704	2			N	-0-	-0-
07	4030 X	3701	-0-	-329	-0-	3701	2			N	-0-	-0-
08	4030 X	3372	-0-	-658	-0-	3350	2	22	9	N	20	20
09	3840 X	3768	-0-	-72	-0-	3768	2			N	-0-	20
10	3968 X	3568	-0-	-400	-0-	3568	2			N	-0-	20

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	3348 X	2728	-0-	-620	-0-	156	1	2572	2	Y	-0-		-0-
06	2970 X	2706	-0-	-264	-0-	155	1	2550	2	Y	1	1 8	-0-
07	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	173	1	2731	2	Y	-0-		-0-
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	144	1	2805	2	Y	-0-		-0-
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	186	1	3256	2	Y	-0-		-0-
10	2914 X	2887	-0-	-27	-0-	138	1	2749	2	Y	-0-		-0-

 SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

05	4557 X	3903	-0-	-654	-0-	223	1	3678	2	N	2	2 8	-0-
06	4440 X	3973	-0-	-467	-0-	227	1	3746	2	N	-0-		-0-
07	4588 X	4575	-0-	-13	-0-	273	1	4301	2	N	1	1 8	-0-
08	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	243	1	4714	2	N	1	1 8	-0-
09	3990 X	3438	-0-	-552	-0-	186	1	3252	2	N	-0-		-0-
10	4588 X	4091	-0-	-497	-0-	196	1	3895	2	N	-0-		-0-

 CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

05	3534 X	1278	-0-	-2256	-0-	73	1	1205	2	Y	-0-		-0-
06	2580 X	2214	-0-	-366	-0-	127	1	2086	2	Y	1	1 8	-0-
07	2635 X	1685	-0-	-950	-0-	101	1	1584	2	Y	-0-		-0-
08	2635 X	1788	-0-	-847	-0-	87	1	1700	2	Y	1	1 8	-0-
09	2550 X	1595	-0-	-955	-0-	86	1	1509	2	Y	-0-		-0-
10	2294 X	1069	-0-	-1225	-0-	51	1	1018	2	Y	-0-		-0-

 WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	294	1	4848	2	Y	3	3 8	-0-
06	4560 X	4279	-0-	-281	-0-	245	1	4033	2	Y	1	1 8	-0-
07	4712 X	4395	-0-	-317	-0-	262	1	4132	2	Y	1	1 8	-0-
08	5146 X	4848	-0-	-298	-0-	237	1	4610	2	Y	1	1 8	-0-
09	4980 X	3589	-0-	-1391	-0-	194	1	3394	2	Y	1	1 8	-0-
10	5146 X	3768	-0-	-1378	-0-	181	1	3587	2	Y	-0-		-0-

 MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

05	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-		-0-
06	5220 X	4974	-0-	-246	-0-	4973	2	1 9		N	1	1 8	-0-
07	5332 X	5122	-0-	-210	-0-	5121	2	1 9		N	1	1 8	-0-
08	5611 X	5130	-0-	-481	-0-	5130	2			N	-0-		-0-
09	5430 X	4928	-0-	-502	-0-	4928	2			N	-0-		-0-
10	5611 X	5169	-0-	-442	-0-	5169	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
05	10819 X	10256	-0-	-563	-0-	336	1	9919	2	N	1	1 8	-0-
06	10470 X	9762	-0-	-708	-0-	295	1	9466	2	N	1	1 8	-0-
07	10571 X	9715	-0-	-856	-0-	302	1	9412	2	N	1	1 8	-0-
08	10571 X	9126	-0-	-1445	-0-	295	1	8831	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10230 X	8903	-0-	-1327	-0-	292	1	8610	2	N	1	1 8	-0-
10	10261 X	7362	-0-	-2899	-0-	253	1	7109	2	N	-0-	-0-	-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752													
05	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	886	1	4691	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	889	1	4871	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	967	1	4748	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	5580 X	5339	-0-	-241	-0-	892	1	4447	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5760 X	5253	-0-	-507	-0-	847	1	4405	2	Y	1	1 8	-0-
10	5952 X	5146	-0-	-806	-0-	899	1	4247	2	Y	-0-	-0-	-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064													
05	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-	-0-	-0-
06	1860 X	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			N	-0-	-0-	-0-
07	2015 X	1873	-0-	-142	-0-	1872	2	1 9		N	1	1 8	-0-
08	2170 X	1984	-0-	-186	-0-	1984	2			N	-0-	-0-	-0-
09	2100 X	1817	-0-	-283	-0-	1817	2			N	-0-	-0-	-0-
10	2170 X	2142	-0-	-28	-0-	2142	2			N	-0-	-0-	-0-

SWEPSCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965													
05	11532 X	10163	-0-	-1369	-0-	580	1	9562	2	N	19	19 8	-0-
06	11160 X	10734	-0-	-426	-0-	614	1	10116	2	N	4	4 8	-0-
07	11532 X	9964	-0-	-1568	-0-	594	1	9359	2	N	10	10 8	-0-
08	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	540	1	10488	2	N	6	6 8	-0-
09	10770 X	10743	-0-	-27	-0-	581	1	10155	2	N	6	6 8	-0-
10	11098 X	10920	-0-	-178	-0-	523	1	10397	2	N	-0-	-0-	-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832													
05	5797 X	2865	-0-	-2932	-0-	356	1	2509	2	Y	-0-	14	14
06	3630 X	3031	-0-	-599	-0-	379	1	2652	2	Y	-0-	14	14
07	3751 X	3283	-0-	-468	-0-	403	1	2880	2	Y	-0-	14	14
08	3596 X	3489	-0-	-107	-0-	408	1	3081	2	Y	-0-	14	14
09	3030 X	2924	-0-	-106	-0-	355	1	2569	2	Y	-0-	14	14
10	3286 X	2893	-0-	-393	-0-	359	1	2534	2	Y	-0-	14 1	-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090													
05	6293 X	4725	-0-	-1568	-0-	4725	2			N	-0-	-0-	-0-
06	6090 X	4803	-0-	-1287	-0-	4803	2			N	-0-	-0-	-0-
07	5952 X	4834	-0-	-1118	-0-	4834	2			N	-0-	-0-	-0-
08	5952 X	4541	-0-	-1411	-0-	4541	2			N	-0-	-0-	-0-
09	5760 X	4188	-0-	-1572	-0-	4188	2			N	-0-	-0-	-0-
10	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

05		9331 X	8973	-0-	-358	-0-	8971	2	2	9	N	-0-
06		8880 X	7867	-0-	-1013	-0-	7867	2			N	-0-
07		9176 X	7496	-0-	-1680	-0-	7495	2	1	9	N	-0-
08		9176 X	8857	-0-	-319	-0-	8857	2			N	-0-
09		8760 X	8312	-0-	-448	-0-	8312	2			N	-0-
10		8959 X	8430	-0-	-529	-0-	8430	2			N	-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568												
05		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	126	1	2075	2	Y	-0-
06		2220 X	2200	-0-	-20	-0-	126	1	2074	2	Y	-0-
07		2294 X	2078	-0-	-216	-0-	124	1	1954	2	Y	-0-
08		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	114	1	2217	2	Y	-0-
09		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	130	1	2278	2	Y	-0-
10		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	115	1	2275	2	Y	-0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872												
05		5053 X	3008	-0-	-2045	-0-	374	1	2634	2	Y	-0-
06		3150 X	2751	-0-	-399	-0-	344	1	2407	2	Y	-0-
07		3255 X	2619	-0-	-636	-0-	322	1	2297	2	Y	-0-
08		3038 X	2867	-0-	-171	-0-	335	1	2532	2	Y	-0-
09		2940 X	2731	-0-	-209	-0-	332	1	2399	2	Y	-0-
10		3007 X	2717	-0-	-290	-0-	338	1	2379	2	Y	-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541												
05		6231 X	5972	-0-	-259	-0-	566	1	5406	2	N	-0-
06		6030 X	5523	-0-	-507	-0-	538	1	4985	2	N	-0-
07		6200 X	5919	-0-	-281	-0-	587	1	5332	2	N	-0-
08		6200 X	5573	-0-	-627	-0-	580	1	4993	2	N	-0-
09		6000 X	5555	-0-	-445	-0-	514	1	5041	2	N	-0-
10		5983 X	5821	-0-	-162	-0-	517	1	5304	2	N	-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867												
05		11842 X	11612	-0-	-230	-0-	588	1	11024	2	Y	-0-
06		11460 X	10867	-0-	-593	-0-	564	1	10301	2	Y	-0-
07		11966 X	11501	-0-	-465	-0-	564	1	10936	2	Y	-0-
08		11966 X	11455	-0-	-511	-0-	590	1	10864	2	Y	-0-
09		11580 X	10981	-0-	-599	-0-	560	1	10421	2	Y	-0-
10		11625 X	11525	-0-	-100	-0-	595	1	10930	2	Y	-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969												
05		7657 X	7116	-0-	-541	-0-	674	1	6442	2	N	-0-
06		7410 X	6795	-0-	-615	-0-	662	1	6133	2	N	-0-
07		7471 X	6575	-0-	-896	-0-	653	1	5922	2	N	-0-
08		7223 X	6349	-0-	-874	-0-	660	1	5689	2	N	-0-
09		6900 X	6557	-0-	-343	-0-	606	1	5951	2	N	-0-
10		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	723	1	7411	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05		10757 X	10582	-0-	-175	-0-	10582	2		N	-0-	-0-
06		10410 X	9633	-0-	-777	-0-	9631	2	2 9	N	2	-0-
07		10757 X	9962	-0-	-795	-0-	9962	2		N	-0-	-0-
08		10695 X	9874	-0-	-821	-0-	9874	2		N	-0-	-0-
09		10320 X	9708	-0-	-612	-0-	9708	2		N	-0-	-0-
10		10571 X	9518	-0-	-1053	-0-	9518	2		N	-0-	-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270												
05		10850 X	8417	-0-	-2433	-0-	8417	2		N	-0-	-0-
06		10500 X	7991	-0-	-2509	-0-	7990	2	1 9	N	1	-0-
07		8680 X	4962	-0-	-3718	-0-	4962	2		N	-0-	-0-
08		8680 X	130	-0-	-8550	-0-	130	2		N	-0-	-0-
09		8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
10		8432 X	111	-0-	-8321	-0-	111	2		N	-0-	-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853												
05		4619 X	3700	-0-	-919	-0-	187	1	3513 2	Y	-0-	-0-
06		4170 X	3591	-0-	-579	-0-	186	1	3405 2	Y	-0-	-0-
07		3937 X	3794	-0-	-143	-0-	186	1	3608 2	Y	-0-	-0-
08		3875 X	3604	-0-	-271	-0-	185	1	3419 2	Y	-0-	-0-
09		3750 X	3730	-0-	-20	-0-	190	1	3540 2	Y	-0-	-0-
10		3782 X	3475	-0-	-307	-0-	180	1	3295 2	Y	-0-	-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300												
05		3782 X	3573	-0-	-209	-0-	568	1	3005 2	Y	-0-	-0-
06		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	611	1	3345 2	Y	-0-	-0-
07		3999 X	3448	-0-	-551	-0-	583	1	2865 2	Y	-0-	-0-
08		3999 X	3934	-0-	-65	-0-	658	1	3276 2	Y	-0-	-0-
09		3960 X	3425	-0-	-535	-0-	553	1	2872 2	Y	-0-	-0-
10		4092 X	3726	-0-	-366	-0-	651	1	3075 2	Y	-0-	-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954												
05		26946 X	6358	-0-	-20588	-0-	24	1	6334 2	N	-0-	-0-
06		8790 X	4966	-0-	-3824	-0-	16	1	4949 2	N	1	-0-
07		9083 X	4843	-0-	-4240	-0-	80	1	4761 2	N	2	-0-
08		9083 X	4413	-0-	-4670	-0-	4412	2	1 9	N	1	-0-
09		8790 X	4026	-0-	-4764	-0-	4026	2		N	-0-	-0-
10		6355 X	3985	-0-	-2370	-0-	16	1	3969 2	N	-0-	-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11433 - 17302												
05		266662 X	165965	-0-	-100697	-0-	93	1	165853 2	N	17	-0-
06		230610 X	152307	-0-	-78303	-0-	79	1	152211 2	N	15	-0-
07		208785 X	123779	-0-	-85006	-0-	93	1	123669 2	N	15	-0-
08		198400 X	135124	-0-	-63276	-0-	93	1	135028 2	N	3	-0-
09		178110 X	127709	-0-	-50401	-0-	90	1	127619 2	N	-0-	-0-
10		165974 X	134327	-0-	-31647	-0-	93	1	134225 2	N	8	-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	7998 X	823	-0-	-7175	-0-	3	1	820	2	N	-0-		-0-
06	6750 X	508	-0-	-6242	-0-	1	1	507	2	N	-0-		-0-
07	6975 X	1061	-0-	-5914	-0-	3	1	1057	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-		-0-
09	5250 X	60	-0-	-5190	-0-	60	2			N	-0-		-0-
10	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	22	1	13248	2	N	-0-		-0-

 PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

05	2852 X	2240	-0-	-612	-0-	2240	2			N	-0-		-0-
06	2520 X	2205	-0-	-315	-0-	2205	2			N	-0-		-0-
07	2418 X	2267	-0-	-151	-0-	20	1	2247	2	N	-0-		-0-
08	2418 X	2336	-0-	-82	-0-	150	1	2186	2	N	-0-		-0-
09	2340 X	1866	-0-	-474	-0-	145	1	1721	2	N	-0-		-0-
10	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	125	1	2221	2	N	-0-		-0-

 LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

05	3534 X	2892	-0-	-642	-0-	227	1	2665	2	N	-0-		37
06	3270 X	2767	-0-	-503	-0-	191	1	2576	2	N	-0-		37
07	3224 X	2641	-0-	-583	-0-	219	1	2422	2	N	-0-		37
08	3100 X	2734	-0-	-366	-0-	229	1	2505	2	N	-0-		37
09	2940 X	2687	-0-	-253	-0-	214	1	2473	2	N	-0-		37
10	2883 X	2850	-0-	-33	-0-	215	1	2635	2	N	-0-		37

 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

05	9393 X	7923	-0-	-1470	-0-	7923	2			N	-0-		20
06	9090 X	6395	-0-	-2695	-0-	6393	2	2	9	N	2	2 8	20
07	8184 X	7998	-0-	-186	-0-	7998	2			N	-0-		20
08	8184 X	7745	-0-	-439	-0-	7745	2			N	-0-		20
09	7680 X	7374	-0-	-306	-0-	7374	2			N	-0-		20
10	7998 X	7495	-0-	-503	-0-	7495	2			N	-0-		20

 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

05	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	2			N	-0-		-0-
06	14940 X	13604	-0-	-1336	-0-	13604	2			N	-0-		-0-
07	15438 X	14679	-0-	-759	-0-	14679	2			N	-0-		-0-
08	15438 X	14497	-0-	-941	-0-	14497	2			N	-0-		-0-
09	14760 X	13864	-0-	-896	-0-	13864	2			N	-0-		-0-
10	15190 X	13842	-0-	-1348	-0-	13842	2			N	-0-		-0-

 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		25978 X	23188	-0-	-2790	-0-	23188	2	N	-0-		3
06		22710 X	21377	-0-	-1333	-0-	21374	2	N	3	3 8	3
07		23467 X	18686	-0-	-4781	-0-	18686	2	N	-0-		3
08		23467 X	19131	-0-	-4336	-0-	19131	2	N	-0-		3
09		22440 X	18375	-0-	-4065	-0-	18375	2	N	-0-		3
10		23188 X	18635	-0-	-4553	-0-	18635	2	N	-0-		3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646												
05		48546 X	42227	-0-	-6319	-0-	42227	2	N	-0-		-0-
06		42360 X	39039	-0-	-3321	-0-	39038	2	N	1	1 8	-0-
07		43648 X	40712	-0-	-2936	-0-	40711	2	N	1	1 8	-0-
08		43152 X	40026	-0-	-3126	-0-	40026	2	N	-0-		-0-
09		41340 X	37897	-0-	-3443	-0-	37897	2	N	-0-		-0-
10		42222 X	37952	-0-	-4270	-0-	37952	2	N	-0-		-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929												
05		58280 X	49425	-0-	-8855	-0-	55	1	Y	49370	2	-0-
06		56400 X	41615	-0-	-14785	-0-	50	1	Y	41565	2	-0-
07		58280 X	50039	-0-	-8241	-0-	59	1	Y	49980	2	-0-
08		54963 X	45923	-0-	-9040	-0-	54	1	Y	45869	2	-0-
09		51090 X	42025	-0-	-9065	-0-	43	1	Y	41982	2	-0-
10		50034 X	41005	-0-	-9029	-0-	45	1	Y	40960	2	-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461												
05		44705 X	44705	-0-	-0-	-0-	296	1	Y	44409	2	-0-
06		57240 X	39395	-0-	-17845	-0-	272	1	Y	39123	2	-0-
07		59148 X	40625	-0-	-18523	-0-	287	1	Y	40338	2	-0-
08		51398 X	40241	-0-	-11157	-0-	293	1	Y	39948	2	-0-
09		46350 X	38344	-0-	-8006	-0-	280	1	Y	38064	2	-0-
10		44702 X	39343	-0-	-5359	-0-	291	1	Y	39052	2	-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310												
05		51801 X	42989	-0-	-8812	-0-	284	1	Y	42705	2	-0-
06		49140 X	42348	-0-	-6792	-0-	293	1	Y	42055	2	-0-
07		49848 X	43011	-0-	-6837	-0-	304	1	Y	42707	2	-0-
08		47492 X	42432	-0-	-5060	-0-	309	1	Y	42123	2	-0-
09		43050 X	42733	-0-	-317	-0-	312	1	Y	42421	2	-0-
10		45769 X	45769	-0-	-0-	-0-	338	1	Y	45431	2	-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245												
05		58621 X	1171	-0-	-57450	-0-	4	1	N	1167	2	-0-
06		45450 X	36103	-0-	-9347	-0-	87	1	N	36016	2	-0-
07		46934 X	39573	-0-	-7361	-0-	121	1	N	39452	2	-0-
08		46934 X	34073	-0-	-12861	-0-	124	1	N	33949	2	-0-
09		39870 X	31532	-0-	-8338	-0-	120	1	N	31412	2	-0-
10		39587 X	30601	-0-	-8986	-0-	50	1	N	30551	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
05		79143 X	71616	-0-	-7527	-0-	48	1	71568	2	Y	-0-
06		74070 X	67091	-0-	-6979	-0-	60	1	67031	2	Y	-0-
07		74152 X	68134	-0-	-6018	-0-	63	1	68071	2	Y	-0-
08		74152 X	-0-	-0-	-74152	-0-					Y	-0-
09		71760 X	32695	-0-	-39065	-0-	42	1	32653	2	Y	-0-
10		139695 X	139695	-0-	-0-	-0-	79	1	139616	2	Y	-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929												
05		93961 X	82914	-0-	-11047	-0-	56	1	82858	2	Y	-0-
06		87300 X	162	-0-	-87138	-0-	162	2			Y	-0-
07		90644 X	35	-0-	-90609	-0-	35	2			Y	-0-
08		90644 X	-0-	-0-	-90644	-0-					Y	-0-
09		87720 X	-0-	-0-	-87720	-0-					Y	-0-
10		134599 X	134599	-0-	-0-	-0-	77	1	134522	2	Y	-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762												
05		52390 X	44853	-0-	-7537	-0-	44838	2	15	9	N	-0-
06		48870 X	42624	-0-	-6246	-0-	42620	2	4	9	N	-0-
07		48670 X	42267	-0-	-6403	-0-	42259	2	8	9	N	-0-
08		47306 X	43396	-0-	-3910	-0-	43390	2	6	9	N	-0-
09		44880 X	39689	-0-	-5191	-0-	39685	2	4	9	N	-0-
10		44857 X	37267	-0-	-7590	-0-	37267	2			N	-0-

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171												
05		73904 X	73705	-0-	-199	-0-	371	1	73334	2	Y	-0-
06		68850 X	63842	-0-	-5008	-0-	249	1	63593	2	Y	-0-
07		69967 X	58732	-0-	-11235	-0-	247	1	58485	2	Y	-0-
08		73718 X	55686	-0-	-18032	-0-	90	1	55596	2	Y	-0-
09		71340 X	53469	-0-	-17871	-0-	91	1	53378	2	Y	-0-
10		73718 X	52409	-0-	-21309	-0-	46	1	52363	2	Y	-0-

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390												
05		90582 X	88501	-0-	-2081	-0-	446	1	88055	2	Y	-0-
06		84150 X	79810	-0-	-4340	-0-	312	1	79498	2	Y	-0-
07		87699 X	76745	-0-	-10954	-0-	323	1	76422	2	Y	-0-
08		88505 X	74262	-0-	-14243	-0-	120	1	74142	2	Y	-0-
09		85650 X	69566	-0-	-16084	-0-	119	1	69447	2	Y	-0-
10		88505 X	70095	-0-	-18410	-0-	61	1	70034	2	Y	-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293												
05		116436 X	320	-0-	-116116	-0-	4	1	316	2	Y	-0-
06		109560 X	69203	-0-	-40357	-0-	524	1	68672	2	Y	-0-
							7	9				
07		108593 X	82943	-0-	-25650	-0-	616	1	82326	2	Y	-0-
							1	9				
08		103168 X	67558	-0-	-35610	-0-	616	1	66942	2	Y	-0-
09		103971 X	103971	-0-	-0-	-0-	656	1	103315	2	Y	-0-
10		95003 X	95003	-0-	-0-	-0-	669	1	94334	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		105059 X	99537	-0-	-5522	-0-	1236 1	98301 2	Y	-0-		-0-
06		97920 X	89382	-0-	-8538	-0-	676 1	88703 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
07		99448 X	84007	-0-	-15441	-0-	624 1	83383 2	Y	-0-		-0-
08		99541 X	68409	-0-	-31132	-0-	624 1	67784 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
09		96330 X	86360	-0-	-9970	-0-	544 1	85816 2	Y	-0-		-0-
10		99541 X	81167	-0-	-18374	-0-	571 1	80596 2	Y	-0-		-0-

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576												
05		91884 X	10210	-0-	-81674	-0-	51 1	10159 2	Y	-0-		-0-
06		84750 X	71514	-0-	-13236	-0-	279 1	71235 2	Y	-0-		-0-
07		84475 X	70702	-0-	-13773	-0-	298 1	70404 2	Y	-0-		-0-
08		66870 X	66870	-0-	-0-	-0-	108 1	66762 2	Y	-0-		-0-
09		71520 X	57733	-0-	-13787	-0-	99 1	57634 2	Y	-0-		-0-
10		74110 X	74110	-0-	-0-	-0-	64 1	74046 2	Y	-0-		-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608												
05		139810 X	56837	-0-	-82973	-0-	761 1	56076 2	Y	-0-		-0-
06		135300 X	111193	-0-	-24107	-0-	833 1	110360 2	Y	-0-		-0-
07		131750 X	102700	-0-	-29050	-0-	430 1	102270 2	Y	-0-		-0-
08		125519 X	99055	-0-	-26464	-0-	425 1	98630 2	Y	-0-		-0-
09		121260 X	109464	-0-	-11796	-0-	458 1	109006 2	Y	-0-		-0-
10		114886 X	110901	-0-	-3985	-0-	471 1	110430 2	Y	-0-		-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168												
05		109089 X	15823	-0-	-93266	-0-	212 1	15611 2	Y	-0-		-0-
06		107610 X	107610	-0-	-0-	-0-	806 1	106804 2	Y	-0-		-0-
07		103292 X	91381	-0-	-11911	-0-	382 1	90999 2	Y	-0-		-0-
08		103292 X	89983	-0-	-13309	-0-	386 1	89597 2	Y	-0-		-0-
09		107610 X	82399	-0-	-25211	-0-	345 1	82054 2	Y	-0-		-0-
10		111197 X	81978	-0-	-29219	-0-	348 1	81630 2	Y	-0-		-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160												
05		124093 X	100689	-0-	-23404	-0-	1348 1	99341 2	Y	-0-		-0-
06		120090 X	101589	-0-	-18501	-0-	761 1	100828 2	Y	-0-		-0-
07		121489 X	102187	-0-	-19302	-0-	428 1	101759 2	Y	-0-		-0-
08		120900 X	100275	-0-	-20625	-0-	430 1	99845 2	Y	-0-		-0-
09		112590 X	94684	-0-	-17906	-0-	397 1	94287 2	Y	-0-		-0-
10		104966 X	99364	-0-	-5602	-0-	422 1	98942 2	Y	-0-		-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134												
05		105245 X	-0-	-0-	-105245	-0-			Y	-0-		-0-
06		99810 X	71645	-0-	-28165	-0-	104 1	71541 2	Y	-0-		-0-
07		93834 X	93834	-0-	-0-	-0-	619 1	93215 2	Y	-0-		-0-
08		121889 X	121889	-0-	-0-	-0-	681 1	121208 2	Y	-0-		-0-
09		110336 X	110336	-0-	-0-	-0-	611 1	109725 2	Y	-0-		-0-
10		97861 X	97861	-0-	-0-	-0-	598 1	97263 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		148459 X	3987	-0-	-144472	-0-	3987	2	Y	-0-		-0-
06		136050 X	93430	-0-	-42620	-0-	136	1	Y	-0-		-0-
07		110236 X	94169	-0-	-16067	-0-	621	1	Y	-0-		-0-
08		100044 X	100044	-0-	-0-	-0-	559	1	Y	-0-		-0-
09		106490 X	106490	-0-	-0-	-0-	589	1	Y	-0-		-0-
10		105000 X	105000	-0-	-0-	-0-	642	1	Y	-0-		-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209												
05		148273 X	123171	-0-	-25102	-0-	815	1	Y	-0-		-0-
06		137760 X	113673	-0-	-24087	-0-	785	1	Y	-0-		-0-
07		136431 X	113878	-0-	-22553	-0-	804	1	Y	-0-		-0-
08		125674 X	108637	-0-	-17037	-0-	792	1	Y	-0-		-0-
09		121620 X	103605	-0-	-18015	-0-	757	1	Y	-0-		-0-
10		123163 X	103638	-0-	-19525	-0-	766	1	Y	-0-		-0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883												
05		258974 X	68295	-0-	-190679	-0-	396	1	N	-0-		-0-
06		237900 X	150588	-0-	-87312	-0-	640	1	N	-0-		-0-
07		209157 X	136028	-0-	-73129	-0-	642	1	N	-0-		-0-
08		190433 X	138683	-0-	-51750	-0-	657	1	N	-0-		-0-
09		180240 X	135696	-0-	-44544	-0-	655	1	N	-0-		-0-
10		155620 X	148873	-0-	-6747	-0-	712	1	N	-0-		-0-

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263												
05		203856 X	145802	-0-	-58054	-0-	844	1	N	-0-		-0-
06		196620 X	131824	-0-	-64796	-0-	560	1	N	-0-		-0-
07		170562 X	126671	-0-	-43891	-0-	598	1	N	1	1 8	-0-
08		157976 X	123141	-0-	-34835	-0-	583	1	N	-0-		-0-
09		147930 X	112794	-0-	-35136	-0-	545	1	N	-0-		-0-
10		145793 X	110324	-0-	-35469	-0-	528	1	N	-0-		-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955												
05		111538 X	62361	-0-	-49177	-0-	62361	2	Y	-0-		-0-
06		107940 X	91191	-0-	-16749	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
07		111538 X	97589	-0-	-13949	-0-	263	1	Y	-0-		-0-
08		105524 X	93382	-0-	-12142	-0-	260	1	Y	-0-		-0-
09		91200 X	87169	-0-	-4031	-0-	260	1	Y	-0-		-0-
10		97588 X	86811	-0-	-10777	-0-	256	1	Y	-0-		-0-

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187												
05		140461 X	49151	-0-	-91310	-0-	259	1	Y	-0-		-0-
06		109590 X	-0-	-0-	-109590	-0-			Y	-0-		-0-
07		116715 X	-0-	-0-	-116715	-0-			Y	-0-		-0-
08		116715 X	39946	-0-	-76769	-0-	226	1	Y	-0-		-0-
09		112950 X	104402	-0-	-8548	-0-	559	1	Y	-0-		-0-
10		104100 X	104100	-0-	-0-	-0-	511	1	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		280302 X	259116	-0-	-21186	-0-	259116	2	Y	-0-			-0-
06		271260 X	232152	-0-	-39108	-0-	120	1	Y	1	1	8	-0-
							1	9					
07		264802 X	229789	-0-	-35013	-0-	619	1	Y	-0-			-0-
08		259346 X	222210	-0-	-37136	-0-	618	1	Y	1	1	8	-0-
							1	9					
09		250980 X	209241	-0-	-41739	-0-	625	1	Y	-0-			-0-
10		259129 X	220293	-0-	-38836	-0-	649	1	Y	-0-			-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630													
05		135997 X	102462	-0-	-33535	-0-	540	1	Y	-0-			-0-
06		127800 X	99815	-0-	-27985	-0-	735	1	Y	1	1	8	-0-
							1	9					
07		105276 X	104492	-0-	-784	-0-	719	1	Y	-0-			-0-
08		105276 X	100218	-0-	-5058	-0-	568	1	Y	-0-			-0-
09		101880 X	81723	-0-	-20157	-0-	437	1	Y	-0-			-0-
10		104501 X	93694	-0-	-10807	-0-	460	1	Y	-0-			-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825													
05		202027 X	160436	-0-	-41591	-0-	180	1	Y	-0-			-0-
06		185520 X	149877	-0-	-35643	-0-	178	1	Y	-0-			-0-
07		185504 X	150010	-0-	-35494	-0-	177	1	Y	-0-			-0-
08		171120 X	154947	-0-	-16173	-0-	182	1	Y	-0-			-0-
09		179712 X	179712	-0-	-0-	-0-	185	1	Y	-0-			-0-
10		174365 X	174365	-0-	-0-	-0-	191	1	Y	-0-			-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966													
05		188821 X	148243	-0-	-40578	-0-	619	1	Y	-0-			-0-
06		175260 X	136287	-0-	-38973	-0-	600	1	Y	1	1	8	-0-
							1	9					
07		174716 X	138182	-0-	-36534	-0-	626	1	Y	-0-			-0-
08		158658 X	142206	-0-	-16452	-0-	638	1	Y	-0-			-0-
09		152400 X	129317	-0-	-23083	-0-	611	1	Y	-0-			-0-
10		148242 X	130042	-0-	-18200	-0-	637	1	Y	-0-			-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117													
05		180451 X	148804	-0-	-31647	-0-	621	1	Y	-0-			-0-
06		169770 X	136297	-0-	-33473	-0-	600	1	Y	-0-			-0-
07		168113 X	135333	-0-	-32780	-0-	614	1	Y	-0-			-0-
08		159867 X	134177	-0-	-25690	-0-	602	1	Y	-0-			-0-
09		151980 X	124845	-0-	-27135	-0-	589	1	Y	-0-			-0-
10		148800 X	122922	-0-	-25878	-0-	603	1	Y	-0-			-0-

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407													
05		209932 X	162133	-0-	-47799	-0-	825	1	Y	-0-			-0-
06		190680 X	156858	-0-	-33822	-0-	597	1	Y	-0-			-0-
07		186093 X	146544	-0-	-39549	-0-	621	1	Y	-0-			-0-
08		175181 X	124238	-0-	-50943	-0-	631	1	Y	-0-			-0-
09		169530 X	118187	-0-	-51343	-0-	615	1	Y	-0-			-0-
10		162130 X	121889	-0-	-40241	-0-	129	1	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
HUDSON GO		WELL #:		9H	RRCID ->	290587	COMPL. DATE	03/29/2023	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11747	- 19809
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	193409	X	147228	-0-	-46181	-0-	99 1	147129	2	Y	-0-	-0-
06	174870	X	132518	-0-	-42352	-0-	118 1	132400	2	Y	-0-	-0-
07	163339	X	131653	-0-	-31686	-0-	122 1	131531	2	Y	-0-	-0-
08	163339	X	127139	-0-	-36200	-0-	159 1	126980	2	Y	-0-	-0-
09	158070	X	117043	-0-	-41027	-0-	150 1	116893	2	Y	-0-	-0-
10	147219	X	115437	-0-	-31782	-0-	66 1	115371	2	Y	-0-	-0-

HUDSON GO		WELL #:		4H	RRCID ->	290594	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	11161	PERF.11615	- 21691
05	187116	X	156866	-0-	-30250	-0-	798 1	156068	2	Y	-0-	-0-
06	170580	X	156825	-0-	-13755	-0-	597 1	156228	2	Y	-0-	-0-
07	171182	X	143452	-0-	-27730	-0-	608 1	142844	2	Y	-0-	-0-
08	171182	X	117447	-0-	-53735	-0-	597 1	116850	2	Y	-0-	-0-
09	165660	X	113106	-0-	-52554	-0-	589 1	112517	2	Y	-0-	-0-
10	162068	X	118519	-0-	-43549	-0-	125 1	118394	2	Y	-0-	-0-

HUDSON GO		WELL #:		5H	RRCID ->	290595	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11572	- 21181
05	198989	X	11608	-0-	-187381	-0-	59 1	11549	2	Y	-0-	-0-
06	180090	X	165962	-0-	-14128	-0-	631 1	165331	2	Y	-0-	-0-
07	175398	X	161038	-0-	-14360	-0-	682 1	160356	2	Y	-0-	-0-
08	135804	X	135804	-0-	-0-	-0-	690 1	135114	2	Y	-0-	-0-
09	165960	X	125724	-0-	-40236	-0-	654 1	125070	2	Y	-0-	-0-
10	171492	X	131780	-0-	-39712	-0-	140 1	131640	2	Y	-0-	-0-

CADDO LAKE (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	290918	COMPL. DATE	03/18/2023	TOTAL DEPTH	10321	PERF.11496	- 19489
05	156333	X	14168	-0-	-142165	-0-	71 1	14097	2	Y	-0-	-0-
06	144960	X	72612	-0-	-72348	-0-	72612 2			Y	-0-	-0-
07	121303	X	16153	-0-	-105150	-0-	110 1	16043	2	Y	-0-	-0-
08	111352	X	31736	-0-	-79616	-0-	180 1	31556	2	Y	-0-	-0-
09	107760	X	44735	-0-	-63025	-0-	263 1	44472	2	Y	-0-	-0-
10	129947	X	129947	-0-	-0-	-0-	414 1	129533	2	Y	-0-	-0-

HUDSON GO		WELL #:		8H	RRCID ->	290919	COMPL. DATE	03/26/2023	TOTAL DEPTH	11303	PERF.12015	- 19575
05	140864	X	113960	-0-	-26904	-0-	76 1	113884	2	Y	-0-	-0-
06	128250	X	104532	-0-	-23718	-0-	93 1	104439	2	Y	-0-	-0-
07	130076	X	101909	-0-	-28167	-0-	94 1	101815	2	Y	-0-	-0-
08	130076	X	96493	-0-	-33583	-0-	120 1	96373	2	Y	-0-	-0-
09	125880	X	60324	-0-	-65556	-0-	78 1	60246	2	Y	-0-	-0-
10	113956	X	100673	-0-	-13283	-0-	57 1	100616	2	Y	-0-	-0-

CADDO LAKE (AW)		WELL #:		3H	RRCID ->	290920	COMPL. DATE	03/21/2023	TOTAL DEPTH	11000	PERF.11449	- 19984
05	136524	X	35622	-0-	-100902	-0-	179 1	35443	2	Y	-0-	-0-
06	114330	X	36889	-0-	-77441	-0-	36889 2			Y	-0-	-0-
07	131656	X	131656	-0-	-0-	-0-	899 1	130757	2	Y	-0-	-0-
08	133808	X	133808	-0-	-0-	-0-	760 1	133048	2	Y	-0-	-0-
09	121959	X	121959	-0-	-0-	-0-	718 1	121241	2	Y	-0-	-0-
10	111538	X	109795	-0-	-1743	-0-	350 1	109445	2	Y	-0-	-0-

HUDSON GO		WELL #:		6H	RRCID ->	290924	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11573	- 21091
05	180885	X	156918	-0-	-23967	-0-	798 1	156120	2	Y	-0-	-0-
06	162810	X	151251	-0-	-11559	-0-	575 1	150676	2	Y	-0-	-0-
07	169384	X	134392	-0-	-34992	-0-	569 1	133823	2	Y	-0-	-0-
08	169384	X	110690	-0-	-58694	-0-	562 1	110128	2	Y	-0-	-0-
09	163920	X	87484	-0-	-76436	-0-	455 1	87029	2	Y	-0-	-0-
10	156922	X	115421	-0-	-41501	-0-	122 1	115299	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		163649 X	29860	-0-	-133789	-0-		150	1	29710	2	-0-
06		152070 X	-0-	-0-	-152070	-0-						-0-
07		122202 X	16248	-0-	-105954	-0-		111	1	16137	2	-0-
08		121830 X	52669	-0-	-69161	-0-		299	1	52370	2	-0-
09		117900 X	37230	-0-	-80670	-0-		219	1	37011	2	-0-
10		149185 X	149185	-0-	-0-	-0-		476	1	148709	2	-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110												
05		177785 X	76795	-0-	-100990	-0-		76795	2		Y	-0-
06		164010 X	119293	-0-	-44717	-0-		62	1	119231	2	-0-
07		161696 X	117914	-0-	-43782	-0-		317	1	117596	2	-0-
								1	9			
08		150691 X	116177	-0-	-34514	-0-		323	1	115854	2	-0-
09		119280 X	71738	-0-	-47542	-0-		214	1	71524	2	-0-
10		123256 X	77600	-0-	-45656	-0-		229	1	77371	2	-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095												
05		216721 X	46691	-0-	-170030	-0-		46691	2		Y	-0-
06		196260 X	155519	-0-	-40741	-0-		75	1	155444	2	-0-
07		190867 X	141015	-0-	-49852	-0-		385	1	140629	2	-0-
								1	9			
08		150939 X	135199	-0-	-15740	-0-		417	1	134782	2	-0-
09		155520 X	123665	-0-	-31855	-0-		390	1	123275	2	-0-
10		160704 X	134069	-0-	-26635	-0-		399	1	133670	2	-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106												
05		215915 X	-0-	-0-	-215915	-0-					Y	-0-
06		203160 X	155314	-0-	-47846	-0-		74	1	155240	2	-0-
07		199826 X	149052	-0-	-50774	-0-		407	1	148645	2	-0-
08		179428 X	135580	-0-	-43848	-0-		418	1	135162	2	-0-
09		155310 X	124203	-0-	-31107	-0-		391	1	123812	2	-0-
10		160487 X	144575	-0-	-15912	-0-		430	1	144145	2	-0-

FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656												
05		175987 X	130700	-0-	-45287	-0-		130700	2		Y	-0-
06		158940 X	121332	-0-	-37608	-0-		63	1	121269	2	-0-
07		164238 X	119886	-0-	-44352	-0-		323	1	119563	2	-0-
08		152272 X	113900	-0-	-38372	-0-		317	1	113583	2	-0-
09		126480 X	104399	-0-	-22081	-0-		312	1	104087	2	-0-
10		130696 X	99285	-0-	-31411	-0-		292	1	98993	2	-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744												
05		293508 X	252661	-0-	-40847	-0-		252661	2		Y	-0-
06		273060 X	213510	-0-	-59550	-0-		111	1	213399	2	-0-
07		271963 X	207595	-0-	-64368	-0-		559	1	207036	2	-0-
08		252650 X	201992	-0-	-50658	-0-		562	1	201430	2	-0-
09		244500 X	187317	-0-	-57183	-0-		560	1	186757	2	-0-
10		252650 X	206215	-0-	-46435	-0-		607	1	205608	2	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(I)	(L)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
						UNDERAGE		CODE	CODE			
05		248682 X	102195	-0-	-146487	-0-	102195	2		Y	-0-	-0-
06		230190 X	147547	-0-	-82643	-0-	77	1	147470	2	Y	-0-
07		230485 X	148578	-0-	-81907	-0-	400	1	148178	2	Y	-0-
08		204879 X	144480	-0-	-60399	-0-	402	1	144078	2	Y	-0-
09		198270 X	143458	-0-	-54812	-0-	429	1	143029	2	Y	-0-
10		152458 X	151725	-0-	-733	-0-	447	1	151278	2	Y	-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914												
05		232252 X	132174	-0-	-100078	-0-	132174	2		Y	-0-	-0-
06		212700 X	190031	-0-	-22669	-0-	91	1	189939	2	Y	-0-
							1	9			1	8
07		208196 X	163726	-0-	-44470	-0-	447	1	163279	2	Y	-0-
08		155155 X	131317	-0-	-23838	-0-	405	1	130912	2	Y	-0-
09		190020 X	132906	-0-	-57114	-0-	419	1	132487	2	Y	-0-
10		196354 X	138325	-0-	-58029	-0-	411	1	137914	2	Y	-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482												
05		234422 X	174403	-0-	-60019	-0-	919	1	173484	2	Y	-0-
06		215730 X	131157	-0-	-84573	-0-	965	1	130191	2	Y	-0-
							1	9			1	8
07		173321 X	128174	-0-	-45147	-0-	882	1	127292	2	Y	-0-
08		174406 X	147067	-0-	-27339	-0-	833	1	146234	2	Y	-0-
09		168780 X	122400	-0-	-46380	-0-	655	1	121745	2	Y	-0-
10		174406 X	163411	-0-	-10995	-0-	802	1	162609	2	Y	-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072												
05		199919 X	144620	-0-	-55299	-0-	762	1	143858	2	Y	-0-
06		184320 X	95120	-0-	-89200	-0-	700	1	94420	2	Y	-0-
07		155062 X	127646	-0-	-27416	-0-	879	1	126767	2	Y	-0-
08		155062 X	150550	-0-	-4512	-0-	853	1	149697	2	Y	-0-
09		150060 X	140061	-0-	-9999	-0-	749	1	139312	2	Y	-0-
10		144615 X	143794	-0-	-821	-0-	706	1	143088	2	Y	-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094												
05		188139 X	127645	-0-	-60494	-0-	826	1	126819	2	Y	-0-
06		170430 X	55425	-0-	-115005	-0-	458	1	54967	2	Y	-0-
07		133827 X	38352	-0-	-95475	-0-	268	1	38084	2	Y	-0-
08		133827 X	-0-	-0-	-133827	-0-					Y	-0-
09		123540 X	58187	-0-	-65353	-0-	360	1	57827	2	Y	-0-
10		150666 X	150666	-0-	-0-	-0-	284	1	150382	2	Y	-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763												
05		140771 X	51657	-0-	-89114	-0-	334	1	51323	2	Y	-0-
06		128640 X	89699	-0-	-38941	-0-	742	1	88957	2	Y	-0-
07		84661 X	53115	-0-	-31546	-0-	372	1	52743	2	Y	-0-
08		63798 X	23631	-0-	-40167	-0-	280	1	23351	2	Y	-0-
09		89700 X	-0-	-0-	-89700	-0-					Y	-0-
10		125327 X	125327	-0-	-0-	-0-	236	1	125091	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	292702	X	214741	-0-	-77961	-0-	68 1	214673	2	Y	-0-			-0-
06	264990	X	202322	-0-	-62668	-0-	66 1	202256	2	Y	-0-			-0-
07	253921	X	196924	-0-	-56997	-0-	66 1	196858	2	Y	-0-			-0-
08	240932	X	186508	-0-	-54424	-0-	302 1	186206	2	Y	-0-			-0-
09	233160	X	65696	-0-	-167464	-0-	112 1	65584	2	Y	-0-			-0-
10	214737	X	214191	-0-	-546	-0-	186 1	214005	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492														
05	236809	X	147842	-0-	-88967	-0-	47 1	147795	2	Y	-0-			-0-
06	207000	X	149101	-0-	-57899	-0-	49 1	149052	2	Y	-0-			-0-
07	195796	X	143624	-0-	-52172	-0-	48 1	143576	2	Y	-0-			-0-
08	178963	X	153185	-0-	-25778	-0-	248 1	152937	2	Y	-0-			-0-
09	221093	X	221093	-0-	-0-	-0-	378 1	220715	2	Y	-0-			-0-
10	170761	X	170761	-0-	-0-	-0-	149 1	170612	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11570 - 18801														
05	226920	X	178933	-0-	-47987	-0-	56 1	178877	2	Y	-0-			-0-
06	199241	X	199241	-0-	-0-	-0-	65 1	199176	2	Y	-0-			-0-
07	216929	X	216929	-0-	-0-	-0-	72 1	216857	2	Y	-0-			-0-
08	180265	X	-0-	-0-	-180265	-0-				Y	-0-			-0-
09	199230	X	-0-	-0-	-199230	-0-				Y	-0-			-0-
10	213446	X	213446	-0-	-0-	-0-	186 1	213260	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292279 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11844 - 18971														
05	297507	X	49074	-0-	-248433	-0-	15 1	49059	2	Y	-0-			-0-
06	263340	X	505	-0-	-262835	-0-	505 2			Y	-0-			-0-
07	252092	X	-0-	-0-	-252092	-0-				Y	-0-			-0-
08	223820	X	-0-	-0-	-223820	-0-				Y	-0-			-0-
09	216600	X	23461	-0-	-193139	-0-	40 1	23421	2	Y	-0-			-0-
10	203095	X	203095	-0-	-0-	-0-	177 1	202918	2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292341 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10439 PERF.11269 - 22382														
05	383594	X	277437	-0-	-106157	-0-	277437	2		Y	-0-			-0-
06	347700	X	248360	-0-	-99340	-0-	248360	2		Y	-0-			-0-
07	330026	X	237808	-0-	-92218	-0-	237808	2		Y	-0-			-0-
08	307179	X	173639	-0-	-133540	-0-	173639	2		Y	-0-			-0-
09	273660	X	170617	-0-	-103043	-0-	170617	2		Y	-0-			-0-
10	277450	X	235054	-0-	-42396	-0-	235054	2		Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292342 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11392 - 21341														
05	283247	X	192547	-0-	-90700	-0-	192547	2		Y	-0-			-0-
06	251880	X	168990	-0-	-82890	-0-	168990	2		Y	-0-			-0-
07	239599	X	158879	-0-	-80720	-0-	158879	2		Y	-0-			-0-
08	220534	X	98114	-0-	-122420	-0-	98114	2		Y	-0-			-0-
09	195060	X	98769	-0-	-96291	-0-	98769	2		Y	-0-			-0-
10	192541	X	165918	-0-	-26623	-0-	165918	2		Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292421 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.11310 - 22220														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05		403434 X	295725	-0-	-107709	-0-	295724	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
06		375720 X	289053	-0-	-86667	-0-	289053	2			Y	-0-		-0-
07		365304 X	274133	-0-	-91171	-0-	274133	2			Y	-0-		-0-
08		337125 X	228109	-0-	-109016	-0-	228109	2			Y	-0-		-0-
09		289050 X	55525	-0-	-233525	-0-	55525	2			Y	-0-		-0-
10		298685 X	246281	-0-	-52404	-0-	246281	2			Y	-0-		-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366														
05		374139 X	87695	-0-	-286444	-0-	280	1	87415	2	Y	-0-		-0-
06		331110 X	310412	-0-	-20698	-0-	535	1	309877	2	Y	-0-		-0-
07		313379 X	284113	-0-	-29266	-0-	452	1	283661	2	Y	-0-		-0-
08		304109 X	304109	-0-	-0-	-0-	333	1	303776	2	Y	-0-		-0-
09		310410 X	247535	-0-	-62875	-0-	272	1	247263	2	Y	-0-		-0-
10		320757 X	207224	-0-	-113533	-0-	250	1	206974	2	Y	-0-		-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277														
05		456940 X	349965	-0-	-106975	-0-	794	1	349171	2	Y	-0-		-0-
06		410580 X	75921	-0-	-334659	-0-	282	1	75639	2	Y	-0-		-0-
07		392367 X	49459	-0-	-342908	-0-	192	1	49267	2	Y	-0-		-0-
08		362390 X	322013	-0-	-40377	-0-	685	1	321328	2	Y	-0-		-0-
09		338670 X	314014	-0-	-24656	-0-	765	1	313249	2	Y	-0-		-0-
10		349959 X	284144	-0-	-65815	-0-	783	1	283361	2	Y	-0-		-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450														
05		401295 X	292290	-0-	-109005	-0-	663	1	291627	2	Y	-0-		-0-
06		355230 X	303790	-0-	-51440	-0-	1128	1	302662	2	Y	-0-		-0-
07		336288 X	277014	-0-	-59274	-0-	1075	1	275939	2	Y	-0-		-0-
08		308078 X	241024	-0-	-67054	-0-	512	1	240512	2	Y	-0-		-0-
09		303780 X	207775	-0-	-96005	-0-	507	1	207268	2	Y	-0-		-0-
10		313906 X	244550	-0-	-69356	-0-	674	1	243876	2	Y	-0-		-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281														
05		505238 X	127	-0-	-505111	-0-	127	2			Y	-0-		-0-
06		454350 X	386394	-0-	-67956	-0-	665	1	385729	2	Y	-0-		-0-
07		435488 X	303129	-0-	-132359	-0-	483	1	302646	2	Y	-0-		-0-
08		407526 X	178271	-0-	-229255	-0-	195	1	178076	2	Y	-0-		-0-
09		386400 X	276577	-0-	-109823	-0-	303	1	276274	2	Y	-0-		-0-
10		399280 X	255729	-0-	-143551	-0-	309	1	255420	2	Y	-0-		-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642														
05		367939 X	193002	-0-	-174937	-0-	318	1	192684	2	Y	-0-		47
06		374580 X	255270	-0-	-119310	-0-	349	1	254920	2	Y	1	1 8	47
							1	9						
07		387066 X	261728	-0-	-125338	-0-	1179	1	260546	2	Y	3		50
							3	9						
08		387066 X	250363	-0-	-136703	-0-	1464	1	248898	2	Y	1	1 8	50
							1	9						
09		348000 X	318922	-0-	-29078	-0-	2399	1	316523	2	Y	-0-		50
10		263779 X	245944	-0-	-17835	-0-	1105	1	244839	2	Y	-0-		50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05		504029 X	-0-	-0-	-504029	-0-						-0-
06		171240 X	37438	-0-	-133802	-0-	21	1	37416	2	Y	-0-
							1	9				
07		177638 X	177638	-0-	-0-	-0-	463	1	177175	2	Y	-0-
08		194459 X	194459	-0-	-0-	-0-	519	1	193938	2	Y	-0-
							2	9				
09		187853 X	187853	-0-	-0-	-0-	527	1	187326	2	Y	-0-
10		286656 X	286656	-0-	-0-	-0-	786	1	285870	2	Y	-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215												
05		512399 X	49916	-0-	-462483	-0-	82	1	49834	2	Y	47
06		465750 X	37418	-0-	-428332	-0-	51	1	37367	2	Y	47
07		288676 X	288676	-0-	-0-	-0-	1301	1	287372	2	Y	50
							3	9				
08		130014 X	91724	-0-	-38290	-0-	536	1	91188	2	Y	50
09		125820 X	93	-0-	-125727	-0-	1	1	92	2	Y	50
10		306092 X	306092	-0-	-0-	-0-	1375	1	304717	2	Y	50

BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913												
05		413602 X	7582	-0-	-406020	-0-	7582	2			Y	-0-
06		320190 X	306882	-0-	-13308	-0-	175	1	306707	2	Y	-0-
07		330863 X	323501	-0-	-7362	-0-	843	1	322657	2	Y	-0-
							1	9				
08		330863 X	301913	-0-	-28950	-0-	806	1	301104	2	Y	-0-
							3	9				
09		306870 X	275808	-0-	-31062	-0-	773	1	275035	2	Y	-0-
10		323516 X	253776	-0-	-69740	-0-	696	1	253080	2	Y	-0-

BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257												
05		608954 X	608954	-0-	-0-	-0-	608954	2			Y	-0-
06		552870 X	496095	-0-	-56775	-0-	283	1	495812	2	Y	-0-
07		568447 X	450106	-0-	-118341	-0-	1173	1	448932	2	Y	-0-
							1	9				
08		608964 X	432336	-0-	-176628	-0-	1155	1	431179	2	Y	-0-
							2	9				
09		589320 X	392186	-0-	-197134	-0-	1100	1	391086	2	Y	-0-
10		608964 X	363906	-0-	-245058	-0-	998	1	362908	2	Y	-0-

FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293763 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001												
05		318122 X	-0-	-0-	-318122	-0-					Y	-0-
06		272880 X	16963	-0-	-255917	-0-	74	1	16889	2	Y	-0-
07		260958 X	173207	-0-	-87751	-0-	687	1	172520	2	Y	-0-
08		T. A.	136332	-0-	136332	136332	658	1	135639	2	Y	-0-
							35	9				
09		T. A.	131714	-0-	131714	268046	679	1	131035	2	Y	-0-
10		T. A.	172195	-0-	172195	440241	781	1	171414	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FLOYD-HOPE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293764 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11658 - 20191														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	309535 X	203911	-0-	-105624	-0-	1231	1	202680	2	Y	-0-			-0-
06	272220 X	188111	-0-	-84109	-0-	816	1	187286	2	Y	8	8	8	-0-
07	264058 X	236258	-0-	-27800	-0-	936	1	235321	2	Y	1	1	8	-0-
08	203918 X	201054	-0-	-2864	-0-	970	1	200038	2	Y	42	42	8	-0-
09	197340 X	173796	-0-	-23544	-0-	896	1	172900	2	Y	-0-			-0-
10	236251 X	169987	-0-	-66264	-0-	771	1	169216	2	Y	-0-			-0-
FLOYD-HOPE C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293891 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11365 - 21241														
05	367598 X	206751	-0-	-160847	-0-	1249	1	205502	2	Y	-0-			-0-
06	331890 X	182445	-0-	-149445	-0-	791	1	181647	2	Y	6	6	8	-0-
07	310496 X	216244	-0-	-94252	-0-	857	1	215387	2	Y	-0-			-0-
08	206739 X	176650	-0-	-30089	-0-	852	1	175755	2	Y	39	39	8	-0-
09	200070 X	160038	-0-	-40032	-0-	825	1	159213	2	Y	-0-			-0-
10	216256 X	186782	-0-	-29474	-0-	847	1	185935	2	Y	-0-			-0-
LAWLESS GU WELL #: 2H RRCID -> 293979 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11730 - 22858														
05	356531 X	328373	-0-	-28158	-0-	269	1	328104	2	Y	-0-			-0-
06	345030 X	295091	-0-	-49939	-0-	261	1	294829	2	Y	1	1	8	-0-
07	356531 X	299310	-0-	-57221	-0-	272	1	299038	2	Y	-0-			-0-
08	357709 X	283417	-0-	-74292	-0-	272	1	283145	2	Y	-0-			-0-
09	336180 X	260961	-0-	-75219	-0-	265	1	260696	2	Y	-0-			-0-
10	328383 X	256481	-0-	-71902	-0-	274	1	256207	2	Y	-0-			-0-
LAWLESS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294010 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11821 - 22592														
05	529604 X	463581	-0-	-66023	-0-	380	1	463201	2	Y	-0-			-0-
06	512520 X	414178	-0-	-98342	-0-	366	1	413811	2	Y	1	1	8	-0-
07	529604 X	414817	-0-	-114787	-0-	377	1	414431	2	Y	8	8	8	-0-
08	508648 X	390810	-0-	-117838	-0-	376	1	390434	2	Y	-0-			-0-
09	478740 X	357709	-0-	-121031	-0-	364	1	357345	2	Y	-0-			-0-
10	463574 X	349725	-0-	-113849	-0-	373	1	349352	2	Y	-0-			-0-
RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 294029 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11640 - 19325														
05	347138 X	266177	-0-	-80961	-0-	218	1	265959	2	Y	-0-			-0-
06	335940 X	240454	-0-	-95486	-0-	213	1	240240	2	Y	1	1	8	-0-
07	298251 X	241349	-0-	-56902	-0-	219	1	241123	2	Y	6	6	8	-0-
08	290129 X	228743	-0-	-61386	-0-	220	1	228523	2	Y	-0-			-0-
09	272070 X	207913	-0-	-64157	-0-	211	1	207702	2	Y	-0-			-0-
10	266166 X	207342	-0-	-58824	-0-	221	1	207121	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BERGIN E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 294735 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11698 - 21411												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		519901 X	166260	-0-	-353641	-0-	166260	2	Y	-0-		-0-
06		503130 X	105108	-0-	-398022	-0-	36	1	Y	8	8 8	-0-
							9	9				
07		519901 X	415355	-0-	-104546	-0-	626	1	Y	1	1 8	-0-
							1	9				
08		519901 X	4345	-0-	-515556	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
09		363870 X	-0-	-0-	-363870	-0-			Y	-0-		-0-
10		415369 X	349411	-0-	-65958	-0-	635	1	Y	-0-		-0-
BERGIN G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 294765 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11795 - 21613												
05		0 W	643899	-0-	643899	1182352	643899	2	Y	-0-		-0-
06		0 W	551284	-0-	551284	1733636	191	1	Y	10	10 8	-0-
							11	9				
07		2273732 X	540096	-0-	-1733636	-0-	814	1	Y	1	1 8	-0-
							1	9				
08		682186 X	503499	-0-	-178687	-0-	1007	1	Y	2	2 8	-0-
							2	9				
09		623130 X	464761	-0-	-158369	-0-	977	1	Y	-0-		-0-
10		643901 X	440384	-0-	-203517	-0-	800	1	Y	-0-		-0-
BERGIN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294797 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11558 - 21025												
05		304947 X	20371	-0-	-284576	-0-	20371	2	Y	-0-		-0-
06		295110 X	278310	-0-	-16800	-0-	96	1	Y	32	32 8	-0-
							35	9				
07		304947 X	277868	-0-	-27079	-0-	419	1	Y	1	1 8	-0-
							1	9				
08		305150 X	305150	-0-	-0-	-0-	610	1	Y	3	3 8	-0-
							3	9				
09		284273 X	284273	-0-	-0-	-0-	597	1	Y	-0-		-0-
10		287587 X	233436	-0-	-54151	-0-	424	1	Y	-0-		-0-
BERGIN F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 294898 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11605 - 21691												
05		474610 X	297754	-0-	-176856	-0-	297754	2	Y	-0-		-0-
06		459300 X	451020	-0-	-8280	-0-	156	1	Y	20	20 8	-0-
							22	9				
07		474610 X	411849	-0-	-62761	-0-	621	1	Y	8	8 8	-0-
							9	9				
08		474610 X	427247	-0-	-47363	-0-	854	1	Y	3	3 8	-0-
							3	9				
09		451020 X	392978	-0-	-58042	-0-	826	1	Y	-0-		-0-
10		466054 X	341403	-0-	-124651	-0-	620	1	Y	-0-		-0-
LYONS TB C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294948 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11682 - 22010												
05		152248 X	152248	-0-	-0-	-0-	206	1	Y	-0-		-0-
06		212700 X	77848	-0-	-134852	-0-	123	1	Y	6	6 8	-0-
							7	9				
07		219790 X	217423	-0-	-2367	-0-	344	1	Y	10	10 8	-0-
							11	9				
08		219790 X	-0-	-0-	-219790	-0-			Y	-0-		-0-
09		212700 X	-0-	-0-	-212700	-0-			Y	-0-		-0-
10		217434 X	172995	-0-	-44439	-0-	337	1	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
LYONS TB D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294959 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11682 - 22060													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		284800 X	257715	-0-	-27085	-0-	349 1	257366 2	Y	-0-			-0-
06		534000 X	496251	-0-	-37749	-0-	785 1	495431 2	Y	32	32 8		-0-
							35 9						
07		551800 X	469296	-0-	-82504	-0-	742 1	468519 2	Y	32	32 8		-0-
							35 9						
08		551800 X	459435	-0-	-92365	-0-	867 1	458561 2	Y	6	6 8		-0-
							7 9						
09		534000 X	421483	-0-	-112517	-0-	849 1	420634 2	Y	-0-			-0-
10		512802 X	389738	-0-	-123064	-0-	759 1	388979 2	Y	-0-			-0-

LYONS TB A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295015 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11819 - 20994													
05		DELO PR	285264	-0-	285264	285264	387 1	284877 2	Y	-0-			-0-
06		745513 X	460249	-0-	-285264	-0-	728 1	459496 2	Y	23	23 8		-0-
							25 9						
07		505982 X	439237	-0-	-66745	-0-	695 1	438520 2	Y	20	20 8		-0-
							22 9						
08		505982 X	424737	-0-	-81245	-0-	802 1	423931 2	Y	4	4 8		-0-
							4 9						
09		489660 X	383276	-0-	-106384	-0-	772 1	382504 2	Y	-0-			-0-
10		475602 X	359128	-0-	-116474	-0-	699 1	358429 2	Y	-0-			-0-

LYONS TB B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295016 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11490 - 23629													
05		DELO PR	485062	-0-	485062	485062	658 1	484404 2	Y	-0-			-0-
06		967231 X	482169	-0-	-485062	-0-	763 1	481369 2	Y	34	34 8		-0-
							37 9						
07		526039 X	441636	-0-	-84403	-0-	699 1	440930 2	Y	6	6 8		-0-
							7 9						
08		526039 X	429895	-0-	-96144	-0-	811 1	429077 2	Y	6	6 8		-0-
							7 9						
09		509070 X	386774	-0-	-122296	-0-	779 1	385995 2	Y	-0-			-0-
10		498232 X	352163	-0-	-146069	-0-	686 1	351477 2	Y	-0-			-0-

COLDA FARMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295031 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A													
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELUM-FURRH-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295032 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 2012 PERF. N/A													
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295033 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A													
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
NORTH HICKEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295751 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11404 - 23292													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
07	0	52329	-0-	52329	52329	83 1	52246 2		Y	-0-			-0-
08	452634 X	400305	-0-	-52329	-0-	439 1	399865 2		Y	1	1 8		-0-
						1 9							
09	504180 X	374702	-0-	-129478	-0-	411 1	374291 2		Y	-0-			-0-
10	520986 X	364053	-0-	-156933	-0-	439 1	363614 2		Y	-0-			-0-
NORTH HICKEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 295752 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11309 - 20894													
07	0	38610	-0-	38610	38610	61 1	38549 2		Y	-0-			-0-
08	390775 X	352165	-0-	-38610	-0-	386 1	351778 2		Y	1	1 8		-0-
						1 9							
09	445350 X	359277	-0-	-86073	-0-	394 1	358883 2		Y	-0-			-0-
10	460195 X	354836	-0-	-105359	-0-	428 1	354408 2		Y	-0-			-0-
HEADRICK-PEC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295787 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11404 - 24001													
08	143779 X	143779	-0-	-0-	-0-	143779 2			Y	-0-			-0-
09	684960 X	665120	-0-	-19840	-0-	665120 2			Y	-0-			-0-
10	707792 X	647548	-0-	-60244	-0-	647548 2			Y	-0-			-0-
HEADRICK-PEC C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295840 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11545 - 24441													
*08	148876 X	148876	-0-	-0-	-0-	148876 2			Y	-0-			-0-
*09	696466 X	696466	-0-	-0-	-0-	696466 2			Y	-0-			-0-
10	707792 X	666503	-0-	-41289	-0-	666503 2			Y	-0-			-0-
HEADRICK-PEC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295890 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11309 - 24224													
*08	130981 X	130981	-0-	-0-	-0-	130981 2			Y	-0-			-0-
*09	DELQ PR	583300	-0-	583300	583300	583300 2			Y	-0-			-0-
10	1150317 X	567017	-0-	-583300	-0-	567017 2			Y	-0-			-0-
MILES-DAVIS E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 295988 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11724 - 18955													
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	138530 X	NO RPT	-0-	-138530	-0-				Y	NO RPT			-0-
MILES-DAVIS G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 295989 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11685 - 19107													
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	149940 X	NO RPT	-0-	-149940	-0-				Y	NO RPT			-0-
MILES-DAVIS H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 295990 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11924 - 26096													
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	207880 X	NO RPT	-0-	-207880	-0-				Y	NO RPT			-0-
MILES-DAVIS F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 296013 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11685 - 19029													
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	181730 X	NO RPT	-0-	-181730	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC				773665							
CARZENA		WELL #:		1H	RRCID ->	255889	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11474 - 16086
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-		-0-
06	1890 N	1520	-0-	-370	-0-	1520 2		N	-0-		-0-
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-		-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-		-0-
09	1530 N	1264	-0-	-266	-0-	1264 2		N	-0-		-0-
10	2077 N	1354	-0-	-723	-0-	1354 2		N	-0-		-0-

JARRY		WELL #:		1H	RRCID ->	256206	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11952	PERF.12030 - 17533
05	2511 X	2502	-0-	-9	-0-	2502 2		N	-0-		-0-
06	3000 X	1575	-0-	-1425	-0-	1575 2		N	-0-		-0-
07	3100 X	931	-0-	-2169	-0-	931 2		N	-0-		-0-
08	2511 X	1703	-0-	-808	-0-	1703 2		N	-0-		-0-
09	2430 X	2271	-0-	-159	-0-	2271 2		N	-0-		-0-
10	2511 X	1729	-0-	-782	-0-	1729 2		N	-0-		-0-

PILOT		WELL #:		1H	RRCID ->	256836	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	11958	PERF.12443 - 16950
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-		-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-		-0-
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-		-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-		-0-
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		N	-0-		-0-
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-		-0-

HURST		WELL #:		1H	RRCID ->	256920	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	11914	PERF.11997 - 17986
05	3782 X	3008	-0-	-774	-0-	3008 2		N	-0-		-0-
06	3090 X	2671	-0-	-419	-0-	2671 2		N	-0-		-0-
07	3193 X	2791	-0-	-402	-0-	2791 2		N	-0-		-0-
08	3100 X	2707	-0-	-393	-0-	2707 2		N	-0-		-0-
09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		N	-0-		-0-
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2		N	-0-		-0-

SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	257366	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11804 - 14881
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-		-0-
06	1650 N	1630	-0-	-20	-0-	1630 2		N	-0-		-0-
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		N	-0-		-0-
08	1829 N	1334	-0-	-495	-0-	1334 2		N	-0-		-0-
09	1620 N	1471	-0-	-149	-0-	1471 2		N	-0-		-0-
10	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	1612 2		N	-0-		-0-

NOBLES		WELL #:		1H	RRCID ->	257367	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	11770	PERF.12074 - 18409
05	1829 X	104	-0-	-1725	-0-	104 2		N	-0-		-0-
06	1770 X	984	-0-	-786	-0-	984 2		N	-0-		-0-
07	1581 X	1548	-0-	-33	-0-	1548 2		N	-0-		-0-
08	1581 X	915	-0-	-666	-0-	915 2		N	-0-		-0-
09	990 X	665	-0-	-325	-0-	665 2		N	-0-		-0-
10	1550 N	441	-0-	-1109	-0-	441 2		N	-0-		-0-

HERONE		WELL #:		1H	RRCID ->	258002	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11896	PERF.11908 - 16161
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
06	270 N	25	-0-	-245	-0-	25 2		N	-0-		-0-
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 2		N	-0-		-0-
08	310 N	77	-0-	-233	-0-	77 2		N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
10	124 N	33	-0-	-91	-0-	33 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	BALANCE
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-			1472	2	N	-0-
06		1410 N	1043	-0-	-367	-0-			1043	2	N	-0-
07		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-			1923	2	N	-0-
08		1457 N	1385	-0-	-72	-0-			1385	2	N	-0-
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-			1560	2	N	-0-
10		1922 N	1333	-0-	-589	-0-			1333	2	N	-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125												
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-			1356	2	N	-0-
06		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-			1182	2	N	-0-
07		1581 N	1037	-0-	-544	-0-			1037	2	N	-0-
08		1364 N	908	-0-	-456	-0-			908	2	N	-0-
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-			1402	2	N	-0-
10		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-			1560	2	N	-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055												
05		12579 X	12579	-0-	-0-	-0-			12579	2	N	-0-
06		11841 X	11841	-0-	-0-	-0-			11841	2	N	-0-
07		12356 X	12356	-0-	-0-	-0-			12356	2	N	-0-
08		12366 X	12366	-0-	-0-	-0-			12366	2	N	-0-
09		10255 X	10255	-0-	-0-	-0-			10255	2	N	-0-
10		11035 X	11035	-0-	-0-	-0-			11035	2	N	-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440												
05		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-			1167	2	N	-0-
06		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-			2818	2	N	-0-
07		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-			1300	2	N	-0-
08		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-			1844	2	N	-0-
09		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-			2384	2	N	-0-
10		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-			2353	2	N	-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420												
05		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-			2787	2	N	-0-
06		3000 X	2315	-0-	-685	-0-			2315	2	N	-0-
07		3100 X	2342	-0-	-758	-0-			2342	2	N	-0-
08		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-			3106	2	N	-0-
09		2850 X	2476	-0-	-374	-0-			2476	2	N	-0-
10		2790 X	2412	-0-	-378	-0-			2412	2	N	-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526												
05		3131 X	1904	-0-	-1227	-0-			1904	2	N	-0-
06		3270 X	2990	-0-	-280	-0-			2990	2	N	-0-
07		3379 X	2878	-0-	-501	-0-			2878	2	N	-0-
08		2325 X	1113	-0-	-1212	-0-			1113	2	N	-0-
09		3000 X	417	-0-	-2583	-0-			417	2	N	-0-
10		3100 X	12	-0-	-3088	-0-			12	2	N	-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510												
05		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-			2011	2	N	-0-
06		2460 N	565	-0-	-1895	-0-			565	2	N	-0-
07		1643 N	517	-0-	-1126	-0-			517	2	N	-0-
08		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-			2783	2	N	-0-
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-			1631	2	N	-0-
10		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-			1765	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			//CONT.//		773665							
CHRISTINE			WELL #:		1H	RRCID ->	260887	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	12294	PERF.12680 - 17536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05		2914 X	2655	-0-	-259	-0-	2655 2			N	-0-	-0-
06		2820 X	2375	-0-	-445	-0-	2375 2			N	-0-	-0-
07		2232 X	2110	-0-	-122	-0-	2110 2			N	-0-	-0-
08		2666 X	2157	-0-	-509	-0-	2157 2			N	-0-	-0-
09		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2			N	-0-	-0-
10		3100 N	3936	-0-	836	-0-	3936 2			N	-0-	-0-

HORTON FED			WELL #:		1H	RRCID ->	260890	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12907 - 16500
05		3503 X	3210	-0-	-293	-0-	3210 2			N	-0-	-0-
06		4230 X	2174	-0-	-2056	-0-	2174 2			N	-0-	-0-
07		4371 X	581	-0-	-3790	-0-	581 2			N	-0-	-0-
08		3782 X	575	-0-	-3207	-0-	575 2			N	-0-	-0-
09		3120 X	1261	-0-	-1859	-0-	1261 2			N	-0-	-0-
10		3224 X	1248	-0-	-1976	-0-	1248 2			N	-0-	-0-

MCGUIRE			WELL #:		1H	RRCID ->	261149	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12696 - 17206
05		3100 N	2380	-0-	-720	1877	2380 2			N	-0-	-0-
06		4256 X	2379	-0-	-1877	-0-	2379 2			N	-0-	-0-
07		2759 X	2158	-0-	-601	-0-	2158 2			N	-0-	-0-
08		2759 X	2135	-0-	-624	-0-	2135 2			N	-0-	-0-
09		2430 X	2107	-0-	-323	-0-	2107 2			N	-0-	-0-
10		2449 X	2433	-0-	-16	-0-	2433 2			N	-0-	-0-

JEANNINE			WELL #:		1H	RRCID ->	261946	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12850 - 17284
05		2728 X	1499	-0-	-1229	-0-	1499 2			N	-0-	-0-
06		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2			N	-0-	-0-
07		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2			N	-0-	-0-
08		2325 X	2140	-0-	-185	-0-	2140 2			N	-0-	-0-
09		2340 X	2115	-0-	-225	-0-	2115 2			N	-0-	-0-
10		2542 X	1796	-0-	-746	-0-	1796 2			N	-0-	-0-

FRAZIER FED			WELL #:		1H	RRCID ->	262116	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12346	PERF.13728 - 17375
05		10664 X	9374	-0-	-1290	-0-	9374 2			N	-0-	-0-
06		10500 X	9692	-0-	-808	-0-	9692 2			N	-0-	-0-
07		10850 X	9637	-0-	-1213	-0-	9637 2			N	-0-	-0-
08		10757 X	8775	-0-	-1982	-0-	8775 2			N	-0-	-0-
09		10410 X	9047	-0-	-1363	-0-	9047 2			N	-0-	-0-
10		10013 X	8701	-0-	-1312	-0-	8701 2			N	-0-	-0-

HATCH GU SAG			WELL #:		1H	RRCID ->	262604	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13918 - 18516
05		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2			N	-0-	-0-
06		1200 N	1154	-0-	-46	-0-	1154 2			N	-0-	-0-
07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2			N	-0-	-0-
08		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2			N	-0-	-0-
09		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2			N	-0-	-0-
10		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2			N	-0-	-0-

DOUG SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	262826	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.12706 - 18545
05		4774 X	4681	-0-	-93	-0-	4681 2			N	-0-	-0-
06		4620 X	3939	-0-	-681	-0-	3939 2			N	-0-	-0-
07		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2			N	-0-	-0-
08		4681 X	3628	-0-	-1053	-0-	3628 2			N	-0-	-0-
09		4530 X	4125	-0-	-405	-0-	4125 2			N	-0-	-0-
10		4681 X	4301	-0-	-380	-0-	4301 2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665														
PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010										TOTAL DEPTH	14671	PERF.13899	- 17875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
06		1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
07		1364 N	125	-0-	-1239	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
10		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011										TOTAL DEPTH	13341	PERF.13342	- 17367	
05		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3548	-0-	548	-0-	548	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2621	-0-	-479	-0-	69	2621	2	N	-0-			-0-
08		2142 N	2073	-0-	-69	-0-		2073	2	N	-0-			-0-
09		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-		1884	2	N	-0-			-0-
10		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-		1397	2	N	-0-			-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011										TOTAL DEPTH	12438	PERF.12728	- 16898	
05		3720 X	2391	-0-	-1329	-0-		2391	2	N	-0-			-0-
06		3300 X	2820	-0-	-480	-0-		2820	2	N	-0-			-0-
07		3317 X	2389	-0-	-928	-0-		2389	2	N	-0-			-0-
08		3317 X	2735	-0-	-582	-0-		2735	2	N	-0-			-0-
09		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-		2845	2	N	-0-			-0-
10		2914 X	2127	-0-	-787	-0-		2127	2	N	-0-			-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012										TOTAL DEPTH	12304	PERF.12721	- 19417	
05		12178 X	12178	-0-	-0-	-0-		12178	2	N	-0-			-0-
06		11531 X	11531	-0-	-0-	-0-		11531	2	N	-0-			-0-
07		11417 X	11417	-0-	-0-	-0-		11417	2	N	-0-			-0-
08		11666 X	11666	-0-	-0-	-0-		11666	2	N	-0-			-0-
09		12051 X	12051	-0-	-0-	-0-		12051	2	N	-0-			-0-
10		13007 X	13007	-0-	-0-	-0-		13007	2	N	-0-			-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012										TOTAL DEPTH	13081	PERF.13442	- 18575	
05		2356 X	1863	-0-	-493	-0-		1863	2	N	-0-			-0-
06		2190 X	1757	-0-	-433	-0-		1757	2	N	-0-			-0-
07		1767 X	1597	-0-	-170	-0-		1597	2	N	-0-			-0-
08		1860 X	1558	-0-	-302	-0-		1558	2	N	-0-			-0-
09		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-		1874	2	N	-0-			-0-
10		1860 X	1661	-0-	-199	-0-		1661	2	N	-0-			-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011										TOTAL DEPTH	12712	PERF.12749	- 17447	
05		3100 N	2599	-0-	-501	-0-	865	2599	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2539	-0-	-461	-0-	404	2539	2	N	-0-			-0-
07		2876 N	2472	-0-	-404	-0-		2472	2	N	-0-			-0-
08		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-		2392	2	N	-0-			-0-
09		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-		2336	2	N	-0-			-0-
10		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-		2744	2	N	-0-			-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012										TOTAL DEPTH	12662	PERF.13342	- 18189	
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-		728	2	N	-0-			-0-
06		2190 N	997	-0-	-1193	-0-		997	2	N	-0-			-0-
07		1457 N	1084	-0-	-373	-0-		1084	2	N	-0-			-0-
08		713 N	625	-0-	-88	-0-		625	2	N	-0-			-0-
09		990 N	504	-0-	-486	-0-		504	2	N	-0-			-0-
10		1085 N	397	-0-	-688	-0-		397	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			//CONT.//		773665								
DOME FED GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	263680	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12983 - 17928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2			N	-0-		-0-
06		3330 X	3187	-0-	-143	-0-	3187 2			N	-0-		-0-
07		3441 X	2341	-0-	-1100	-0-	2341 2			N	-0-		-0-
08		3441 X	2487	-0-	-954	-0-	2487 2			N	-0-		-0-
09		3330 X	1800	-0-	-1530	-0-	1800 2			N	-0-		-0-
10		3286 X	2168	-0-	-1118	-0-	2168 2			N	-0-		-0-

HARRIS GU SAG			WELL #:		1H	RRCID ->	263961	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13523 - 18199	
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-		-0-
06		1380 N	1108	-0-	-272	-0-	1108 2			N	-0-		-0-
07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2			N	-0-		-0-
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2			N	-0-		-0-
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2			N	-0-		-0-
10		1457 N	1445	-0-	-12	-0-	1445 2			N	-0-		-0-

THRASH GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	264002	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12724 - 16298	
05		3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2			N	-0-		-0-
06		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2			N	-0-		-0-
07		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2			N	-0-		-0-
08		1829 N	1083	-0-	-746	-0-	1083 2			N	-0-		-0-
09		1770 N	919	-0-	-851	-0-	919 2			N	-0-		-0-
10		1829 N	1015	-0-	-814	-0-	1015 2			N	-0-		-0-

HARRY GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	265978	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12500 - 18588	
05		3720 X	3616	-0-	-104	-0-	3616 2			N	-0-		-0-
06		3840 X	3195	-0-	-645	-0-	3195 2			N	-0-		-0-
07		3968 X	3333	-0-	-635	-0-	3333 2			N	-0-		-0-
08		3658 X	2432	-0-	-1226	-0-	2432 2			N	-0-		-0-
09		3510 X	3305	-0-	-205	-0-	3305 2			N	-0-		-0-
10		3627 X	2854	-0-	-773	-0-	2854 2			N	-0-		-0-

EAST INGRAM GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	267957	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	12767	PERF.12900 - 17823	
05		2480 X	1873	-0-	-607	-0-	1873 2			N	-0-		-0-
06		2400 X	1517	-0-	-883	-0-	1517 2			N	-0-		-0-
07		2480 X	885	-0-	-1595	-0-	885 2			N	-0-		-0-
08		2325 X	588	-0-	-1737	-0-	588 2			N	-0-		-0-
09		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2			N	-0-		-0-
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2			N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851										
WOOD UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	236369	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	12488	PERF.12253 - 12500	
05		3534 X	2662	-0-	-872	-0-	137 1	2525 2	Y		-0-		-0-
06		3420 X	2622	-0-	-798	-0-	140 1	2482 2	Y		-0-		-0-
07		3379 X	2825	-0-	-554	-0-	172 1	2653 2	Y		-0-		-0-
08		2883 X	2653	-0-	-230	-0-	164 1	2489 2	Y		-0-		-0-
09		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	189 1	2795 2	Y		-0-		-0-
10		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	218 1	3431 2	Y		-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		3348 X	3343	-0-	-5	-0-	3337 2	6 9	Y	5	4 1	2
06		3240 X	3165	-0-	-75	-0-	3162 2	3 9	Y	3	4 1	1
07		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3706 2	4 9	Y	4	4 1	1
08		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3576 2	4 9	Y	4	3 1	2
09		3240 X	2892	-0-	-348	-0-	2888 2	4 9	Y	4	5 1	1
10		3410 X	2868	-0-	-542	-0-	2864 2	4 9	Y	4	3 1	2

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200												
05		2635 N	2254	-0-	-381	-0-	116 1	2138 2	Y	-0-		-0-
06		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	123 1	2181 2	Y	-0-		-0-
07		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	150 1	2314 2	Y	-0-		-0-
08		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	157 1	2384 2	Y	-0-		-0-
09		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	164 1	2426 2	Y	-0-		-0-
10		2449 N	2340	-0-	-109	-0-	140 1	2200 2	Y	-0-		-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820												
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-		-0-
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-		-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		-0-
08		310 N	244	-0-	-66	-0-	244 2		Y	-0-		-0-
09		390 N	325	-0-	-65	-0-	325 2		Y	-0-		-0-
10		372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2		Y	-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570												
05		2883 X	2811	-0-	-72	-0-	2803 2	8 9	Y	7		14
06		2880 X	2844	-0-	-36	-0-	2833 2	11 9	Y	10	13 1	11
07		2976 X	2963	-0-	-13	-0-	2954 2	9 9	Y	8	11 1	8
08		2976 X	2917	-0-	-59	-0-	2917 2		Y	-0-		8
09		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2		Y	-0-		8
10		2976 X	2646	-0-	-330	-0-	2639 2	7 9	Y	6		14

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200												
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		Y	-0-		-0-
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		Y	-0-		-0-
07		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		Y	-0-		-0-
08		1240 N	964	-0-	-276	-0-	964 2		Y	-0-		-0-
09		1200 N	530	-0-	-670	-0-	530 2		Y	-0-		-0-
10		1147 N	568	-0-	-579	-0-	568 2		Y	-0-		-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060												
05		3100 N	5509	-0-	2409	4386	5458 2	51 9	Y	46	69 1	40
06		3000 N	5715	-0-	2715	7101	5626 2	89 9	Y	81	70 1	51
07		12699 X	5598	-0-	-7101	-0-	5456 2	142 9	Y	129	159 1	21
08		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4676 2	89 9	Y	81	72 1	30
09		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4832 2	144 9	Y	131	153 1	8
10		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4706 2	95 9	Y	86	68 1	26

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892												
05		4836 X	3194	-0-	-1642	-0-	3194 2		Y	-0-		-0-
06		4440 X	2915	-0-	-1525	-0-	2915 2		Y	-0-		-0-
07		4216 X	2912	-0-	-1304	-0-	2912 2		Y	-0-		-0-
08		4216 X	4057	-0-	-159	-0-	4057 2		Y	-0-		-0-
09		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2		Y	-0-		-0-
10		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		5177 X	5111	-0-	-66	-0-	5111 2		N	-0-		34
06		5010 X	4760	-0-	-250	-0-	4760 2		N	-0-		34
07		5177 X	4731	-0-	-446	-0-	4731 2		N	-0-		34
08		5177 X	4509	-0-	-668	-0-	4509 2		N	-0-		34
09		5010 X	4242	-0-	-768	-0-	4242 2		N	-0-		34
10		5115 X	4164	-0-	-951	-0-	4164 2		N	-0-		34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289												

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
07		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-		104
08		15278 X	15278	-0-	-0-	-0-	15278 2		N	-0-		104
09		10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	10424 2		N	-0-		104
10		10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	10503 2		N	-0-		104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522												

05		806 N	588	-0-	-218	-0-	588 2		Y	-0-		-0-
06		660 N	549	-0-	-111	-0-	549 2		Y	-0-		-0-
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		Y	-0-		-0-
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		-0-
10		682 N	418	-0-	-264	-0-	418 2		Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020												

05		4247 X	3557	-0-	-690	-0-	3557 2		Y	-0-		-0-
06		4110 X	3272	-0-	-838	-0-	3272 2		Y	-0-		-0-
07		3999 X	3273	-0-	-726	-0-	3273 2		Y	-0-		-0-
08		3782 X	3603	-0-	-179	-0-	3603 2		Y	-0-		-0-
09		3480 X	3430	-0-	-50	-0-	3430 2		Y	-0-		-0-
10		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 2		Y	-0-		-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323												

05		1426 N	1342	-0-	-84	-0-	1342 2		N	-0-		-0-
06		1320 N	1236	-0-	-84	-0-	1236 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	154	-0-	-1179	-0-	154 2		N	-0-		-0-
08		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-		-0-
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-		-0-
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345												

05		2139 N	1451	-0-	-688	-0-	344 1	1107 2	N	-0-		-0-
06		1980 N	1417	-0-	-563	-0-	335 1	1082 2	N	-0-		-0-
07		2077 N	1395	-0-	-682	-0-	305 1	1090 2	N	-0-		-0-
08		1457 N	1331	-0-	-126	-0-	400 1	931 2	N	-0-		-0-
09		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	385 1	1756 2	N	-0-		-0-
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	418 1	1543 2	N	-0-		-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363												

05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	49 1	804 2	N	-0-		-0-
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	35 1	610 2	N	-0-		-0-
07		992 N	764	-0-	-228	-0-	44 1	720 2	N	-0-		-0-
08		909 N	909	-0-	-0-	-0-	57 1	852 2	N	-0-		-0-
09		946 N	946	-0-	-0-	-0-	56 1	890 2	N	-0-		-0-
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	60 1	876 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	898	-0-	-1	-0-	52	1	846	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	136	-0-	-944	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	83	1	1347	2	N	-0-			-0-
08	899 N	864	-0-	-35	-0-	54	1	810	2	N	-0-			-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	834	-0-	-592	-0-	53	1	781	2	N	-0-			-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402														
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114														
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	41	1	664	2	N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	N	-0-			-0-
08	713 N	547	-0-	-166	-0-	34	1	513	2	N	-0-			-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	589	2	N	-0-			-0-
10	713 N	602	-0-	-111	-0-	38	1	564	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408														
05	961 N	754	-0-	-207	-0-	754	2			N	-0-			-0-
06	900 N	686	-0-	-214	-0-	686	2			N	-0-			-0-
07	868 N	232	-0-	-636	-0-	232	2			N	-0-			-0-
08	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-			-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
10	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301														
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			185
06	1980 N	1729	-0-	-251	-0-	1727	2	2	9	N	2			187
07	2108 N	1937	-0-	-171	-0-	1931	2	6	9	N	5			192
08	1953 N	1748	-0-	-205	-0-	1745	2	3	9	N	3			195
09	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	1626	2			N	-0-			195
10	1922 N	1683	-0-	-239	-0-	1679	2	4	9	N	4			199

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238														
05	1178 N	515	-0-	-663	-0-	105	1	410	2	N	-0-			-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	168	1	1018	2	N	-0-			-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	284	1	822	2	N	-0-			-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	122	1	540	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1089	-0-	-111	-0-	190	1	899	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	879	-0-	-237	-0-	260	1	619	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341														
05	1581 N	1306	-0-	-275	-0-	128	1	1178	2	N	-0-			-0-
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	150	1	1340	2	N	-0-			-0-
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	154	1	1322	2	N	-0-			-0-
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	156	1	1347	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1448	-0-	-52	-0-	148	1	1300	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	143	1	1254	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		1302 N	1011	-0-	-291	-0-	270	1	741	2	N	-0-
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	245	1	630	2	N	-0-
07		1426 N	1340	-0-	-86	-0-	305	1	1035	2	N	-0-
08		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	295	1	750	2	N	-0-
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	295	1	733	2	N	-0-
10		1333 N	1207	-0-	-126	-0-	243	1	964	2	N	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996												
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-
08		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
10		13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258												
05		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-
06		2070 N	1883	-0-	-187	-0-	1883	2			N	-0-
07		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-
08		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-
09		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-
10		2387 N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2			N	-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888												
05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	70	1	1281	2	N	-0-
06		1080 N	761	-0-	-319	-0-	40	1	721	2	N	-0-
07		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	73	1	1352	2	N	-0-
08		1364 N	1159	-0-	-205	-0-	63	1	1096	2	N	-0-
09		750 N	538	-0-	-212	-0-	30	1	508	2	N	-0-
10		1426 N	863	-0-	-563	-0-	50	1	813	2	N	-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303												
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-
07		620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-
08		682 N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-
09		630 N	561	-0-	-69	-0-	561	2			N	-0-
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769												
05		6634 X	5707	-0-	-927	-0-	5707	2			N	-0-
06		6420 X	5226	-0-	-1194	-0-	5226	2			N	-0-
07		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-
08		8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-
09		6420 X	5838	-0-	-582	-0-	5838	2			N	-0-
10		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762												
05		1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			N	-0-
06		1440 N	1345	-0-	-95	-0-	1345	2			N	-0-
07		1519 N	1366	-0-	-153	-0-	1366	2			N	-0-
08		1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			N	-0-
09		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-
10		1364 N	959	-0-	-405	-0-	959	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		3100 N	2339	-0-	-761	5076	2316	2	23	9	Y	85
06		3000 N	2350	-0-	-650	4426	2349	2	1	9	Y	86
07		3100 N	2300	-0-	-800	3626	2258	2	42	9	Y	124
08		3100 N	2314	-0-	-786	2840	2273	2	41	9	Y	55
09		3000 N	2120	-0-	-880	1960	2110	2	10	9	Y	64
10		3100 N	1260	-0-	-1840	120	1246	2	14	9	Y	23

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755												
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	290	1	677	2	N	-0-
06		1140 N	833	-0-	-307	-0-	248	1	585	2	N	-0-
07		1085 N	885	-0-	-200	-0-	235	1	650	2	N	-0-
08		961 N	885	-0-	-76	-0-	265	1	620	2	N	-0-
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	189	1	804	2	N	-0-
10		980 N	980	-0-	-0-	-0-	273	1	707	2	N	-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025												
05		14B2 EXT	232	-0-	232	733	232	2			N	-0-
06		14B2 EXT	232	-0-	232	965	232	2			N	-0-
07		1089 X	124	-0-	-965	-0-	124	2			N	-0-
08		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-
09		240 N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103												
05		11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	22
06		11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	2			N	22
07		14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	2			N	22
08		13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	22
09		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	22
10		11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	22

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523												
05		8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	5
06		8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	5
07		8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	5
08		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7693	2	3	9	N	5
09		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	5
10		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825												
05		6293 X	5760	-0-	-533	-0-	5760	2			N	-0-
06		6000 X	5393	-0-	-607	-0-	5393	2			N	-0-
07		5952 X	5584	-0-	-368	-0-	5584	2			N	-0-
08		5952 X	5673	-0-	-279	-0-	5673	2			N	-0-
09		5730 X	5413	-0-	-317	-0-	5413	2			N	-0-
10		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863												
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2480 N	2458	-0-	-22	-0-	2458 2		N	-0-		-0-
06		2490 N	2470	-0-	-20	-0-	2470 2		N	-0-		-0-
07		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-		-0-
08		2449 N	720	-0-	-1729	-0-	720 2		N	-0-		-0-
09		2460 N	1507	-0-	-953	-0-	1507 2		N	-0-		-0-
10		2573 N	105	-0-	-2468	-0-	105 2		N	-0-		-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405												
05		3007 X	2340	-0-	-667	-0-	2340 2		N	-0-		-0-
06		3180 X	2020	-0-	-1160	-0-	2020 2		N	-0-		-0-
07		3286 X	2336	-0-	-950	-0-	2336 2		N	-0-		-0-
08		3286 X	1707	-0-	-1579	-0-	1707 2		N	-0-		-0-
09		2640 X	1492	-0-	-1148	-0-	1492 2		N	-0-		-0-
10		2325 X	1401	-0-	-924	-0-	1401 2		N	-0-		-0-

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164												
05		4154 X	4117	-0-	-37	-0-	4117 3		N	-0-		-0-
06		4020 X	3873	-0-	-147	-0-	3873 3		N	-0-		-0-
07		3999 X	3670	-0-	-329	-0-	3670 3		N	-0-		-0-
08		4123 X	3543	-0-	-580	-0-	3543 3		N	-0-		-0-
09		3990 X	2349	-0-	-1641	-0-	2349 3		N	-0-		-0-
10		4123 X	3125	-0-	-998	-0-	3125 2		N	-0-		-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000												
05		16730 X	16730	-0-	-0-	-0-	16730 2		N	-0-		13
06		45050 X	45050	-0-	-0-	-0-	45050 2		N	-0-		13
07		28964 X	28964	-0-	-0-	-0-	28964 2		N	-0-		13
08		21585 X	21585	-0-	-0-	-0-	21585 2		N	-0-		13
09		15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	15080 2		N	-0-		13
10		11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	11929 2		N	-0-		13

U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917												
05		1612 N	1306	-0-	-306	-0-	1306 3		N	-0-		37
06		1530 N	1289	-0-	-241	-0-	1289 3		N	-0-		37
07		1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1332 3		N	-0-		37
08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		N	-0-		37
09		1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160 3		N	-0-		37
10		1333 N	1176	-0-	-157	-0-	1176 2		N	-0-		37

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020												
05		7781 X	7510	-0-	-271	-0-	791 1	6719 3	N	-0-		-0-
06		6690 X	6449	-0-	-241	-0-	765 1	5684 3	N	-0-		-0-
07		6913 X	4941	-0-	-1972	-0-	4941 3		N	-0-		-0-
08		7502 X	6220	-0-	-1282	-0-	6220 3		N	-0-		-0-
09		7260 X	5126	-0-	-2134	-0-	5126 3		N	-0-		-0-
10		7502 X	4943	-0-	-2559	-0-	4943 2		N	-0-		-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840												
05		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005 3		N	-0-		-0-
06		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970 3		N	-0-		-0-
07		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 3		N	-0-		-0-
08		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212 3		N	-0-		-0-
09		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476 3		N	-0-		-0-
10		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863												
EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

05		5921 X	5630	-0-	-291	-0-	5630	3			N	-0-
06		5730 X	5175	-0-	-555	-0-	5175	3			N	-0-
07		5921 X	3845	-0-	-2076	-0-	3845	3			N	-0-
08		5921 X	4307	-0-	-1614	-0-	4307	3			N	-0-
09		5730 X	3678	-0-	-2052	-0-	3678	3			N	-0-
10		5642 X	2201	-0-	-3441	-0-	2201	2			N	-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604												
05		3906 X	3859	-0-	-47	-0-	3859	3			N	-0-
06		3780 X	3624	-0-	-156	-0-	3624	3			N	-0-
07		3751 X	3569	-0-	-182	-0-	3569	3			N	-0-
08		3844 X	3690	-0-	-154	-0-	3690	3			N	-0-
09		3720 X	3514	-0-	-206	-0-	3514	3			N	-0-
10		3844 X	3545	-0-	-299	-0-	3545	2			N	-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059												
05		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-
06		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-
07		4588 X	4305	-0-	-283	-0-	4305	3			N	-0-
08		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-
09		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			N	-0-
10		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071												
05		8556 X	4868	-0-	-3688	-0-	4868	3			N	-0-
06		8280 X	3951	-0-	-4329	-0-	3951	3			N	-0-
07		8556 X	6487	-0-	-2069	-0-	6487	3			N	-0-
08		6820 X	4514	-0-	-2306	-0-	4514	3			N	-0-
09		6420 X	4522	-0-	-1898	-0-	4522	3			N	-0-
10		6479 X	4794	-0-	-1685	-0-	4794	2			N	-0-

SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990												
05		143781 X	143781	-0-	-0-	-0-	143781	2			N	-0-
06		130401 X	130401	-0-	-0-	-0-	130401	2			N	-0-
07		123853 X	123853	-0-	-0-	-0-	123853	2			N	-0-
08		111212 X	111212	-0-	-0-	-0-	111212	2			N	-0-
09		101176 X	101176	-0-	-0-	-0-	101176	2			N	-0-
10		94774 X	94774	-0-	-0-	-0-	94774	2			N	-0-

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924												
05		146940 X	129069	-0-	-17871	-0-	1176	1	127893	2	N	-0-
06		140580 X	109125	-0-	-31455	-0-	1138	1	107987	2	N	-0-
07		135718 X	126984	-0-	-8734	-0-	1176	1	125808	2	N	-0-
08		131440 X	117173	-0-	-14267	-0-	1176	1	115997	2	N	-0-
09		124920 X	110035	-0-	-14885	-0-	1138	1	108897	2	N	-0-
10		129084 X	109856	-0-	-19228	-0-	1176	1	108680	2	N	-0-

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472												
05		119598 X	83422	-0-	-36176	-0-	83422	3			N	-0-
06		108270 X	75956	-0-	-32314	-0-	75956	3			N	-0-
07		100719 X	77627	-0-	-23092	-0-	77627	3			N	-0-
08		93961 X	74339	-0-	-19622	-0-	74339	3			N	-0-
09		84990 X	71698	-0-	-13292	-0-	71698	3			N	-0-
10		83421 X	71698	-0-	-11723	-0-	71698	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863												
CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		300483 X	136698	-0-	-163785	-0-	136698	2	N	-0-		-0-
06		290790 X	121720	-0-	-169070	-0-	121720	2	N	-0-		-0-
07		108965 X	103471	-0-	-5494	-0-	103471	2	N	-0-		-0-
08		136710 X	93565	-0-	-43145	-0-	93565	2	N	-0-		-0-
09		132300 X	85555	-0-	-46745	-0-	85555	2	N	-0-		-0-
10		136710 X	83736	-0-	-52974	-0-	83736	2	N	-0-		-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424												
05		318556 X	199800	-0-	-118756	-0-	199800	2	N	-0-		-0-
06		246630 X	158977	-0-	-87653	-0-	158977	2	N	-0-		-0-
07		163029 X	156706	-0-	-6323	-0-	156706	2	N	-0-		-0-
08		199795 X	146986	-0-	-52809	-0-	146986	2	N	-0-		-0-
09		193350 X	138283	-0-	-55067	-0-	138283	2	N	-0-		-0-
10		199795 X	141792	-0-	-58003	-0-	141792	2	N	-0-		-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475												
05		140244 X	94436	-0-	-45808	-0-	94436	3	Y	-0-		-0-
06		124170 X	86095	-0-	-38075	-0-	86095	3	Y	-0-		-0-
07		106082 X	83929	-0-	-22153	-0-	83929	3	Y	-0-		-0-
08		104935 X	79444	-0-	-25491	-0-	79444	3	Y	-0-		-0-
09		97440 X	70870	-0-	-26570	-0-	70870	3	Y	-0-		-0-
10		94426 X	70870	-0-	-23556	-0-	70870	2	Y	-0-		-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829												
05		183985 X	116219	-0-	-67766	-0-	116219	3	Y	-0-		-0-
06		165000 X	111003	-0-	-53997	-0-	111003	3	Y	-0-		-0-
07		152303 X	112352	-0-	-39951	-0-	112352	3	Y	-0-		-0-
08		143189 X	98869	-0-	-44320	-0-	98869	3	Y	-0-		-0-
09		123510 X	96583	-0-	-26927	-0-	96583	3	Y	-0-		-0-
10		116219 X	96583	-0-	-19636	-0-	96583	2	Y	-0-		-0-

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823												
05		251999 X	169576	-0-	-82423	-0-	169576	2	N	-0-		-0-
06		235290 X	157076	-0-	-78214	-0-	157076	2	N	-0-		-0-
07		189224 X	151263	-0-	-37961	-0-	151263	2	N	-0-		-0-
08		169570 X	142431	-0-	-27139	-0-	142431	2	N	-0-		-0-
09		164100 X	133571	-0-	-30529	-0-	133571	2	N	-0-		-0-
10		169570 X	142260	-0-	-27310	-0-	142260	2	N	-0-		-0-

MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773												
05		280116 X	210928	-0-	-69188	-0-	210928	2	N	-0-		-0-
06		248970 X	204607	-0-	-44363	-0-	204607	2	N	-0-		-0-
07		198648 X	188327	-0-	-10321	-0-	188327	2	N	-0-		-0-
08		210924 X	186684	-0-	-24240	-0-	186684	2	N	-0-		-0-
09		204600 X	171251	-0-	-33349	-0-	171251	2	N	-0-		-0-
10		211420 X	164270	-0-	-47150	-0-	164270	2	N	-0-		-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981												
05		232934 X	158386	-0-	-74548	-0-	158386	3	N	-0-		-0-
06		208200 X	125696	-0-	-82504	-0-	125696	3	N	-0-		-0-
07		195269 X	137622	-0-	-57647	-0-	137622	3	N	-0-		-0-
08		181753 X	124100	-0-	-57653	-0-	124100	3	N	-0-		-0-
09		161910 X	121931	-0-	-39979	-0-	121931	3	N	-0-		-0-
10		158379 X	101188	-0-	-57191	-0-	101188	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863															
USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		225463 X	149688	-0-	-75775	-0-	149688	3			N	-0-			-0-
06		199500 X	111803	-0-	-87697	-0-	111803	3			N	-0-			-0-
07		187271 X	130604	-0-	-56667	-0-	130604	3			N	-0-			-0-
08		172763 X	114035	-0-	-58728	-0-	114035	3			N	-0-			-0-
09		155460 X	101188	-0-	-54272	-0-	101188	3			N	-0-			-0-
10		149699 X	121931	-0-	-27768	-0-	121931	2			N	-0-			-0-

SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605															
05		285231 X	195736	-0-	-89495	-0-	195736	2			N	-0-			-0-
06		252090 X	167783	-0-	-84307	-0-	167783	2			N	-0-			-0-
07		202244 X	162710	-0-	-39534	-0-	162710	2			N	-0-			-0-
08		195734 X	160360	-0-	-35374	-0-	160360	2			N	-0-			-0-
09		189420 X	140477	-0-	-48943	-0-	140477	2			N	-0-			-0-
10		195734 X	147916	-0-	-47818	-0-	147916	2			N	-0-			-0-

SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11036 - 19277															
05		416454 X	131548	-0-	-284906	-0-	131548	2			N	-0-			-0-
06		375150 X	115783	-0-	-259367	-0-	115783	2			N	-0-			-0-
07		293508 X	122099	-0-	-171409	-0-	122099	2			N	-0-			-0-
08		131533 X	76755	-0-	-54778	-0-	76755	2			N	-0-			-0-
09		127290 X	124384	-0-	-2906	-0-	124384	2			N	-0-			-0-
10		150228 X	150228	-0-	-0-	-0-	150228	2			N	-0-			-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512															
05		293942 X	158758	-0-	-135184	-0-	158758	2			N	-0-			-0-
06		274200 X	21099	-0-	-253101	-0-	21099	2			N	-0-			-0-
07		259718 X	228914	-0-	-30804	-0-	228914	2			N	-0-			-0-
08		242668 X	202108	-0-	-40560	-0-	202108	2			N	-0-			-0-
09		218280 X	157582	-0-	-60698	-0-	157582	2			N	-0-			-0-
10		228904 X	163012	-0-	-65892	-0-	163012	2			N	-0-			-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626															
05		311271 X	244408	-0-	-66863	-0-	244408	2			N	-0-			-0-
06		297270 X	227262	-0-	-70008	-0-	227262	2			N	-0-			-0-
07		284084 X	216216	-0-	-67868	-0-	216216	2			N	-0-			-0-
08		264585 X	199469	-0-	-65116	-0-	199469	2			N	-0-			-0-
09		241320 X	173283	-0-	-68037	-0-	173283	2			N	-0-			-0-
10		244404 X	163700	-0-	-80704	-0-	163700	2			N	-0-			-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560															
05		372217 X	206576	-0-	-165641	-0-	206576	2			N	-0-			-0-
06		351780 X	-0-	-0-	-351780	-0-	-351780	2			N	-0-			-0-
07		334707 X	165414	-0-	-169293	-0-	165414	2			N	-0-			-0-
08		311705 X	169764	-0-	-141941	-0-	169764	2			N	-0-			-0-
09		284850 X	139201	-0-	-145649	-0-	139201	2			N	-0-			-0-
10		206584 X	184203	-0-	-22381	-0-	184203	2			N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT C3 WELL #: 3H RRCID -> 293571 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11516 PERF.12196 - 21875															
*05		670468 X	364539	-0-	-305929	-0-	364539	3			Y	-0-			-0-
*06		648840 X	312194	-0-	-336646	-0-	312194	3			Y	-0-			-0-
*07		670468 X	287696	-0-	-382772	-0-	287696	3			Y	-0-			-0-
*08		670468 X	259146	-0-	-411322	-0-	259146	3			Y	-0-			-0-
*09		648840 X	232958	-0-	-415882	-0-	232958	3			Y	-0-			-0-
*10		670468 X	232958	-0-	-437510	-0-	232958	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863													
USA COTHROM UNIT A14 WELL #: 14H RRCID -> 293604 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12058 PERF.12775 - 21840													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		541353 X	187244	-0-	-354109	-0-	187244	3	N	-0-			-0-
06		523890 X	147619	-0-	-376271	-0-	147619	3	N	-0-			-0-
07		541353 X	162025	-0-	-379328	-0-	162025	3	N	-0-			-0-
08		248496 X	147005	-0-	-101491	-0-	147005	3	N	-0-			-0-
09		222150 X	135447	-0-	-86703	-0-	135447	3	N	-0-			-0-
10		187240 X	135447	-0-	-51793	-0-	135447	2	N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT C1 WELL #: 1H RRCID -> 293687 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11517 PERF.12080 - 22625													
05		SHUT-IN	412787	-0-	412787	3749998	412787	3	Y	-0-			-0-
06		SHUT-IN	360972	-0-	360972	4110970	360972	3	Y	-0-			-0-
07		SHUT IN	333913	-0-	333913	4444883	333913	3	Y	-0-			-0-
08		0 W	304775	-0-	304775	4749658	304775	3	Y	-0-			-0-
09		0 W	274141	-0-	274141	5023799	274141	3	Y	-0-			-0-
10		0 W	274141	-0-	274141	5297940	274141	2	Y	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12440 - 22091													
05		308915 X	137693	-0-	-171222	-0-	137693	3	N	-0-			-0-
06		263160 X	104366	-0-	-158794	-0-	104366	3	N	-0-			-0-
07		218333 X	80724	-0-	-137609	-0-	80724	3	N	-0-			-0-
08		194432 X	66244	-0-	-128188	-0-	66244	3	N	-0-			-0-
09		169350 X	59779	-0-	-109571	-0-	59779	3	N	-0-			-0-
10		137702 X	59779	-0-	-77923	-0-	59779	2	N	-0-			-0-

CAVIN LEWIS WELL #: 3H RRCID -> 294487 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10801 - 19464													
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	95518	-0-	95518	95518	95518	2	N	-0-			-0-
07		338777 X	243259	-0-	-95518	-0-	243259	2	N	-0-			-0-
08		252960 X	238368	-0-	-14592	-0-	238368	2	N	-0-			-0-
09		244800 X	214305	-0-	-30495	-0-	214305	2	N	-0-			-0-
10		281799 X	281799	-0-	-0-	-0-	281799	2	N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT A12 WELL #: 12H RRCID -> 294561 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12555 - 21966													
05		444292 X	137886	-0-	-306406	-0-	137886	3	N	-0-			-0-
06		429960 X	152403	-0-	-277557	-0-	152403	3	N	-0-			-0-
07		234329 X	138314	-0-	-96015	-0-	138314	3	N	-0-			-0-
08		199671 X	134566	-0-	-65105	-0-	134566	3	N	-0-			-0-
09		178440 X	121515	-0-	-56925	-0-	121515	3	N	-0-			-0-
10		157480 X	121515	-0-	-35965	-0-	121515	2	N	-0-			-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON WELL #: 4HR RRCID -> 294805 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10588 PERF.11192 - 22143													
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		335520 X	224145	-0-	-111375	-0-	224145	2	N	-0-			-0-
07		346704 X	267728	-0-	-78976	-0-	267728	2	N	-0-			-0-
08		346704 X	266748	-0-	-79956	-0-	266748	2	N	-0-			-0-
09		254623 X	254623	-0-	-0-	-0-	254623	2	N	-0-			-0-
10		322626 X	322626	-0-	-0-	-0-	322626	2	N	-0-			-0-

SHARP MILES BELL ROBERSON WELL #: 3H RRCID -> 294999 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11103 - 19275													
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	114065	-0-	114065	114065	114065	2	N	-0-			-0-
07		405606 X	291541	-0-	-114065	-0-	291541	2	N	-0-			-0-
08		324601 X	282405	-0-	-42196	-0-	282405	2	N	-0-			-0-
09		314130 X	267980	-0-	-46150	-0-	267980	2	N	-0-			-0-
10		331427 X	331427	-0-	-0-	-0-	331427	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863												
LEWIS MILES BELL ROBERSON 5H WELL #: 5H RRCID -> 295036 COMPL. DATE 06/01/2023										TOTAL DEPTH 10542	PERF.11033 - 22074	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	357510 X	224648	-0-	-132862	-0-	224648 2		N	-0-			-0-
07	369427 X	268896	-0-	-100531	-0-	268896 2		N	-0-			-0-
08	369427 X	265337	-0-	-104090	-0-	265337 2		N	-0-			-0-
09	357510 X	247736	-0-	-109774	-0-	247736 2		N	-0-			-0-
10	304888 X	304888	-0-	-0-	-0-	304888 2		N	-0-			-0-
BOOKOUT B ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 295194 COMPL. DATE 01/28/2023										TOTAL DEPTH 10934	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOOKOUT A ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 295207 COMPL. DATE 01/07/2023										TOTAL DEPTH 11009	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOOKOUT C ALLOC WELL #: 4H RRCID -> 295496 COMPL. DATE 02/21/2023										TOTAL DEPTH 11023	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOOKOUT D ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 295575 COMPL. DATE 03/11/2023										TOTAL DEPTH 10936	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643												
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010										TOTAL DEPTH 14255	PERF.13993 - 18519	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
 WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

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

SPONTE OPERATING, INC. 810277
 WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071

05	365359	X	94069	-0-	-271290	-0-	94069	2			Y	-0-					83
06	82980	X	82980	-0-	-0-	-0-	82980	2			Y	-0-					83
07	101928	X	86480	-0-	-15448	-0-	86480	2			Y	-0-					83
08	95759	X	84567	-0-	-11192	-0-	84567	2			Y	-0-					83
09	92670	X	80055	-0-	-12615	-0-	80055	2			Y	-0-					83
10	94054	X	79942	-0-	-14112	-0-	79942	2			Y	-0-					83

BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227

05	DLQ	G-10	112476	-0-	112476	499561	112476	2			Y	-0-					-0-
06	594671	X	95110	-0-	-499561	-0-	95110	2			Y	-0-					-0-
07	173135	X	94642	-0-	-78493	-0-	94642	2			Y	-0-					-0-
08	116250	X	87818	-0-	-28432	-0-	87818	2			Y	-0-					-0-
09	112500	X	80879	-0-	-31621	-0-	80879	2			Y	-0-					-0-
10	112468	X	80003	-0-	-32465	-0-	80003	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051

05	DLQ	G-10	154652	-0-	154652	643691	154652	2			Y	-0-					-0-
06	787455	X	143764	-0-	-643691	-0-	143764	2			Y	-0-					-0-
07	217651	X	148746	-0-	-68905	-0-	148746	2			Y	-0-					-0-
08	166749	X	142046	-0-	-24703	-0-	142046	2			Y	-0-					-0-
09	161370	X	133866	-0-	-27504	-0-	133866	2			Y	-0-					-0-
10	154659	X	134418	-0-	-20241	-0-	134418	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 3HH RRCID -> 292344 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11600 PERF.12168 - 21644

05	169229	X	136143	-0-	-33086	-0-	136143	2			Y	-0-					-0-
06	163770	X	122423	-0-	-41347	-0-	122423	2			Y	-0-					-0-
07	169229	X	123440	-0-	-45789	-0-	123440	2			Y	-0-					-0-
08	144150	X	116405	-0-	-27745	-0-	116405	2			Y	-0-					-0-
09	139500	X	105627	-0-	-33873	-0-	105627	2			Y	-0-					-0-
10	136152	X	105534	-0-	-30618	-0-	105534	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 2HH RRCID -> 292364 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12137 - 22281

05	168609	X	139949	-0-	-28660	-0-	139949	2			Y	-0-					-0-
06	163170	X	125090	-0-	-38080	-0-	125090	2			Y	-0-					-0-
07	168609	X	126675	-0-	-41934	-0-	126675	2			Y	-0-					-0-
08	145700	X	119832	-0-	-25868	-0-	119832	2			Y	-0-					-0-
09	141000	X	111104	-0-	-29896	-0-	111104	2			Y	-0-					-0-
10	139934	X	108680	-0-	-31254	-0-	108680	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277													
WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		4HH	RRCID ->	292607	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11400	PERF.12007 -	21192			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	206894	X	138458	-0-	-68436	-0-	138458	2		Y	-0-				-0-
06	200220	X	122951	-0-	-77269	-0-	122951	2		Y	-0-				-0-
07	206894	X	125918	-0-	-80976	-0-	125918	2		Y	-0-				-0-
08	139159	X	120040	-0-	-19119	-0-	120040	2		Y	-0-				-0-
09	134670	X	111391	-0-	-23279	-0-	111391	2		Y	-0-				-0-
10	138446	X	108835	-0-	-29611	-0-	108835	2		Y	-0-				-0-

BLUE-TATUM		WELL #:		7HH	RRCID ->	293335	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	11690	PERF.12107 -	22026			
05	635562	X	197120	-0-	-438442	-0-	197120	2		Y	-0-				-0-
06	306660	X	170388	-0-	-136272	-0-	170388	2		Y	-0-				-0-
07	278938	X	170814	-0-	-108124	-0-	170814	2		Y	-0-				-0-
08	196230	X	154420	-0-	-41810	-0-	154420	2		Y	-0-				-0-
09	189900	X	137118	-0-	-52782	-0-	137118	2		Y	-0-				-0-
10	196230	X	130493	-0-	-65737	-0-	130493	2		Y	-0-				-0-

BLUE-TATUM		WELL #:		8HH	RRCID ->	293339	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	11489	PERF.11808 -	21871			
05	470890	X	272086	-0-	-198804	-0-	272086	2		Y	-0-				-0-
06	455700	X	207060	-0-	-248640	-0-	207060	2		Y	-0-				-0-
07	470890	X	239502	-0-	-231388	-0-	239502	2		Y	-0-				-0-
08	269576	X	219679	-0-	-49897	-0-	219679	2		Y	-0-				-0-
09	260880	X	197607	-0-	-63273	-0-	197607	2		Y	-0-				-0-
10	269576	X	186361	-0-	-83215	-0-	186361	2		Y	-0-				-0-

BRUNE-HARRIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	293910	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11870 -	22076			
05	740900	X	429068	-0-	-311832	-0-	429068	2		N	-0-				-0-
06	717000	X	340158	-0-	-376842	-0-	340158	2		N	-0-				-0-
07	587264	X	366370	-0-	-220894	-0-	366370	2		N	-0-				-0-
08	518878	X	336243	-0-	-182635	-0-	336243	2		N	-0-				-0-
09	418140	X	52224	-0-	-365916	-0-	52224	2		N	-0-				-0-
10	429071	X	16683	-0-	-412388	-0-	16683	2		N	-0-				-0-

BRUNE-HARRIS B		WELL #:		2H	RRCID ->	294197	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL DEPTH	11369	PERF.11556 -	22050			
05	773326	X	404903	-0-	-368423	-0-	404903	2		N	-0-				-0-
06	748380	X	324690	-0-	-423690	-0-	324690	2		N	-0-				-0-
07	574058	X	343901	-0-	-230157	-0-	343901	2		N	-0-				-0-
08	498759	X	316840	-0-	-181919	-0-	316840	2		N	-0-				-0-
09	401910	X	49375	-0-	-352535	-0-	49375	2		N	-0-				-0-
10	404891	X	16777	-0-	-388114	-0-	16777	2		N	-0-				-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	245742	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10892 -	10984	
05	3100	N	2005	-0-	-1095	2479	2004	2	1	9	N	1	1	8	256
06	3000	N	2183	-0-	-817	1662	2183	2			N	-0-			256
07	3100	N	2123	-0-	-977	685	2123	2			N	-0-			256
08	2740	N	2055	-0-	-685	-0-	2055	2			N	-0-			256
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1	9	N	1	1	8	256
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	N	1	1	8	256

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
LILLY				WELL #:	1H	RRCID ->	261817	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13365	PERF.13758 - 19073
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	258 1	1983 2	Y	-0-		-0-
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	210 1	1105 2	Y	-0-		-0-
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	271 1	1374 2	Y	-0-		-0-
08		1147 N	777	-0-	-370	-0-	147 1	630 2	Y	-0-		-0-
09		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	200 1	1014 2	Y	-0-		-0-
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		-0-

BILLY				WELL #:	1H	RRCID ->	261850	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13043	PERF.13020 - 18310
05		3100 N	1083	-0-	-2017	1705	125 1	958 2	Y	-0-		48
06		3000 N	1585	-0-	-1415	290	253 1	1332 2	Y	-0-		48
07		2138 N	1848	-0-	-290	-0-	278 1	1412 2	Y	144		192
							158 9					
08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	263 1	1123 2	Y	1	168 1	25
							1 9					
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	145 1	737 2	Y	-0-		25
10		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		25

TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
LAKE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	244871	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7639	PERF.11654 - 11756
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2				WELL #:	17	RRCID ->	248290	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11903	PERF.11403 - 11423
05		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FROST UNIT 5				WELL #:	8H	RRCID ->	254269	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10400 - 13031
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-		-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
07		217 N	104	-0-	-113	-0-	104 3		N	-0-		-0-
08		248 N	58	-0-	-190	-0-	58 3		N	-0-		-0-
09		90 N	20	-0-	-70	-0-	20 3		N	-0-		-0-
10		93 N	6	-0-	-87	-0-	6 3		N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT				WELL #:	15HH	RRCID ->	254613	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10517	PERF.10820 - 14199
05		4774 X	475	-0-	-4299	-0-	475 3		N	-0-		-0-
06		40406 X	40406	-0-	-0-	-0-	40406 3		N	-0-		-0-
07		25058 X	25058	-0-	-0-	-0-	25058 3		N	-0-		-0-
08		25877 X	25877	-0-	-0-	-0-	25877 3		N	-0-		-0-
09		22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	22278 3		N	-0-		-0-
10		21682 X	21682	-0-	-0-	-0-	21682 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		19HH	RRCID ->	255775	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11765 -	15711	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	23577	3	N	-0-			-0-
06		19955 X	19955	-0-	-0-	-0-	19955	3	N	-0-			-0-
07		18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	18349	3	N	-0-			-0-
08		16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	16019	3	N	-0-			-0-
09		16766 X	16766	-0-	-0-	-0-	16766	3	N	-0-			-0-
10		16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		23HH	RRCID ->	255887	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11389	PERF.11825 -	16017	
05		3100 N	4195	-0-	1095	1095	4195	3	N	-0-			-0-
06		3000 N	2063	-0-	-937	158	2063	3	N	-0-			-0-
07		2195 N	2037	-0-	-158	-0-	2037	3	N	-0-			-0-
08		2511 X	628	-0-	-1883	-0-	628	3	N	-0-			-0-
09		2430 X	560	-0-	-1870	-0-	560	3	N	-0-			-0-
10		2511 X	323	-0-	-2188	-0-	323	3	N	-0-			-0-

BOREN UNIT 1		WELL #:		9HH	RRCID ->	256025	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10945 -	14165	
05		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-			-0-
06		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
07		993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-			-0-
08		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
09		917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-			-0-
10		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11718 -	15690	
05		3255 X	2699	-0-	-556	-0-	2699	3	N	-0-			-0-
06		3150 X	2468	-0-	-682	-0-	2468	3	N	-0-			-0-
07		3255 X	2337	-0-	-918	-0-	2337	3	N	-0-			-0-
08		2697 X	2184	-0-	-513	-0-	2184	3	N	-0-			-0-
09		2610 X	1821	-0-	-789	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
10		2697 X	1985	-0-	-712	-0-	1985	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		30HH	RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747 -	15597	
05		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
06		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
07		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
08		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-			-0-
09		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
10		163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		28HH	RRCID ->	258873	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11978 -	17089	
05		4650 X	3471	-0-	-1179	-0-	3471	3	N	-0-			-0-
06		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3	N	-0-			-0-
07		4743 X	4351	-0-	-392	-0-	4351	3	N	-0-			-0-
08		4743 X	4645	-0-	-98	-0-	4645	3	N	-0-			-0-
09		5010 X	4875	-0-	-135	-0-	4875	3	N	-0-			-0-
10		5177 X	4954	-0-	-223	-0-	4954	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		29HH	RRCID ->	259136	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11584	PERF.12018 -	16379	
05		5053 X	2409	-0-	-2644	-0-	2409	3	N	-0-			-0-
06		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3	N	-0-			-0-
07		5053 X	4346	-0-	-707	-0-	4346	3	N	-0-			-0-
08		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3	N	-0-			-0-
09		5010 X	2540	-0-	-2470	-0-	2540	3	N	-0-			-0-
10		5177 X	2371	-0-	-2806	-0-	2371	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 52HH		RRCID ->	259140	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12027	- 16460	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	5611 X	5348	-0-	-263	-0-	5348	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	5673 X	5519	-0-	-154	-0-	5519	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	5490 X	4861	-0-	-629	-0-	4861	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	5673 X	5550	-0-	-123	-0-	5550	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #: 21HH		RRCID ->	261373	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10604	PERF.11185	- 15234	
05	11510 X	2496	-0-	-9014	-0-	2496	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2940 X	2311	-0-	-629	-0-	2311	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3038 X	2425	-0-	-613	-0-	2425	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3038 X	2392	-0-	-646	-0-	2392	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2940 X	2208	-0-	-732	-0-	2208	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2511 X	2400	-0-	-111	-0-	2400	3	N	-0-	-0-	-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 30HH		RRCID ->	261466	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11569	PERF.12052	- 16827	
05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3844 X	3827	-0-	-17	-0-	3827	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3844 X	3494	-0-	-350	-0-	3494	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	4230 X	2546	-0-	-1684	-0-	2546	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	4371 X	4171	-0-	-200	-0-	4171	3	N	-0-	-0-	-0-	

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 25HH		RRCID ->	262297	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11963	- 16876	
05	70523 X	5942	-0-	-64581	-0-	5942	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	6045 X	4482	-0-	-1563	-0-	4482	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	5952 X	4676	-0-	-1276	-0-	4676	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	5760 X	4376	-0-	-1384	-0-	4376	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	5952 X	4306	-0-	-1646	-0-	4306	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #: 51HH		RRCID ->	262825	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11118	- 16458	
05	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 12		WELL #: 51HH		RRCID ->	263332	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11143	- 14741	
05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2263 X	1972	-0-	-291	-0-	1972	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2573 X	1995	-0-	-578	-0-	1995	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2490 X	2313	-0-	-177	-0-	2313	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2573 X	2094	-0-	-479	-0-	2094	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 12		WELL #: 16HH		RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137	- 14866	
05	1891 X	491	-0-	-1400	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1798 X	1520	-0-	-278	-0-	1520	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1364 X	825	-0-	-539	-0-	825	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2108 X	2085	-0-	-23	-0-	2085	3	N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 8		WELL #:		51HH	RRCID ->	263440	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11041	- 13861
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3	N	-0-			-0-
06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3	N	-0-			-0-
07	2728 X	2653	-0-	-75	-0-	2653	3	N	-0-			-0-
08	2759 X	2298	-0-	-461	-0-	2298	3	N	-0-			-0-
09	2670 X	2354	-0-	-316	-0-	2354	3	N	-0-			-0-
10	2759 X	2192	-0-	-567	-0-	2192	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		54HH	RRCID ->	263457	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10593	PERF.11053	- 15366
05	4216 X	3106	-0-	-1110	-0-	3106	3	N	-0-			-0-
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3	N	-0-			-0-
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3	N	-0-			-0-
08	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	3069	3	N	-0-			-0-
09	3120 X	2417	-0-	-703	-0-	2417	3	N	-0-			-0-
10	3224 X	3004	-0-	-220	-0-	3004	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		55HH	RRCID ->	263458	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10872	- 15642
05	6851 X	4612	-0-	-2239	-0-	4612	3	N	-0-			-0-
06	6630 X	4257	-0-	-2373	-0-	4257	3	N	-0-			-0-
07	5766 X	4151	-0-	-1615	-0-	4151	3	N	-0-			-0-
08	5425 X	4800	-0-	-625	-0-	4800	3	N	-0-			-0-
09	5100 X	4711	-0-	-389	-0-	4711	3	N	-0-			-0-
10	4619 X	4525	-0-	-94	-0-	4525	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		53HH	RRCID ->	263555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10918	- 14659
05	2976 X	1680	-0-	-1296	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
06	2880 X	1685	-0-	-1195	-0-	1685	3	N	-0-			-0-
07	2976 X	2031	-0-	-945	-0-	2031	3	N	-0-			-0-
08	2852 X	1793	-0-	-1059	-0-	1793	3	N	-0-			-0-
09	2160 X	1742	-0-	-418	-0-	1742	3	N	-0-			-0-
10	2046 X	1436	-0-	-610	-0-	1436	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		52HH	RRCID ->	263994	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11087	- 14564
05	5301 X	3622	-0-	-1679	-0-	3622	3	N	-0-			-0-
06	5010 X	3377	-0-	-1633	-0-	3377	3	N	-0-			-0-
07	4092 X	3017	-0-	-1075	-0-	3017	3	N	-0-			-0-
08	3627 X	3099	-0-	-528	-0-	3099	3	N	-0-			-0-
09	3510 X	1725	-0-	-1785	-0-	1725	3	N	-0-			-0-
10	3627 X	2729	-0-	-898	-0-	2729	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		30HH	RRCID ->	263999	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802	- 15967
05	4154 X	2787	-0-	-1367	-0-	2787	3	Y	-0-			-0-
06	4020 X	2927	-0-	-1093	-0-	2927	3	Y	-0-			-0-
07	2418 X	1754	-0-	-664	-0-	1754	3	Y	-0-			-0-
08	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3	Y	-0-			-0-
09	2940 X	1540	-0-	-1400	-0-	1540	3	Y	-0-			-0-
10	3038 X	2422	-0-	-616	-0-	2422	3	Y	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		52HH	RRCID ->	265008	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10908	- 15137
05	2294 N	2270	-0-	-24	-0-	2270	3	Y	-0-			-0-
06	2310 N	2131	-0-	-179	-0-	2131	3	Y	-0-			-0-
07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3	Y	-0-			-0-
08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3	Y	-0-			-0-
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3	Y	-0-			-0-
10	2387 N	2359	-0-	-28	-0-	2359	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		24HH	RRCID ->	265011	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11705 -	16670
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3	N	-0-			-0-
06	5910 X	5502	-0-	-408	-0-	5502	3	N	-0-			-0-
07	6107 X	5214	-0-	-893	-0-	5214	3	N	-0-			-0-
08	6107 X	4581	-0-	-1526	-0-	4581	3	N	-0-			-0-
09	5580 X	970	-0-	-4610	-0-	970	3	N	-0-			-0-
10	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	3	N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		53HH	RRCID ->	265641	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10813 -	14970
05	3317 X	2998	-0-	-319	-0-	2998	3	Y	-0-			-0-
06	3210 X	2711	-0-	-499	-0-	2711	3	Y	-0-			-0-
07	3131 X	3045	-0-	-86	-0-	3045	3	Y	-0-			-0-
08	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3	Y	-0-			-0-
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3	Y	-0-			-0-
10	3038 X	2934	-0-	-104	-0-	2934	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		26HH	RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780 -	15741
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3	N	-0-			-0-
06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3	N	-0-			-0-
07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3	N	-0-			-0-
08	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3	N	-0-			-0-
09	3840 X	3171	-0-	-669	-0-	3171	3	N	-0-			-0-
10	3968 X	3222	-0-	-746	-0-	3222	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		56HH	RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	0 - 15611
05	4650 X	3217	-0-	-1433	-0-	3217	3	N	-0-			-0-
06	3600 X	3228	-0-	-372	-0-	3228	3	N	-0-			-0-
07	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	3255	3	N	-0-			-0-
08	3534 X	3246	-0-	-288	-0-	3246	3	N	-0-			-0-
09	3240 X	2980	-0-	-260	-0-	2980	3	N	-0-			-0-
10	3348 X	3247	-0-	-101	-0-	3247	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		58HH	RRCID ->	265854	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11061 -	13822
05	1271 X	34	-0-	-1237	-0-	34	3	N	-0-			-0-
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-			-0-
07	2728 X	35	-0-	-2693	-0-	35	3	N	-0-			-0-
08	2728 X	994	-0-	-1734	-0-	994	3	N	-0-			-0-
09	1740 X	9	-0-	-1731	-0-	9	3	N	-0-			-0-
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		52HH	RRCID ->	265855	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10990 -	14791
05	3875 X	3811	-0-	-64	-0-	3811	3	N	-0-			-0-
06	3720 X	3605	-0-	-115	-0-	3605	3	N	-0-			-0-
07	3720 X	3624	-0-	-96	-0-	3624	3	N	-0-			-0-
08	3813 X	3646	-0-	-167	-0-	3646	3	N	-0-			-0-
09	3690 X	3627	-0-	-63	-0-	3627	3	N	-0-			-0-
10	3813 X	3691	-0-	-122	-0-	3691	3	N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		51HH	RRCID ->	265884	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10853 -	15094
05	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3	Y	-0-			-0-
06	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3	Y	-0-			-0-
07	2697 N	2545	-0-	-152	-0-	2545	3	Y	-0-			-0-
08	2883 N	2649	-0-	-234	-0-	2649	3	Y	-0-			-0-
09	2820 N	2410	-0-	-410	-0-	2410	3	Y	-0-			-0-
10	2542 N	2251	-0-	-291	-0-	2251	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		18HH	RRCID ->	265933	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11910	- 18297	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		5332 X	4758	-0-	-574	-0-	4758	3		Y	-0-		-0-
06		5160 X	4654	-0-	-506	-0-	4654	3		Y	-0-		-0-
07		5332 X	4493	-0-	-839	-0-	4493	3		Y	-0-		-0-
08		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3		Y	-0-		-0-
09		4770 X	4209	-0-	-561	-0-	4209	3		Y	-0-		-0-
10		4805 X	4429	-0-	-376	-0-	4429	3		Y	-0-		-0-

CGU 10		WELL #:		51HH	RRCID ->	265936	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10843	- 16061	
05		4061 X	3642	-0-	-419	-0-	3642	3		Y	-0-		-0-
06		3930 X	3380	-0-	-550	-0-	3380	3		Y	-0-		-0-
07		3875 X	3401	-0-	-474	-0-	3401	3		Y	-0-		-0-
08		3875 X	3349	-0-	-526	-0-	3349	3		Y	-0-		-0-
09		3630 X	3313	-0-	-317	-0-	3313	3		Y	-0-		-0-
10		3627 X	3399	-0-	-228	-0-	3399	3		Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		52HH	RRCID ->	265955	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10797	- 15842	
05		4402 X	4106	-0-	-296	-0-	4106	3		Y	-0-		-0-
06		4260 X	3870	-0-	-390	-0-	3870	3		Y	-0-		-0-
07		4402 X	3966	-0-	-436	-0-	3966	3		Y	-0-		-0-
08		4092 X	3909	-0-	-183	-0-	3909	3		Y	-0-		-0-
09		3960 X	3817	-0-	-143	-0-	3817	3		Y	-0-		-0-
10		4092 X	1165	-0-	-2927	-0-	1165	3		Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		53HH	RRCID ->	265956	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10840	- 15835	
05		2892 N	1692	-0-	-1200	-0-	1692	3		Y	-0-		-0-
06		1710 N	1603	-0-	-107	-0-	1603	3		Y	-0-		-0-
07		1767 N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3		Y	-0-		-0-
08		1705 N	1578	-0-	-127	-0-	1578	3		Y	-0-		-0-
09		1590 N	1492	-0-	-98	-0-	1492	3		Y	-0-		-0-
10		1674 N	1575	-0-	-99	-0-	1575	3		Y	-0-		-0-

CGU 10		WELL #:		52HH	RRCID ->	265972	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10762	- 15930	
05		3162 X	3028	-0-	-134	-0-	3028	3		Y	-0-		-0-
06		3060 X	2692	-0-	-368	-0-	2692	3		Y	-0-		-0-
07		3162 X	2732	-0-	-430	-0-	2732	3		Y	-0-		-0-
08		3131 X	2677	-0-	-454	-0-	2677	3		Y	-0-		-0-
09		2940 X	2668	-0-	-272	-0-	2668	3		Y	-0-		-0-
10		3038 X	2727	-0-	-311	-0-	2727	3		Y	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		27HH	RRCID ->	266728	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11742	- 18512	
05		6107 X	5443	-0-	-664	-0-	5443	3		Y	-0-		-0-
06		5910 X	5235	-0-	-675	-0-	5235	3		Y	-0-		-0-
07		5735 X	5084	-0-	-651	-0-	5084	3		Y	-0-		-0-
08		5518 X	4486	-0-	-1032	-0-	4486	3		Y	-0-		-0-
09		5310 X	4700	-0-	-610	-0-	4700	3		Y	-0-		-0-
10		5456 X	4966	-0-	-490	-0-	4966	3		Y	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	266917	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802	- 15967	
05		2201 X	389	-0-	-1812	-0-	389	3		Y	-0-		-0-
06		1080 X	139	-0-	-941	-0-	139	3		Y	-0-		-0-
07		1116 X	146	-0-	-970	-0-	146	3		Y	-0-		-0-
08		899 X	264	-0-	-635	-0-	264	3		Y	-0-		-0-
09		540 X	184	-0-	-356	-0-	184	3		Y	-0-		-0-
*10		403 X	227	-0-	-176	-0-	227	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 10		WELL #:		54HH	RRCID ->	267044	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10804 - 15665	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3	Y	-0-			-0-
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3	Y	-0-			-0-
07	3255 X	3001	-0-	-254	-0-	3001	3	Y	-0-			-0-
08	3255 X	3024	-0-	-231	-0-	3024	3	Y	-0-			-0-
09	3150 X	2865	-0-	-285	-0-	2865	3	Y	-0-			-0-
10	3193 X	2938	-0-	-255	-0-	2938	3	Y	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		57HH	RRCID ->	267164	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10763 - 14848	
05	3348 X	2953	-0-	-395	-0-	2953	3	N	-0-			-0-
06	3210 X	2765	-0-	-445	-0-	2765	3	N	-0-			-0-
07	2976 X	2735	-0-	-241	-0-	2735	3	N	-0-			-0-
08	2976 X	2706	-0-	-270	-0-	2706	3	N	-0-			-0-
09	2850 X	2753	-0-	-97	-0-	2753	3	N	-0-			-0-
10	2945 X	2835	-0-	-110	-0-	2835	3	N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		56HH	RRCID ->	267267	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10791 - 16104	
05	4402 X	4108	-0-	-294	-0-	4108	3	Y	-0-			-0-
06	4260 X	3501	-0-	-759	-0-	3501	3	Y	-0-			-0-
07	4123 X	3179	-0-	-944	-0-	3179	3	Y	-0-			-0-
08	4123 X	3182	-0-	-941	-0-	3182	3	Y	-0-			-0-
09	3990 X	3088	-0-	-902	-0-	3088	3	Y	-0-			-0-
10	4123 X	2946	-0-	-1177	-0-	2946	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		51HH	RRCID ->	267380	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10920 - 16066	
05	5363 X	3537	-0-	-1826	-0-	3537	3	Y	-0-			-0-
06	4080 X	4076	-0-	-4	-0-	4076	3	Y	-0-			-0-
07	4216 X	4077	-0-	-139	-0-	4077	3	Y	-0-			-0-
08	4216 X	3564	-0-	-652	-0-	3564	3	Y	-0-			-0-
09	4080 X	3765	-0-	-315	-0-	3765	3	Y	-0-			-0-
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3	Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		53HH	RRCID ->	267415	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10629	PERF.10915 - 17266	
05	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3	Y	-0-			-0-
06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3	Y	-0-			-0-
07	5580 X	5129	-0-	-451	-0-	5129	3	Y	-0-			-0-
08	5580 X	4912	-0-	-668	-0-	4912	3	Y	-0-			-0-
09	5400 X	4624	-0-	-776	-0-	4624	3	Y	-0-			-0-
10	5363 X	4695	-0-	-668	-0-	4695	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		53HH	RRCID ->	267416	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10867 - 17391	
05	496 N	320	-0-	-176	-0-	320	3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	5961	-0-	2961	2961	5961	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2500	-0-	-600	2361	2500	3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2706	-0-	-394	1967	2706	3	Y	-0-			-0-
09	4675 X	2708	-0-	-1967	-0-	2708	3	Y	-0-			-0-
10	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		15HH	RRCID ->	267417	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10814 - 17254	
05	7223 X	197	-0-	-7026	-0-	197	3	Y	-0-			-0-
06	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3	Y	-0-			-0-
07	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	3	Y	-0-			-0-
08	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	3	Y	-0-			-0-
09	7920 X	6989	-0-	-931	-0-	6989	3	Y	-0-			-0-
10	9393 X	7080	-0-	-2313	-0-	7080	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 52HH		RRCID ->	267419	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10788 - 17282	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	6789 X	5879	-0-	-910	-0-	5879	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	6789 X	6056	-0-	-733	-0-	6056	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	6570 X	5706	-0-	-864	-0-	5706	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	6789 X	5750	-0-	-1039	-0-	5750	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 51HH		RRCID ->	267423	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10943 - 16023	
05	3100 N	2342	-0-	-758	4095	2342	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2219	-0-	-781	3314	2219	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2384	-0-	-716	2598	2384	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2361	-0-	-739	1859	2361	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2261	-0-	-739	1120	2261	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2265	-0-	-835	285	2265	3	Y	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 53HH		RRCID ->	267449	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10607 - 17307	
05	7936 X	7042	-0-	-894	-0-	7042	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	7680 X	5485	-0-	-2195	-0-	5485	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	7595 X	7325	-0-	-270	-0-	7325	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	7080 X	6686	-0-	-394	-0-	6686	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	8153 X	7042	-0-	-1111	-0-	7042	3	Y	-0-	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 16HH		RRCID ->	267494	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10765 - 15965	
05	15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	15954	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5430 X	4028	-0-	-1402	-0-	4028	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	5115 X	4837	-0-	-278	-0-	4837	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	6045 X	3128	-0-	-2917	-0-	3128	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	5850 X	4633	-0-	-1217	-0-	4633	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	6045 X	3942	-0-	-2103	-0-	3942	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 52HH		RRCID ->	267683	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10941 - 16415	
05	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	4710 X	4451	-0-	-259	-0-	4451	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	5301 X	4842	-0-	-459	-0-	4842	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 55HH		RRCID ->	267685	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10902 - 16815	
05	5611 X	5396	-0-	-215	-0-	5396	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5430 X	5132	-0-	-298	-0-	5132	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	5611 X	5245	-0-	-366	-0-	5245	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	5518 X	5170	-0-	-348	-0-	5170	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	5250 X	4797	-0-	-453	-0-	4797	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	5394 X	5144	-0-	-250	-0-	5144	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 55HH		RRCID ->	267686	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10980 - 16249	
05	3348 X	3047	-0-	-301	-0-	3047	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3240 X	2569	-0-	-671	-0-	2569	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3255 X	2668	-0-	-587	-0-	2668	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	3193 X	2466	-0-	-727	-0-	2466	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	3090 X	2157	-0-	-933	-0-	2157	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3038 X	1816	-0-	-1222	-0-	1816	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 17		WELL #: 51HH		RRCID ->	267719	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.11496 - 17525		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	6262 X	5707	-0-	-555	-0-	5707	3	Y	-0-			-0-
06	6060 X	5062	-0-	-998	-0-	5062	3	Y	-0-			-0-
07	6262 X	5458	-0-	-804	-0-	5458	3	Y	-0-			-0-
08	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3	Y	-0-			-0-
09	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3	Y	-0-			-0-
10	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 53HH		RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF. N/A		
05	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3	Y	-0-			-0-
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3	Y	-0-			-0-
07	4433 X	4054	-0-	-379	-0-	4054	3	Y	-0-			-0-
08	4433 X	3980	-0-	-453	-0-	3980	3	Y	-0-			-0-
09	4290 X	3827	-0-	-463	-0-	3827	3	Y	-0-			-0-
10	4061 X	3918	-0-	-143	-0-	3918	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 52HH		RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10892 - 18255		
05	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3	Y	-0-			-0-
06	7500 X	7432	-0-	-68	-0-	7432	3	Y	-0-			-0-
07	7564 X	7550	-0-	-14	-0-	7550	3	Y	-0-			-0-
08	7967 X	7261	-0-	-706	-0-	7261	3	Y	-0-			-0-
09	7710 X	6879	-0-	-831	-0-	6879	3	Y	-0-			-0-
10	7967 X	7160	-0-	-807	-0-	7160	3	Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 51HH		RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10724 - 15773		
05	5115 X	4835	-0-	-280	-0-	4835	3	Y	-0-			-0-
06	5190 X	4043	-0-	-1147	-0-	4043	3	Y	-0-			-0-
07	5363 X	5343	-0-	-20	-0-	5343	3	Y	-0-			-0-
08	5363 X	5004	-0-	-359	-0-	5004	3	Y	-0-			-0-
09	4740 X	4313	-0-	-427	-0-	4313	3	Y	-0-			-0-
10	5332 X	5158	-0-	-174	-0-	5158	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 54HH		RRCID ->	267861	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10934 - 15821		
05	4247 X	3204	-0-	-1043	-0-	3204	3	Y	-0-			-0-
06	4110 X	2936	-0-	-1174	-0-	2936	3	Y	-0-			-0-
07	4247 X	3124	-0-	-1123	-0-	3124	3	Y	-0-			-0-
08	4247 X	3297	-0-	-950	-0-	3297	3	Y	-0-			-0-
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3	Y	-0-			-0-
10	3193 X	3114	-0-	-79	-0-	3114	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 51HH		RRCID ->	267901	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10801 - 17150		
05	6076 X	5807	-0-	-269	-0-	5807	3	Y	-0-			-0-
06	5880 X	5242	-0-	-638	-0-	5242	3	Y	-0-			-0-
07	6076 X	5484	-0-	-592	-0-	5484	3	Y	-0-			-0-
08	5797 X	5582	-0-	-215	-0-	5582	3	Y	-0-			-0-
09	5610 X	5430	-0-	-180	-0-	5430	3	Y	-0-			-0-
10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3	Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 51HH		RRCID ->	267902	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11298 - 16898		
05	5487 X	4975	-0-	-512	-0-	4975	3	Y	-0-			-0-
06	5310 X	4266	-0-	-1044	-0-	4266	3	Y	-0-			-0-
07	5487 X	1680	-0-	-3807	-0-	1680	3	Y	-0-			-0-
08	5146 X	2549	-0-	-2597	-0-	2549	3	Y	-0-			-0-
09	4860 X	4358	-0-	-502	-0-	4358	3	Y	-0-			-0-
10	4960 X	4635	-0-	-325	-0-	4635	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 9		WELL #: 54HH		RRCID -> 267914		COMPL. DATE 11/17/2012		TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3	Y	-0-		-0-
06	2490 X	2089	-0-	-401	-0-	2089 3	Y	-0-		-0-
07	2573 X	1758	-0-	-815	-0-	1758 3	Y	-0-		-0-
08	2573 X	1856	-0-	-717	-0-	1856 3	Y	-0-		-0-
09	2460 X	1794	-0-	-666	-0-	1794 3	Y	-0-		-0-
10	2263 X	1701	-0-	-562	-0-	1701 3	Y	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 54HH		RRCID -> 267918		COMPL. DATE 11/17/2012		TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708		
05	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 3	Y	-0-		-0-
06	4800 X	4660	-0-	-140	-0-	4660 3	Y	-0-		-0-
07	4960 X	4628	-0-	-332	-0-	4628 3	Y	-0-		-0-
08	4960 X	4630	-0-	-330	-0-	4630 3	Y	-0-		-0-
09	4740 X	4498	-0-	-242	-0-	4498 3	Y	-0-		-0-
10	4898 X	4528	-0-	-370	-0-	4528 3	Y	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 53HH		RRCID -> 267953		COMPL. DATE 02/04/2013		TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147		
05	6479 X	5873	-0-	-606	-0-	5873 3	Y	-0-		-0-
06	6270 X	6079	-0-	-191	-0-	6079 3	Y	-0-		-0-
07	6479 X	5628	-0-	-851	-0-	5628 3	Y	-0-		-0-
08	5859 X	5768	-0-	-91	-0-	5768 3	Y	-0-		-0-
09	6090 X	5300	-0-	-790	-0-	5300 3	Y	-0-		-0-
10	6293 X	5215	-0-	-1078	-0-	5215 3	Y	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 54HH		RRCID -> 267955		COMPL. DATE 02/04/2013		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338		
05	7967 X	7338	-0-	-629	-0-	7338 3	Y	-0-		-0-
06	7710 X	6740	-0-	-970	-0-	6740 3	Y	-0-		-0-
07	7967 X	6911	-0-	-1056	-0-	6911 3	Y	-0-		-0-
08	7781 X	6520	-0-	-1261	-0-	6520 3	Y	-0-		-0-
09	7110 X	6251	-0-	-859	-0-	6251 3	Y	-0-		-0-
10	7347 X	6410	-0-	-937	-0-	6410 3	Y	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 55HH		RRCID -> 267960		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891		
05	5270 X	5070	-0-	-200	-0-	5070 3	Y	-0-		-0-
06	5100 X	4768	-0-	-332	-0-	4768 3	Y	-0-		-0-
07	5270 X	4185	-0-	-1085	-0-	4185 3	Y	-0-		-0-
08	5239 X	4916	-0-	-323	-0-	4916 3	Y	-0-		-0-
09	4980 X	4794	-0-	-186	-0-	4794 3	Y	-0-		-0-
10	5084 X	5083	-0-	-1	-0-	5083 3	Y	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 52HH		RRCID -> 268142		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273		
05	7378 X	5075	-0-	-2303	-0-	5075 3	Y	-0-		-0-
06	7050 X	6360	-0-	-690	-0-	6360 3	Y	-0-		-0-
07	7285 X	5676	-0-	-1609	-0-	5676 3	Y	-0-		-0-
08	6510 X	6126	-0-	-384	-0-	6126 3	Y	-0-		-0-
09	6360 X	6217	-0-	-143	-0-	6217 3	Y	-0-		-0-
10	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662 3	Y	-0-		-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT		WELL #: 51HH		RRCID -> 268255		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023		
05	5146 X	5033	-0-	-113	-0-	5033 3	Y	-0-		-0-
06	4980 X	4779	-0-	-201	-0-	4779 3	Y	-0-		-0-
07	5115 X	4899	-0-	-216	-0-	4899 3	Y	-0-		-0-
08	5053 X	4904	-0-	-149	-0-	4904 3	Y	-0-		-0-
09	4860 X	4715	-0-	-145	-0-	4715 3	Y	-0-		-0-
10	5022 X	4739	-0-	-283	-0-	4739 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 16		WELL #: 52HH		RRCID -> 268278		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8711 X	7604	-0-	-1107	-0-	7604 3		Y	-0-			-0-
06	8490 X	7234	-0-	-1256	-0-	7234 3		Y	-0-			-0-
07	8773 X	7330	-0-	-1443	-0-	7330 3		Y	-0-			-0-
08	8773 X	6435	-0-	-2338	-0-	6435 3		Y	-0-			-0-
09	8160 X	6024	-0-	-2136	-0-	6024 3		Y	-0-			-0-
10	7595 X	6439	-0-	-1156	-0-	6439 3		Y	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 52HH		RRCID -> 268279		COMPL. DATE 09/30/2012		TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023				
05	2449 N	2443	-0-	-6	-0-	2443 3		Y	-0-			-0-
06	2070 N	1952	-0-	-118	-0-	1952 3		Y	-0-			-0-
07	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3		Y	-0-			-0-
08	2449 N	1147	-0-	-1302	-0-	1147 3		Y	-0-			-0-
09	1950 N	1943	-0-	-7	-0-	1943 3		Y	-0-			-0-
10	2387 N	1730	-0-	-657	-0-	1730 3		Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 53HH		RRCID -> 268281		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198				
05	5425 X	4961	-0-	-464	-0-	4961 3		Y	-0-			-0-
06	5250 X	4705	-0-	-545	-0-	4705 3		Y	-0-			-0-
07	5363 X	4869	-0-	-494	-0-	4869 3		Y	-0-			-0-
08	4960 X	4803	-0-	-157	-0-	4803 3		Y	-0-			-0-
09	4800 X	4588	-0-	-212	-0-	4588 3		Y	-0-			-0-
10	4960 X	4670	-0-	-290	-0-	4670 3		Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 52HH		RRCID -> 268282		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 52HH		RRCID -> 268284		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659				
05	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 3		Y	-0-			-0-
06	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 3		Y	-0-			-0-
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 3		Y	-0-			-0-
08	4433 X	3957	-0-	-476	-0-	3957 3		Y	-0-			-0-
09	4290 X	3850	-0-	-440	-0-	3850 3		Y	-0-			-0-
10	4433 X	3938	-0-	-495	-0-	3938 3		Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 51HH		RRCID -> 268338		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699				
05	6386 X	6176	-0-	-210	-0-	6176 3		Y	-0-			-0-
06	6270 X	5901	-0-	-369	-0-	5901 3		Y	-0-			-0-
07	6479 X	6057	-0-	-422	-0-	6057 3		Y	-0-			-0-
08	6479 X	5931	-0-	-548	-0-	5931 3		Y	-0-			-0-
09	6150 X	5599	-0-	-551	-0-	5599 3		Y	-0-			-0-
10	6169 X	5753	-0-	-416	-0-	5753 3		Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 52HH		RRCID -> 268870		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135				
05	4030 X	1050	-0-	-2980	-0-	1050 3		Y	-0-			-0-
06	4380 X	2263	-0-	-2117	-0-	2263 3		Y	-0-			-0-
07	4526 X	2014	-0-	-2512	-0-	2014 3		Y	-0-			-0-
08	4526 X	854	-0-	-3672	-0-	854 3		Y	-0-			-0-
09	2250 X	14	-0-	-2236	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
10	2325 X	648	-0-	-1677	-0-	648 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 14		WELL #:		55HH	RRCID ->	268873	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10797 -	15401
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8556 X	7009	-0-	-1547	-0-	7009	3		Y	-0-		-0-
06	8280 X	6703	-0-	-1577	-0-	6703	3		Y	-0-		-0-
07	7626 X	7268	-0-	-358	-0-	7268	3		Y	-0-		-0-
08	7440 X	7301	-0-	-139	-0-	7301	3		Y	-0-		-0-
09	7050 X	6982	-0-	-68	-0-	6982	3		Y	-0-		-0-
10	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3		Y	-0-		-0-

CGU 17		WELL #:		54HH	RRCID ->	268924	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10969 -	15704
05	4836 X	3691	-0-	-1145	-0-	3691	3		Y	-0-		-0-
06	5370 X	4385	-0-	-985	-0-	4385	3		Y	-0-		-0-
07	5549 X	4206	-0-	-1343	-0-	4206	3		Y	-0-		-0-
08	3968 X	3877	-0-	-91	-0-	3877	3		Y	-0-		-0-
09	4380 X	4225	-0-	-155	-0-	4225	3		Y	-0-		-0-
10	4526 X	3737	-0-	-789	-0-	3737	3		Y	-0-		-0-

CGU 17		WELL #:		53HH	RRCID ->	268925	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10790 -	15946
05	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3		Y	-0-		-0-
06	5160 X	2216	-0-	-2944	-0-	2216	3		Y	-0-		-0-
07	5332 X	3403	-0-	-1929	-0-	3403	3		Y	-0-		-0-
08	5487 X	3345	-0-	-2142	-0-	3345	3		Y	-0-		-0-
09	5310 X	3359	-0-	-1951	-0-	3359	3		Y	-0-		-0-
10	5487 X	3410	-0-	-2077	-0-	3410	3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		51HH	RRCID ->	269456	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10976 -	14386
05	4371 X	3939	-0-	-432	-0-	3939	3		Y	-0-		-0-
06	4230 X	3871	-0-	-359	-0-	3871	3		Y	-0-		-0-
07	4371 X	3744	-0-	-627	-0-	3744	3		Y	-0-		-0-
08	4123 X	3030	-0-	-1093	-0-	3030	3		Y	-0-		-0-
09	3960 X	3897	-0-	-63	-0-	3897	3		Y	-0-		-0-
10	3999 X	3843	-0-	-156	-0-	3843	3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		55HH	RRCID ->	269460	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10828 -	14931
05	4185 X	3563	-0-	-622	-0-	3563	3		Y	-0-		-0-
06	3930 X	3668	-0-	-262	-0-	3668	3		Y	-0-		-0-
07	4061 X	3652	-0-	-409	-0-	3652	3		Y	-0-		-0-
08	4061 X	3223	-0-	-838	-0-	3223	3		Y	-0-		-0-
09	3660 X	3284	-0-	-376	-0-	3284	3		Y	-0-		-0-
10	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		56HH	RRCID ->	269461	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10702 -	14146
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-		-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
10	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		57HH	RRCID ->	269462	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10823 -	14330
05	5704 X	5083	-0-	-621	-0-	5083	3		Y	-0-		-0-
06	5520 X	5105	-0-	-415	-0-	5105	3		Y	-0-		-0-
07	5673 X	5403	-0-	-270	-0-	5403	3		Y	-0-		-0-
08	5673 X	5306	-0-	-367	-0-	5306	3		Y	-0-		-0-
09	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3		Y	-0-		-0-
10	5394 X	5141	-0-	-253	-0-	5141	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 20		WELL #: 52HH		RRCID ->	269493	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10884 - 15086		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3162 X	1100	-0-	-2062	-0-	1100	3	Y	-0-		-0-	
06	90308 X	90308	-0-	-0-	-0-	90308	3	Y	-0-		-0-	
07	3162 X	888	-0-	-2274	-0-	888	3	Y	-0-		-0-	
08	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	Y	-0-		-0-	
09	4710 X	1006	-0-	-3704	-0-	1006	3	Y	-0-		-0-	
10	4867 X	930	-0-	-3937	-0-	930	3	Y	-0-		-0-	

CGU 14		WELL #: 56HH		RRCID ->	269897	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10723 - 15840		
05	4712 X	4242	-0-	-470	-0-	4242	3	Y	-0-		-0-	
06	4560 X	4046	-0-	-514	-0-	4046	3	Y	-0-		-0-	
07	4681 X	3993	-0-	-688	-0-	3993	3	Y	-0-		-0-	
08	4402 X	3977	-0-	-425	-0-	3977	3	Y	-0-		-0-	
09	4260 X	4054	-0-	-206	-0-	4054	3	Y	-0-		-0-	
10	4247 X	4094	-0-	-153	-0-	4094	3	Y	-0-		-0-	

CGU 5		WELL #: 51HH		RRCID ->	270296	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10833 - 16599		
05	5084 X	4850	-0-	-234	-0-	4850	3	Y	-0-		-0-	
06	5610 X	4313	-0-	-1297	-0-	4313	3	Y	-0-		-0-	
07	5797 X	4624	-0-	-1173	-0-	4624	3	Y	-0-		-0-	
08	5797 X	4339	-0-	-1458	-0-	4339	3	Y	-0-		-0-	
09	4680 X	3505	-0-	-1175	-0-	3505	3	Y	-0-		-0-	
10	4836 X	3229	-0-	-1607	-0-	3229	3	Y	-0-		-0-	

CGU 5		WELL #: 53HH		RRCID ->	270318	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10910 - 16701		
05	5363 X	4328	-0-	-1035	-0-	4328	3	Y	-0-		-0-	
06	5190 X	4554	-0-	-636	-0-	4554	3	Y	-0-		-0-	
07	5363 X	4885	-0-	-478	-0-	4885	3	Y	-0-		-0-	
08	4960 X	4694	-0-	-266	-0-	4694	3	Y	-0-		-0-	
09	4560 X	4515	-0-	-45	-0-	4515	3	Y	-0-		-0-	
10	4898 X	3747	-0-	-1151	-0-	3747	3	Y	-0-		-0-	

CGU 24		WELL #: 52HH		RRCID ->	270454	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10949 - 15053		
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3	Y	-0-		-0-	
06	4200 X	4177	-0-	-23	-0-	4177	3	Y	-0-		-0-	
07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3	Y	-0-		-0-	
08	4433 X	4291	-0-	-142	-0-	4291	3	Y	-0-		-0-	
09	4290 X	4047	-0-	-243	-0-	4047	3	Y	-0-		-0-	
10	4433 X	4174	-0-	-259	-0-	4174	3	Y	-0-		-0-	

CGU 24		WELL #: 51HH		RRCID ->	270462	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10907 - 15532		
05	7006 X	6431	-0-	-575	-0-	6431	3	Y	-0-		-0-	
06	6570 X	6130	-0-	-440	-0-	6130	3	Y	-0-		-0-	
07	6789 X	6293	-0-	-496	-0-	6293	3	Y	-0-		-0-	
08	6727 X	6284	-0-	-443	-0-	6284	3	Y	-0-		-0-	
09	6420 X	6124	-0-	-296	-0-	6124	3	Y	-0-		-0-	
10	6417 X	6154	-0-	-263	-0-	6154	3	Y	-0-		-0-	

CGU 5		WELL #: 52HH		RRCID ->	270475	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10648	PERF.11060 - 16594		
05	6634 X	5755	-0-	-879	-0-	5755	3	Y	-0-		-0-	
06	6420 X	5761	-0-	-659	-0-	5761	3	Y	-0-		-0-	
07	6634 X	5671	-0-	-963	-0-	5671	3	Y	-0-		-0-	
08	6200 X	5662	-0-	-538	-0-	5662	3	Y	-0-		-0-	
09	5760 X	5658	-0-	-102	-0-	5658	3	Y	-0-		-0-	
10	5952 X	5848	-0-	-104	-0-	5848	3	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		20HH	RRCID ->	270793	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10888	- 15516
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	6200 X	5173	-0-	-1027	-0-	5173 3		Y	-0-			-0-
06	5490 X	4538	-0-	-952	-0-	4538 3		Y	-0-			-0-
07	5239 X	2386	-0-	-2853	-0-	2386 3		Y	-0-			-0-
08	5239 X	729	-0-	-4510	-0-	729 3		Y	-0-			-0-
09	5010 X	16	-0-	-4994	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
10	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	9852 3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		81HH	RRCID ->	270810	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10306	- 16092
05	5642 X	5125	-0-	-517	-0-	5125 3		N	-0-			-0-
06	5460 X	5024	-0-	-436	-0-	5024 3		N	-0-			-0-
07	5518 X	5266	-0-	-252	-0-	5266 3		N	-0-			-0-
08	5518 X	5146	-0-	-372	-0-	5146 3		N	-0-			-0-
09	5250 X	4987	-0-	-263	-0-	4987 3		N	-0-			-0-
10	5270 X	5133	-0-	-137	-0-	5133 3		N	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	271000	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10815	- 15719
05	22746 X	22746	-0-	-0-	-0-	22746 3		Y	-0-			-0-
06	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	8955 3		Y	-0-			-0-
07	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9301 3		Y	-0-			-0-
08	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476 3		Y	-0-			-0-
09	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7438 3		Y	-0-			-0-
10	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8113 3		Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		53HH	RRCID ->	271287	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10935	- 17487
05	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9404 3		Y	-0-			-0-
06	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	9019 3		Y	-0-			-0-
07	9238 X	9107	-0-	-131	-0-	9107 3		Y	-0-			-0-
08	9393 X	9032	-0-	-361	-0-	9032 3		Y	-0-			-0-
09	9090 X	8321	-0-	-769	-0-	8321 3		Y	-0-			-0-
10	9393 X	8452	-0-	-941	-0-	8452 3		Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		51HH	RRCID ->	271328	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.11032	- 17177
05	10199 X	9228	-0-	-971	-0-	9228 3		Y	-0-			-0-
06	9570 X	8825	-0-	-745	-0-	8825 3		Y	-0-			-0-
07	9796 X	8109	-0-	-1687	-0-	8109 3		Y	-0-			-0-
08	9579 X	9214	-0-	-365	-0-	9214 3		Y	-0-			-0-
09	9060 X	8499	-0-	-561	-0-	8499 3		Y	-0-			-0-
10	9238 X	8637	-0-	-601	-0-	8637 3		Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		53HH	RRCID ->	271354	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11052	- 16007
05	3813 X	2841	-0-	-972	-0-	2841 3		Y	-0-			-0-
06	3210 X	2698	-0-	-512	-0-	2698 3		Y	-0-			-0-
07	2852 X	2476	-0-	-376	-0-	2476 3		Y	-0-			-0-
08	2852 X	2270	-0-	-582	-0-	2270 3		Y	-0-			-0-
09	2760 X	2173	-0-	-587	-0-	2173 3		Y	-0-			-0-
10	2852 X	2259	-0-	-593	-0-	2259 3		Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		55HH	RRCID ->	271359	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10783	PERF.10955	- 16075
05	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 3		Y	-0-			-0-
06	4650 X	4344	-0-	-306	-0-	4344 3		Y	-0-			-0-
07	5208 X	4236	-0-	-972	-0-	4236 3		Y	-0-			-0-
08	5208 X	3536	-0-	-1672	-0-	3536 3		Y	-0-			-0-
09	5040 X	3596	-0-	-1444	-0-	3596 3		Y	-0-			-0-
10	4681 X	3529	-0-	-1152	-0-	3529 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 23		WELL #:		57HH	RRCID ->	271360	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10798	- 15762
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3441 X	3213	-0-	-228	-0-	3213	3	Y	-0-			-0-
06	3330 X	3301	-0-	-29	-0-	3301	3	Y	-0-			-0-
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3	Y	-0-			-0-
08	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3	Y	-0-			-0-
09	3300 X	3279	-0-	-21	-0-	3279	3	Y	-0-			-0-
10	3472 X	3325	-0-	-147	-0-	3325	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000	- 15882
05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3	Y	-0-			-0-
06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3	Y	-0-			-0-
07	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3	Y	-0-			-0-
08	2852 X	2808	-0-	-44	-0-	2808	3	Y	-0-			-0-
09	2760 X	2528	-0-	-232	-0-	2528	3	Y	-0-			-0-
10	2852 X	2478	-0-	-374	-0-	2478	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015	- 15462
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3	Y	-0-			-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3	Y	-0-			-0-
07	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3	Y	-0-			-0-
08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3	Y	-0-			-0-
09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3	Y	-0-			-0-
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3	Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060	- 17198
05	9889 X	9304	-0-	-585	-0-	9304	3	Y	-0-			-0-
06	9300 X	8906	-0-	-394	-0-	8906	3	Y	-0-			-0-
07	9579 X	8958	-0-	-621	-0-	8958	3	Y	-0-			-0-
08	9548 X	8872	-0-	-676	-0-	8872	3	Y	-0-			-0-
09	9090 X	8461	-0-	-629	-0-	8461	3	Y	-0-			-0-
10	9300 X	8590	-0-	-710	-0-	8590	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997	- 15741
05	7750 X	7119	-0-	-631	-0-	7119	3	Y	-0-			-0-
06	7770 X	6750	-0-	-1020	-0-	6750	3	Y	-0-			-0-
07	8029 X	7023	-0-	-1006	-0-	7023	3	Y	-0-			-0-
08	8029 X	7015	-0-	-1014	-0-	7015	3	Y	-0-			-0-
09	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3	Y	-0-			-0-
10	7130 X	7129	-0-	-1	-0-	7129	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		53HH	RRCID ->	272000	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11031	- 16360
05	7502 X	6924	-0-	-578	-0-	6924	3	Y	-0-			-0-
06	7260 X	6642	-0-	-618	-0-	6642	3	Y	-0-			-0-
07	7502 X	6944	-0-	-558	-0-	6944	3	Y	-0-			-0-
08	7409 X	6195	-0-	-1214	-0-	6195	3	Y	-0-			-0-
09	6750 X	5584	-0-	-1166	-0-	5584	3	Y	-0-			-0-
10	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808	- 16286
05	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3	Y	-0-			-0-
06	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3	Y	-0-			-0-
07	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3	Y	-0-			-0-
08	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3	Y	-0-			-0-
09	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3	Y	-0-			-0-
10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 27		WELL #:		55HH	RRCID ->	272101	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.11012 - 16523		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	6293 X	5547	-0-	-746	-0-	5547	3		Y	-0-			-0-
06	6090 X	5598	-0-	-492	-0-	5598	3		Y	-0-			-0-
07	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3		Y	-0-			-0-
08	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	3		Y	-0-			-0-
09	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3		Y	-0-			-0-
10	6324 X	5743	-0-	-581	-0-	5743	3		Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		81HH	RRCID ->	272221	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10307 - 16658		
05	4867 X	4564	-0-	-303	-0-	4564	3		Y	-0-			-0-
06	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3		Y	-0-			-0-
07	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	3		Y	-0-			-0-
08	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3		Y	-0-			-0-
09	5430 X	4800	-0-	-630	-0-	4800	3		Y	-0-			-0-
10	5611 X	4962	-0-	-649	-0-	4962	3		Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		54HH	RRCID ->	272517	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10838 - 15355		
05	3317 X	2455	-0-	-862	-0-	2455	3		Y	-0-			-0-
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3		Y	-0-			-0-
07	3038 X	2951	-0-	-87	-0-	2951	3		Y	-0-			-0-
08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3		Y	-0-			-0-
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3		Y	-0-			-0-
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3		Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		53HH	RRCID ->	272550	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10814 - 17470		
05	8649 X	8130	-0-	-519	-0-	8130	3		Y	-0-			-0-
06	8340 X	7679	-0-	-661	-0-	7679	3		Y	-0-			-0-
07	8556 X	7811	-0-	-745	-0-	7811	3		Y	-0-			-0-
08	8463 X	7149	-0-	-1314	-0-	7149	3		Y	-0-			-0-
09	8010 X	7409	-0-	-601	-0-	7409	3		Y	-0-			-0-
10	8122 X	7429	-0-	-693	-0-	7429	3		Y	-0-			-0-

KYLE, J.R. -A-		WELL #:		82HH	RRCID ->	272562	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.10407 - 16766		
05	5921 X	3814	-0-	-2107	-0-	3814	3		Y	-0-			-0-
06	5730 X	3447	-0-	-2283	-0-	3447	3		Y	-0-			-0-
07	5921 X	4370	-0-	-1551	-0-	4370	3		Y	-0-			-0-
08	5921 X	4152	-0-	-1769	-0-	4152	3		Y	-0-			-0-
09	3900 X	3645	-0-	-255	-0-	3645	3		Y	-0-			-0-
10	4371 X	4312	-0-	-59	-0-	4312	3		Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		51HH	RRCID ->	272593	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10881 - 14991		
05	6696 X	5901	-0-	-795	-0-	5901	3		Y	-0-			-0-
06	6480 X	5505	-0-	-975	-0-	5505	3		Y	-0-			-0-
07	6510 X	5800	-0-	-710	-0-	5800	3		Y	-0-			-0-
08	6231 X	5767	-0-	-464	-0-	5767	3		Y	-0-			-0-
09	5940 X	5650	-0-	-290	-0-	5650	3		Y	-0-			-0-
10	5890 X	5402	-0-	-488	-0-	5402	3		Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		54HH	RRCID ->	272603	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11027 - 16464		
05	5332 X	4232	-0-	-1100	-0-	4232	3		Y	-0-			-0-
06	4920 X	2093	-0-	-2827	-0-	2093	3		Y	-0-			-0-
07	4805 X	3471	-0-	-1334	-0-	3471	3		Y	-0-			-0-
08	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				Y	-0-			-0-
09	4650 X	205	-0-	-4445	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
10	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 4		WELL #: 52HH		RRCID -> 272604		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	13206 X	12745	-0-	-461	-0-	12745	3		-0-
06	12960 X	12180	-0-	-780	-0-	12180	3		-0-
07	13392 X	12475	-0-	-917	-0-	12475	3		-0-
08	13392 X	12198	-0-	-1194	-0-	12198	3		-0-
09	12420 X	11947	-0-	-473	-0-	11947	3		-0-
10	12741 X	12292	-0-	-449	-0-	12292	3		-0-

CGU 13		WELL #: 54HH		RRCID -> 272606		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450	
05	8215 X	7805	-0-	-410	-0-	7805	3		-0-
06	7920 X	6363	-0-	-1557	-0-	6363	3		-0-
07	8184 X	6922	-0-	-1262	-0-	6922	3		-0-
08	8153 X	6300	-0-	-1853	-0-	6300	3		-0-
09	7890 X	6345	-0-	-1545	-0-	6345	3		-0-
10	7812 X	7038	-0-	-774	-0-	7038	3		-0-

CGU 13		WELL #: 56HH		RRCID -> 272610		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062	
05	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	3		-0-
06	7350 X	6485	-0-	-865	-0-	6485	3		-0-
07	7595 X	7205	-0-	-390	-0-	7205	3		-0-
08	7595 X	7043	-0-	-552	-0-	7043	3		-0-
09	7110 X	6741	-0-	-369	-0-	6741	3		-0-
10	7223 X	6828	-0-	-395	-0-	6828	3		-0-

CGU 28		WELL #: 51HH		RRCID -> 272624		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143	
05	5952 X	5399	-0-	-553	-0-	5399	3		-0-
06	5580 X	5509	-0-	-71	-0-	5509	3		-0-
07	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3		-0-
08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3		-0-
09	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3		-0-
10	5704 X	5640	-0-	-64	-0-	5640	3		-0-

CGU 21		WELL #: 51HH		RRCID -> 272630		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174	
05	7502 X	6717	-0-	-785	-0-	6717	3		-0-
06	7260 X	6487	-0-	-773	-0-	6487	3		-0-
07	7161 X	6662	-0-	-499	-0-	6662	3		-0-
08	7161 X	6678	-0-	-483	-0-	6678	3		-0-
09	6750 X	6326	-0-	-424	-0-	6326	3		-0-
10	6727 X	6713	-0-	-14	-0-	6713	3		-0-

CGU 21		WELL #: 52HH		RRCID -> 272636		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911	
05	5487 X	5114	-0-	-373	-0-	5114	3		-0-
06	5730 X	4899	-0-	-831	-0-	4899	3		-0-
07	5921 X	4974	-0-	-947	-0-	4974	3		-0-
08	5921 X	4749	-0-	-1172	-0-	4749	3		-0-
09	5070 X	4624	-0-	-446	-0-	4624	3		-0-
10	5115 X	4789	-0-	-326	-0-	4789	3		-0-

CGU 28		WELL #: 52HH		RRCID -> 272638		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262	
05	10013 X	9476	-0-	-537	-0-	9476	3		-0-
06	9690 X	8957	-0-	-733	-0-	8957	3		-0-
07	9889 X	9164	-0-	-725	-0-	9164	3		-0-
08	9703 X	9060	-0-	-643	-0-	9060	3		-0-
09	9270 X	8791	-0-	-479	-0-	8791	3		-0-
10	9486 X	9054	-0-	-432	-0-	9054	3		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 31		WELL #:		51HH	RRCID ->	272643	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10887	- 15896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		11811 X	11132	-0-	-679	-0-	11132 3		Y	-0-		-0-
06		11370 X	10645	-0-	-725	-0-	10645 3		Y	-0-		-0-
07		11594 X	10881	-0-	-713	-0-	10881 3		Y	-0-		-0-
08		11315 X	10773	-0-	-542	-0-	10773 3		Y	-0-		-0-
09		11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	11088 3		Y	-0-		-0-
10		11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	11390 3		Y	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		52HH	RRCID ->	272837	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10766	- 15861
05		5735 X	5028	-0-	-707	-0-	5028 3		Y	-0-		-0-
06		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118 3		Y	-0-		-0-
07		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435 3		Y	-0-		-0-
08		5022 X	4693	-0-	-329	-0-	4693 3		Y	-0-		-0-
09		5130 X	4244	-0-	-886	-0-	4244 3		Y	-0-		-0-
10		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 3		Y	-0-		-0-

CGU 4		WELL #:		51HH	RRCID ->	272845	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10809	- 17751
05		10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	10153 3		Y	-0-		-0-
06		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827 3		Y	-0-		-0-
07		9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	9966 3		Y	-0-		-0-
08		10168 X	10037	-0-	-131	-0-	10037 3		Y	-0-		-0-
09		9840 X	9560	-0-	-280	-0-	9560 3		Y	-0-		-0-
10		10168 X	9686	-0-	-482	-0-	9686 3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		53HH	RRCID ->	272849	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10836	- 14574
05		5859 X	5123	-0-	-736	-0-	5123 3		Y	-0-		-0-
06		5670 X	4890	-0-	-780	-0-	4890 3		Y	-0-		-0-
07		5828 X	4945	-0-	-883	-0-	4945 3		Y	-0-		-0-
08		5115 X	4916	-0-	-199	-0-	4916 3		Y	-0-		-0-
09		4950 X	4593	-0-	-357	-0-	4593 3		Y	-0-		-0-
10		5115 X	4637	-0-	-478	-0-	4637 3		Y	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		51HH	RRCID ->	272864	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10927	- 15616
05		6820 X	6222	-0-	-598	-0-	6222 3		Y	-0-		-0-
06		6660 X	5889	-0-	-771	-0-	5889 3		Y	-0-		-0-
07		6882 X	5965	-0-	-917	-0-	5965 3		Y	-0-		-0-
08		6882 X	5745	-0-	-1137	-0-	5745 3		Y	-0-		-0-
09		6450 X	6218	-0-	-232	-0-	6218 3		Y	-0-		-0-
10		6231 X	5139	-0-	-1092	-0-	5139 3		Y	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		83HH	RRCID ->	272883	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11342	- 17565
05		4371 X	3438	-0-	-933	-0-	3438 3		N	-0-		-0-
06		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581 3		N	-0-		-0-
07		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 3		N	-0-		-0-
08		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 3		N	-0-		-0-
09		4590 X	4032	-0-	-558	-0-	4032 3		N	-0-		-0-
10		4743 X	4134	-0-	-609	-0-	4134 3		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		56HH	RRCID ->	272932	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11093	- 15086
05		3968 X	3424	-0-	-544	-0-	3424 3		Y	-0-		-0-
06		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 3		Y	-0-		-0-
07		3565 X	3367	-0-	-198	-0-	3367 3		Y	-0-		-0-
08		3534 X	3488	-0-	-46	-0-	3488 3		Y	-0-		-0-
09		3690 X	3258	-0-	-432	-0-	3258 3		Y	-0-		-0-
10		3813 X	3220	-0-	-593	-0-	3220 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 22		WELL #: 51HH		RRCID ->	273031	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10917 - 16757		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5797 X	5420	-0-	-377	-0-	5420	3	Y	-0-			-0-
06	5790 X	5242	-0-	-548	-0-	5242	3	Y	-0-			-0-
07	5983 X	5656	-0-	-327	-0-	5656	3	Y	-0-			-0-
08	5983 X	5627	-0-	-356	-0-	5627	3	Y	-0-			-0-
09	5430 X	5067	-0-	-363	-0-	5067	3	Y	-0-			-0-
10	5642 X	4656	-0-	-986	-0-	4656	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 56HH		RRCID ->	273150	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10855 - 16176		
05	4650 X	4387	-0-	-263	-0-	4387	3	Y	-0-			-0-
06	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3	Y	-0-			-0-
07	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3	Y	-0-			-0-
08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3	Y	-0-			-0-
09	5040 X	4840	-0-	-200	-0-	4840	3	Y	-0-			-0-
10	5208 X	4846	-0-	-362	-0-	4846	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #: 75HH		RRCID ->	273153	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10752 - 20307		
05	11191 X	9166	-0-	-2025	-0-	9166	3	Y	-0-			-0-
06	10590 X	9526	-0-	-1064	-0-	9526	3	Y	-0-			-0-
07	10726 X	9690	-0-	-1036	-0-	9690	3	Y	-0-			-0-
08	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	3	Y	-0-			-0-
09	9540 X	9323	-0-	-217	-0-	9323	3	Y	-0-			-0-
10	9858 X	8959	-0-	-899	-0-	8959	3	Y	-0-			-0-

CGU 10-11		WELL #: 73HH		RRCID ->	273534	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792 - 17810		
05	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	3	Y	-0-			-0-
06	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	3	Y	-0-			-0-
07	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	3	Y	-0-			-0-
08	12059 X	10655	-0-	-1404	-0-	10655	3	Y	-0-			-0-
09	11670 X	9925	-0-	-1745	-0-	9925	3	Y	-0-			-0-
10	12059 X	9172	-0-	-2887	-0-	9172	3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #: 73HH		RRCID ->	273536	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10852 - 17841		
05	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3	Y	-0-			-0-
06	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	3	Y	-0-			-0-
07	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	3	Y	-0-			-0-
08	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	3	Y	-0-			-0-
09	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	3	Y	-0-			-0-
10	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	3	Y	-0-			-0-

CGU 05-15-18		WELL #: 77HH		RRCID ->	273537	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10959 - 17294		
05	7564 X	5758	-0-	-1806	-0-	5758	3	Y	-0-			-0-
06	7320 X	5012	-0-	-2308	-0-	5012	3	Y	-0-			-0-
07	6851 X	4342	-0-	-2509	-0-	4342	3	Y	-0-			-0-
08	6231 X	2198	-0-	-4033	-0-	2198	3	Y	-0-			-0-
09	5580 X	2810	-0-	-2770	-0-	2810	3	Y	-0-			-0-
10	5766 X	4207	-0-	-1559	-0-	4207	3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #: 74HH		RRCID ->	273539	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10977 - 17976		
05	8587 X	8069	-0-	-518	-0-	8069	3	Y	-0-			-0-
06	8310 X	7720	-0-	-590	-0-	7720	3	Y	-0-			-0-
07	8463 X	8158	-0-	-305	-0-	8158	3	Y	-0-			-0-
08	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3	Y	-0-			-0-
09	7770 X	7727	-0-	-43	-0-	7727	3	Y	-0-			-0-
10	8029 X	7978	-0-	-51	-0-	7978	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 10-11		WELL #:		74HH	RRCID ->	273542	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11054 -	17388
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	12183 X	12044	-0-	-139	-0-	12044	3	Y	-0-			-0-
06	11790 X	11331	-0-	-459	-0-	11331	3	Y	-0-			-0-
07	12183 X	11738	-0-	-445	-0-	11738	3	Y	-0-			-0-
08	12152 X	11721	-0-	-431	-0-	11721	3	Y	-0-			-0-
09	11670 X	11386	-0-	-284	-0-	11386	3	Y	-0-			-0-
10	12059 X	11337	-0-	-722	-0-	11337	3	Y	-0-			-0-

CGU 05-09		WELL #:		71HH	RRCID ->	273543	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10970 -	16237
05	7657 X	6947	-0-	-710	-0-	6947	3	Y	-0-			-0-
06	7410 X	6549	-0-	-861	-0-	6549	3	Y	-0-			-0-
07	7657 X	6782	-0-	-875	-0-	6782	3	Y	-0-			-0-
08	7254 X	6799	-0-	-455	-0-	6799	3	Y	-0-			-0-
09	6870 X	6493	-0-	-377	-0-	6493	3	Y	-0-			-0-
10	6944 X	6571	-0-	-373	-0-	6571	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		73HH	RRCID ->	273544	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10816 -	20201
05	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	3	Y	-0-			-0-
06	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3	Y	-0-			-0-
07	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	3	Y	-0-			-0-
08	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	3	Y	-0-			-0-
09	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	3	Y	-0-			-0-
10	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		72HH	RRCID ->	273545	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10886 -	20118
05	15221 X	14845	-0-	-376	-0-	14845	3	Y	-0-			-0-
06	14730 X	14149	-0-	-581	-0-	14149	3	Y	-0-			-0-
07	15221 X	14319	-0-	-902	-0-	14319	3	Y	-0-			-0-
08	15221 X	14104	-0-	-1117	-0-	14104	3	Y	-0-			-0-
09	14730 X	13715	-0-	-1015	-0-	13715	3	Y	-0-			-0-
10	14849 X	13395	-0-	-1454	-0-	13395	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03		WELL #:		72HH	RRCID ->	273549	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10858 -	16233
05	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3	Y	-0-			-0-
06	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	3	Y	-0-			-0-
07	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3	Y	-0-			-0-
08	8432 X	6983	-0-	-1449	-0-	6983	3	Y	-0-			-0-
09	7350 X	7092	-0-	-258	-0-	7092	3	Y	-0-			-0-
10	7564 X	6026	-0-	-1538	-0-	6026	3	Y	-0-			-0-

CGU 25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	273550	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11113 -	19395
05	7316 X	7224	-0-	-92	-0-	7224	3	Y	-0-			-0-
06	7080 X	6986	-0-	-94	-0-	6986	3	Y	-0-			-0-
07	7316 X	7087	-0-	-229	-0-	7087	3	Y	-0-			-0-
08	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3	Y	-0-			-0-
09	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3	Y	-0-			-0-
10	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3	Y	-0-			-0-

CGU 26		WELL #:		51HH	RRCID ->	273556	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11112 -	17176
05	11439 X	10965	-0-	-474	-0-	10965	3	Y	-0-			-0-
06	10980 X	9981	-0-	-999	-0-	9981	3	Y	-0-			-0-
07	11346 X	10914	-0-	-432	-0-	10914	3	Y	-0-			-0-
08	10974 X	10771	-0-	-203	-0-	10771	3	Y	-0-			-0-
09	10620 X	10253	-0-	-367	-0-	10253	3	Y	-0-			-0-
10	10974 X	10355	-0-	-619	-0-	10355	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 15-18		WELL #: 76HH		RRCID ->	273618	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10815 - 17154
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	9207 X	8359	-0-	-848	-0-	8359 3	Y	-0-		-0-
06	8910 X	7996	-0-	-914	-0-	7996 3	Y	-0-		-0-
07	8618 X	8422	-0-	-196	-0-	8422 3	Y	-0-		-0-
08	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	8932 3	Y	-0-		-0-
09	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	8845 3	Y	-0-		-0-
10	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	9010 3	Y	-0-		-0-

CGU 17-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273624	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11009 - 16494
05	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419 3	Y	-0-		-0-
06	6750 X	5693	-0-	-1057	-0-	5693 3	Y	-0-		-0-
07	6975 X	5874	-0-	-1101	-0-	5874 3	Y	-0-		-0-
08	6510 X	6213	-0-	-297	-0-	6213 3	Y	-0-		-0-
09	6300 X	5976	-0-	-324	-0-	5976 3	Y	-0-		-0-
10	6417 X	5437	-0-	-980	-0-	5437 3	Y	-0-		-0-

CGU 14-15-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273638	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10992 - 20009
05	10602 X	9587	-0-	-1015	-0-	9587 3	Y	-0-		-0-
06	10260 X	9037	-0-	-1223	-0-	9037 3	Y	-0-		-0-
07	10602 X	9100	-0-	-1502	-0-	9100 3	Y	-0-		-0-
08	9765 X	9056	-0-	-709	-0-	9056 3	Y	-0-		-0-
09	9450 X	8457	-0-	-993	-0-	8457 3	Y	-0-		-0-
10	9579 X	7577	-0-	-2002	-0-	7577 3	Y	-0-		-0-

CGU 11-17		WELL #: 75HH		RRCID ->	273641	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10853 - 16553
05	6851 X	5496	-0-	-1355	-0-	5496 3	Y	-0-		-0-
06	6630 X	5350	-0-	-1280	-0-	5350 3	Y	-0-		-0-
07	6417 X	4285	-0-	-2132	-0-	4285 3	Y	-0-		-0-
08	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032 3	Y	-0-		-0-
09	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 3	Y	-0-		-0-
10	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587 3	Y	-0-		-0-

CGU 16-17-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273709	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10692	PERF.11176 - 17698
05	15190 X	13441	-0-	-1749	-0-	13441 3	N	-0-		-0-
06	14700 X	12840	-0-	-1860	-0-	12840 3	N	-0-		-0-
07	15159 X	13016	-0-	-2143	-0-	13016 3	N	-0-		-0-
08	13795 X	13052	-0-	-743	-0-	13052 3	N	-0-		-0-
09	13230 X	12584	-0-	-646	-0-	12584 3	N	-0-		-0-
10	13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	13510 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 51HH		RRCID ->	274040	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10733 - 14618
05	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 3	Y	-0-		-0-
06	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 3	Y	-0-		-0-
07	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3	Y	-0-		-0-
08	4588 X	4583	-0-	-5	-0-	4583 3	Y	-0-		-0-
09	4440 X	4050	-0-	-390	-0-	4050 3	Y	-0-		-0-
10	4619 X	3790	-0-	-829	-0-	3790 3	Y	-0-		-0-

CGU 01-03		WELL #: 73HH		RRCID ->	274124	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10920 - 17573
05	12772 X	12115	-0-	-657	-0-	12115 3	Y	-0-		-0-
06	12360 X	11634	-0-	-726	-0-	11634 3	Y	-0-		-0-
07	12834 X	11966	-0-	-868	-0-	11966 3	Y	-0-		-0-
08	12586 X	12017	-0-	-569	-0-	12017 3	Y	-0-		-0-
09	12180 X	11270	-0-	-910	-0-	11270 3	Y	-0-		-0-
10	12121 X	11540	-0-	-581	-0-	11540 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 01-03		WELL #: 74HH		RRCID ->	274125	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10710 - 17749
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9687 3		Y	-0-	-0-
06	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	9513 3		Y	-0-	-0-
07	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9632 3		Y	-0-	-0-
08	9734 X	9605	-0-	-129	-0-	9605 3		Y	-0-	-0-
09	9510 X	8932	-0-	-578	-0-	8932 3		Y	-0-	-0-
10	9827 X	9574	-0-	-253	-0-	9574 3		Y	-0-	-0-

CGU 22-23		WELL #: 71HH		RRCID ->	274143	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10960 - 19544
05	11346 X	10875	-0-	-471	-0-	10875 3		N	-0-	-0-
06	10890 X	9660	-0-	-1230	-0-	9660 3		N	-0-	-0-
07	11253 X	9243	-0-	-2010	-0-	9243 3		N	-0-	-0-
08	11253 X	9311	-0-	-1942	-0-	9311 3		N	-0-	-0-
09	10680 X	10458	-0-	-222	-0-	10458 3		N	-0-	-0-
10	10881 X	10030	-0-	-851	-0-	10030 3		N	-0-	-0-

CGU 01-03		WELL #: 75HH		RRCID ->	274170	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10872 - 17985
05	11904 X	10817	-0-	-1087	-0-	10817 3		Y	-0-	-0-
06	11340 X	8594	-0-	-2746	-0-	8594 3		Y	-0-	-0-
07	11563 X	10013	-0-	-1550	-0-	10013 3		Y	-0-	-0-
08	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	9467 3		Y	-0-	-0-
09	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8866 3		Y	-0-	-0-
10	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	9945 3		Y	-0-	-0-

CGU 14-15-19		WELL #: 74HH		RRCID ->	274630	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10865 - 20320
05	8215 X	7211	-0-	-1004	-0-	7211 3		Y	-0-	-0-
06	7950 X	7355	-0-	-595	-0-	7355 3		Y	-0-	-0-
07	8215 X	7302	-0-	-913	-0-	7302 3		Y	-0-	-0-
08	7502 X	7340	-0-	-162	-0-	7340 3		Y	-0-	-0-
09	7350 X	7056	-0-	-294	-0-	7056 3		Y	-0-	-0-
10	7595 X	6543	-0-	-1052	-0-	6543 3		Y	-0-	-0-

CGU 12-16		WELL #: 72HH		RRCID ->	274631	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11060 - 17217
05	13330 X	11598	-0-	-1732	-0-	11598 3		Y	-0-	-0-
06	12510 X	11088	-0-	-1422	-0-	11088 3		Y	-0-	-0-
07	12927 X	10764	-0-	-2163	-0-	10764 3		Y	-0-	-0-
08	11718 X	11377	-0-	-341	-0-	11377 3		Y	-0-	-0-
09	11310 X	10802	-0-	-508	-0-	10802 3		Y	-0-	-0-
10	11594 X	10932	-0-	-662	-0-	10932 3		Y	-0-	-0-

CGU 06-10-13		WELL #: 71HH		RRCID ->	274632	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10661 - 14809
05	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207 3		Y	-0-	-0-
06	6150 X	5721	-0-	-429	-0-	5721 3		Y	-0-	-0-
07	6355 X	5334	-0-	-1021	-0-	5334 3		Y	-0-	-0-
08	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566 3		Y	-0-	-0-
09	6270 X	5842	-0-	-428	-0-	5842 3		Y	-0-	-0-
10	6200 X	5769	-0-	-431	-0-	5769 3		Y	-0-	-0-

CGU 12-16		WELL #: 73HH		RRCID ->	274633	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10894 - 17010
05	7006 X	6611	-0-	-395	-0-	6611 3		Y	-0-	-0-
06	6780 X	6273	-0-	-507	-0-	6273 3		Y	-0-	-0-
07	7006 X	6579	-0-	-427	-0-	6579 3		Y	-0-	-0-
08	6820 X	6513	-0-	-307	-0-	6513 3		Y	-0-	-0-
09	6510 X	6294	-0-	-216	-0-	6294 3		Y	-0-	-0-
10	6603 X	6539	-0-	-64	-0-	6539 3		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 18-21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	274748	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10842 -	14997
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3	Y	-0-			-0-
06	5160 X	5064	-0-	-96	-0-	5064	3	Y	-0-			-0-
07	5332 X	5164	-0-	-168	-0-	5164	3	Y	-0-			-0-
08	5332 X	5016	-0-	-316	-0-	5016	3	Y	-0-			-0-
09	5160 X	4844	-0-	-316	-0-	4844	3	Y	-0-			-0-
10	5332 X	4438	-0-	-894	-0-	4438	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03-14		WELL #:		71HH	RRCID ->	274790	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	10471	PERF.10727 -	18786
05	14477 X	13019	-0-	-1458	-0-	13019	3	N	-0-			-0-
06	14010 X	12363	-0-	-1647	-0-	12363	3	N	-0-			-0-
07	13516 X	12130	-0-	-1386	-0-	12130	3	N	-0-			-0-
08	14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	3	N	-0-			-0-
09	12600 X	12422	-0-	-178	-0-	12422	3	N	-0-			-0-
10	13020 X	12757	-0-	-263	-0-	12757	3	N	-0-			-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	274817	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10902 -	14847
05	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3	Y	-0-			-0-
06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3	Y	-0-			-0-
07	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3	Y	-0-			-0-
08	5208 X	4646	-0-	-562	-0-	4646	3	Y	-0-			-0-
09	4830 X	4317	-0-	-513	-0-	4317	3	Y	-0-			-0-
10	4991 X	3852	-0-	-1139	-0-	3852	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		52HH	RRCID ->	275024	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10823 -	14813
05	4526 X	4172	-0-	-354	-0-	4172	3	Y	-0-			-0-
06	4380 X	4033	-0-	-347	-0-	4033	3	Y	-0-			-0-
07	4185 X	4032	-0-	-153	-0-	4032	3	Y	-0-			-0-
08	4185 X	4037	-0-	-148	-0-	4037	3	Y	-0-			-0-
09	4050 X	3842	-0-	-208	-0-	3842	3	Y	-0-			-0-
10	4185 X	3792	-0-	-393	-0-	3792	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		54HH	RRCID ->	275127	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10866 -	14959
05	5673 X	4563	-0-	-1110	-0-	4563	3	Y	-0-			-0-
06	5490 X	4518	-0-	-972	-0-	4518	3	Y	-0-			-0-
07	5115 X	4249	-0-	-866	-0-	4249	3	Y	-0-			-0-
08	5115 X	4266	-0-	-849	-0-	4266	3	Y	-0-			-0-
09	4530 X	3700	-0-	-830	-0-	3700	3	Y	-0-			-0-
10	4681 X	3945	-0-	-736	-0-	3945	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03		WELL #:		71HH	RRCID ->	275129	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10655 -	15550
05	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	3	Y	-0-			-0-
06	12090 X	11869	-0-	-221	-0-	11869	3	Y	-0-			-0-
07	12896 X	11889	-0-	-1007	-0-	11889	3	Y	-0-			-0-
08	12896 X	11832	-0-	-1064	-0-	11832	3	Y	-0-			-0-
09	12480 X	12396	-0-	-84	-0-	12396	3	Y	-0-			-0-
10	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	3	Y	-0-			-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275177	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10995 -	15427
05	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3	Y	-0-			-0-
06	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3	Y	-0-			-0-
07	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3	Y	-0-			-0-
08	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3	Y	-0-			-0-
09	5460 X	4975	-0-	-485	-0-	4975	3	Y	-0-			-0-
10	5642 X	5467	-0-	-175	-0-	5467	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 24-25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	275180	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10963	- 18820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		9951 X	9492	-0-	-459	-0-	9492	3	Y	-0-			-0-
06		9630 X	9206	-0-	-424	-0-	9206	3	Y	-0-			-0-
07		9951 X	9385	-0-	-566	-0-	9385	3	Y	-0-			-0-
08		9455 X	9442	-0-	-13	-0-	9442	3	Y	-0-			-0-
09		9150 X	9106	-0-	-44	-0-	9106	3	Y	-0-			-0-
10		9455 X	9368	-0-	-87	-0-	9368	3	Y	-0-			-0-

CGU 21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275184	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10727	PERF.10762	- 16738	
05		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	3	Y	-0-			-0-
06		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	3	Y	-0-			-0-
07		8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	3	Y	-0-			-0-
08		9331 X	8970	-0-	-361	-0-	8970	3	Y	-0-			-0-
09		9030 X	8686	-0-	-344	-0-	8686	3	Y	-0-			-0-
10		9269 X	8907	-0-	-362	-0-	8907	3	Y	-0-			-0-

CGU 21-22-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275326	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10964	- 16470	
05		8091 X	7745	-0-	-346	-0-	7745	3	Y	-0-			-0-
06		7920 X	7500	-0-	-420	-0-	7500	3	Y	-0-			-0-
07		8184 X	8038	-0-	-146	-0-	8038	3	Y	-0-			-0-
08		8184 X	7871	-0-	-313	-0-	7871	3	Y	-0-			-0-
09		7650 X	7423	-0-	-227	-0-	7423	3	Y	-0-			-0-
10		8029 X	7697	-0-	-332	-0-	7697	3	Y	-0-			-0-

CGU 21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	275355	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10852	- 16510	
05		9362 X	8069	-0-	-1293	-0-	8069	3	Y	-0-			-0-
06		9060 X	7914	-0-	-1146	-0-	7914	3	Y	-0-			-0-
07		8742 X	8230	-0-	-512	-0-	8230	3	Y	-0-			-0-
08		8742 X	8022	-0-	-720	-0-	8022	3	Y	-0-			-0-
09		7920 X	7555	-0-	-365	-0-	7555	3	Y	-0-			-0-
10		8215 X	7683	-0-	-532	-0-	7683	3	Y	-0-			-0-

CGU 28-29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	275495	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11143	- 22289	
05		22599 X	21007	-0-	-1592	-0-	21007	3	Y	-0-			-0-
06		21660 X	20186	-0-	-1474	-0-	20186	3	Y	-0-			-0-
07		21545 X	20915	-0-	-630	-0-	20915	3	Y	-0-			-0-
08		21198 X	21198	-0-	-0-	-0-	21198	3	Y	-0-			-0-
09		20460 X	20298	-0-	-162	-0-	20298	3	Y	-0-			-0-
10		21018 X	20498	-0-	-520	-0-	20498	3	Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275550	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11208	- 18097	
05		9672 X	8960	-0-	-712	-0-	8960	3	Y	-0-			-0-
06		15300 X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	3	Y	-0-			-0-
07		19081 X	19081	-0-	-0-	-0-	19081	3	Y	-0-			-0-
08		18602 X	18602	-0-	-0-	-0-	18602	3	Y	-0-			-0-
09		17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	17569	3	Y	-0-			-0-
10		17890 X	17890	-0-	-0-	-0-	17890	3	Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		73HH	RRCID ->	275724	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10941	- 18283	
05		8432 X	7684	-0-	-748	-0-	7684	3	Y	-0-			-0-
06		8220 X	7454	-0-	-766	-0-	7454	3	Y	-0-			-0-
07		8494 X	7782	-0-	-712	-0-	7782	3	Y	-0-			-0-
08		8525 X	7843	-0-	-682	-0-	7843	3	Y	-0-			-0-
09		7860 X	7633	-0-	-227	-0-	7633	3	Y	-0-			-0-
10		7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 24-25-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	275781	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10932 - 17776		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8959 X	8759	-0-	-200	-0-	8759	3	Y	-0-			-0-
06	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3	Y	-0-			-0-
07	11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	3	Y	-0-			-0-
08	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	3	Y	-0-			-0-
09	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	3	Y	-0-			-0-
10	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03-06		WELL #: 72HH		RRCID ->	275793	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10692 - 17096		
05	7905 X	6870	-0-	-1035	-0-	6870	3	Y	-0-			-0-
06	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3	Y	-0-			-0-
07	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	3	Y	-0-			-0-
08	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	3	Y	-0-			-0-
09	7050 X	6685	-0-	-365	-0-	6685	3	Y	-0-			-0-
10	7285 X	6507	-0-	-778	-0-	6507	3	Y	-0-			-0-

CGU 12-16		WELL #: 71HH		RRCID ->	275915	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10902 - 15688		
05	6975 X	6580	-0-	-395	-0-	6580	3	Y	-0-			-0-
06	6750 X	6278	-0-	-472	-0-	6278	3	Y	-0-			-0-
07	6975 X	6304	-0-	-671	-0-	6304	3	Y	-0-			-0-
08	6665 X	6321	-0-	-344	-0-	6321	3	Y	-0-			-0-
09	6450 X	5680	-0-	-770	-0-	5680	3	Y	-0-			-0-
10	6572 X	5982	-0-	-590	-0-	5982	3	Y	-0-			-0-

CGU 06-10-13		WELL #: 72HH		RRCID ->	275950	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10902 - 15113		
05	6200 X	6016	-0-	-184	-0-	6016	3	Y	-0-			-0-
06	6000 X	4798	-0-	-1202	-0-	4798	3	Y	-0-			-0-
07	6200 X	5990	-0-	-210	-0-	5990	3	Y	-0-			-0-
08	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3	Y	-0-			-0-
09	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3	Y	-0-			-0-
10	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3	Y	-0-			-0-

CGU 28-29		WELL #: 74HH		RRCID ->	276475	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11087 - 17091		
05	11687 X	7940	-0-	-3747	-0-	7940	3	Y	-0-			-0-
06	11310 X	7763	-0-	-3547	-0-	7763	3	Y	-0-			-0-
07	11315 X	7446	-0-	-3869	-0-	7446	3	Y	-0-			-0-
08	10664 X	7648	-0-	-3016	-0-	7648	3	Y	-0-			-0-
09	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	3	Y	-0-			-0-
10	8029 X	7285	-0-	-744	-0-	7285	3	Y	-0-			-0-

CGU 28-29		WELL #: 73HH		RRCID ->	276476	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11021 - 16973		
05	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	3	Y	-0-			-0-
06	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	3	Y	-0-			-0-
07	18439 X	18439	-0-	-0-	-0-	18439	3	Y	-0-			-0-
08	9269 X	8576	-0-	-693	-0-	8576	3	Y	-0-			-0-
09	9030 X	1686	-0-	-7344	-0-	1686	3	Y	-0-			-0-
10	9548 X	8363	-0-	-1185	-0-	8363	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03-06		WELL #: 71HH		RRCID ->	276478	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10807 - 19275		
05	14756 X	14229	-0-	-527	-0-	14229	3	Y	-0-			-0-
06	14550 X	13439	-0-	-1111	-0-	13439	3	Y	-0-			-0-
07	15035 X	13392	-0-	-1643	-0-	13392	3	Y	-0-			-0-
08	14477 X	12669	-0-	-1808	-0-	12669	3	Y	-0-			-0-
09	14010 X	12984	-0-	-1026	-0-	12984	3	Y	-0-			-0-
10	14229 X	13371	-0-	-858	-0-	13371	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 01-03-13		WELL #:		71HH	RRCID ->	276484	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10786 -	19140	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	12648 X	11395	-0-	-1253	-0-	11395	3		Y	-0-			-0-
06	12240 X	10970	-0-	-1270	-0-	10970	3		Y	-0-			-0-
07	12307 X	11180	-0-	-1127	-0-	11180	3		Y	-0-			-0-
08	11470 X	10138	-0-	-1332	-0-	10138	3		Y	-0-			-0-
09	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	3		Y	-0-			-0-
10	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	3		Y	-0-			-0-

CGU 29-31		WELL #:		74HH	RRCID ->	276485	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11052 -	15814	
05	8215 X	7695	-0-	-520	-0-	7695	3		Y	-0-			-0-
06	7950 X	7362	-0-	-588	-0-	7362	3		Y	-0-			-0-
07	8153 X	7476	-0-	-677	-0-	7476	3		Y	-0-			-0-
08	7998 X	7473	-0-	-525	-0-	7473	3		Y	-0-			-0-
09	7560 X	7112	-0-	-448	-0-	7112	3		Y	-0-			-0-
10	7688 X	7193	-0-	-495	-0-	7193	3		Y	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:		83HH	RRCID ->	276491	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10575 -	16850	
05	5952 X	5785	-0-	-167	-0-	5785	3		N	-0-			-0-
06	5850 X	5419	-0-	-431	-0-	5419	3		N	-0-			-0-
07	6045 X	5549	-0-	-496	-0-	5549	3		N	-0-			-0-
08	6045 X	5329	-0-	-716	-0-	5329	3		N	-0-			-0-
09	5670 X	4938	-0-	-732	-0-	4938	3		N	-0-			-0-
10	5797 X	4718	-0-	-1079	-0-	4718	3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:		82HH	RRCID ->	276492	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10462 -	16104	
05	4588 X	4095	-0-	-493	-0-	4095	3		N	-0-			-0-
06	4140 X	3888	-0-	-252	-0-	3888	3		N	-0-			-0-
07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3		N	-0-			-0-
08	4185 X	3782	-0-	-403	-0-	3782	3		N	-0-			-0-
09	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3		N	-0-			-0-
10	4185 X	3264	-0-	-921	-0-	3264	3		N	-0-			-0-

CGU 29-31		WELL #:		73HH	RRCID ->	276543	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10982 -	16459	
05	14260 X	13694	-0-	-566	-0-	13694	3		Y	-0-			-0-
06	13800 X	13080	-0-	-720	-0-	13080	3		Y	-0-			-0-
07	14260 X	13397	-0-	-863	-0-	13397	3		Y	-0-			-0-
08	13950 X	13262	-0-	-688	-0-	13262	3		Y	-0-			-0-
09	13470 X	13039	-0-	-431	-0-	13039	3		Y	-0-			-0-
10	13702 X	13346	-0-	-356	-0-	13346	3		Y	-0-			-0-

CGU 30		WELL #:		51HH	RRCID ->	277374	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	10783	PERF.11079 -	16621	
05	7006 X	6792	-0-	-214	-0-	6792	3		N	-0-			-0-
06	6900 X	6469	-0-	-431	-0-	6469	3		N	-0-			-0-
07	7130 X	7100	-0-	-30	-0-	7100	3		N	-0-			-0-
08	7130 X	6625	-0-	-505	-0-	6625	3		N	-0-			-0-
09	6780 X	6169	-0-	-611	-0-	6169	3		N	-0-			-0-
10	7099 X	6437	-0-	-662	-0-	6437	3		N	-0-			-0-

FROST UNIT 5		WELL #:		11	RRCID ->	277375	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	11226	PERF. 8680 -	8740	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 30		WELL #:		52HH	RRCID ->	277383	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	10701	PERF.11016 -	16592
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7750 X	7257	-0-	-493	-0-	7257	3		N	-0-		-0-
06	7680 X	6750	-0-	-930	-0-	6750	3		N	-0-		-0-
07	7936 X	7029	-0-	-907	-0-	7029	3		N	-0-		-0-
08	7936 X	7196	-0-	-740	-0-	7196	3		N	-0-		-0-
09	7200 X	6596	-0-	-604	-0-	6596	3		N	-0-		-0-
10	7254 X	6827	-0-	-427	-0-	6827	3		N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	277389	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11120 -	15843
05	6355 X	5043	-0-	-1312	-0-	5043	3		N	-0-		-0-
06	6150 X	5023	-0-	-1127	-0-	5023	3		N	-0-		-0-
07	5983 X	4055	-0-	-1928	-0-	4055	3		N	-0-		-0-
08	5611 X	5399	-0-	-212	-0-	5399	3		N	-0-		-0-
09	5310 X	4895	-0-	-415	-0-	4895	3		N	-0-		-0-
10	5177 X	4979	-0-	-198	-0-	4979	3		N	-0-		-0-

CGU 29-30		WELL #:		72HH	RRCID ->	277390	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11029 -	16630
05	6479 X	6020	-0-	-459	-0-	6020	3		N	-0-		-0-
06	6150 X	5700	-0-	-450	-0-	5700	3		N	-0-		-0-
07	6355 X	5664	-0-	-691	-0-	5664	3		N	-0-		-0-
08	6355 X	5670	-0-	-685	-0-	5670	3		N	-0-		-0-
09	6060 X	5504	-0-	-556	-0-	5504	3		N	-0-		-0-
10	6014 X	5628	-0-	-386	-0-	5628	3		N	-0-		-0-

CGU 29-30		WELL #:		71HH	RRCID ->	277391	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10778	PERF.11031 -	16431
05	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	3		N	-0-		-0-
06	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3		N	-0-		-0-
07	8091 X	7824	-0-	-267	-0-	7824	3		N	-0-		-0-
08	8091 X	6168	-0-	-1923	-0-	6168	3		N	-0-		-0-
09	7830 X	6825	-0-	-1005	-0-	6825	3		N	-0-		-0-
10	8091 X	6517	-0-	-1574	-0-	6517	3		N	-0-		-0-

CGU 20-21-22-23		WELL #:		71HH	RRCID ->	277409	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	10745	PERF.11063 -	18585
05	9021 X	8776	-0-	-245	-0-	8776	3		N	-0-		-0-
06	8700 X	8069	-0-	-631	-0-	8069	3		N	-0-		-0-
07	8990 X	8310	-0-	-680	-0-	8310	3		N	-0-		-0-
08	8990 X	8382	-0-	-608	-0-	8382	3		N	-0-		-0-
09	8520 X	7825	-0-	-695	-0-	7825	3		N	-0-		-0-
10	8773 X	8095	-0-	-678	-0-	8095	3		N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	277410	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10912 -	15720
05	6076 X	5378	-0-	-698	-0-	5378	3		N	-0-		-0-
06	5790 X	5046	-0-	-744	-0-	5046	3		N	-0-		-0-
07	5580 X	5285	-0-	-295	-0-	5285	3		N	-0-		-0-
08	5580 X	5091	-0-	-489	-0-	5091	3		N	-0-		-0-
09	5280 X	4990	-0-	-290	-0-	4990	3		N	-0-		-0-
10	5363 X	4979	-0-	-384	-0-	4979	3		N	-0-		-0-

CGU 21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	277595	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10884 -	18108
05	7316 X	6682	-0-	-634	-0-	6682	3		Y	-0-		-0-
06	7080 X	5500	-0-	-1580	-0-	5500	3		Y	-0-		-0-
07	7285 X	5780	-0-	-1505	-0-	5780	3		Y	-0-		-0-
08	6789 X	5726	-0-	-1063	-0-	5726	3		Y	-0-		-0-
09	6570 X	5648	-0-	-922	-0-	5648	3		Y	-0-		-0-
10	6696 X	5508	-0-	-1188	-0-	5508	3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 25-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	277983	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	10712	PERF.10962 - 18253		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	9083 X	7647	-0-	-1436	-0-	7647	3	N	-0-		-0-	
06	8580 X	7221	-0-	-1359	-0-	7221	3	N	-0-		-0-	
07	8866 X	8101	-0-	-765	-0-	8101	3	N	-0-		-0-	
08	8866 X	8155	-0-	-711	-0-	8155	3	N	-0-		-0-	
09	8130 X	7787	-0-	-343	-0-	7787	3	N	-0-		-0-	
10	8091 X	7823	-0-	-268	-0-	7823	3	N	-0-		-0-	

CGU 25-26		WELL #: 73HH		RRCID ->	277989	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10983 - 18285		
05	8680 X	8449	-0-	-231	-0-	8449	3	N	-0-		-0-	
06	8520 X	7520	-0-	-1000	-0-	7520	3	N	-0-		-0-	
07	8804 X	8197	-0-	-607	-0-	8197	3	N	-0-		-0-	
08	8804 X	8462	-0-	-342	-0-	8462	3	N	-0-		-0-	
09	8370 X	7961	-0-	-409	-0-	7961	3	N	-0-		-0-	
10	8463 X	8071	-0-	-392	-0-	8071	3	N	-0-		-0-	

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 51HH		RRCID ->	278814	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11233 - 16233		
05	16864 X	15148	-0-	-1716	-0-	15148	3	N	-0-		-0-	
06	16230 X	14436	-0-	-1794	-0-	14436	3	N	-0-		-0-	
07	16771 X	14527	-0-	-2244	-0-	14527	3	N	-0-		-0-	
08	15717 X	14266	-0-	-1451	-0-	14266	3	N	-0-		-0-	
09	14910 X	14460	-0-	-450	-0-	14460	3	N	-0-		-0-	
10	15159 X	14728	-0-	-431	-0-	14728	3	N	-0-		-0-	

CGU 25-26		WELL #: 74HH		RRCID ->	278976	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10882 - 18103		
05	8401 X	8220	-0-	-181	-0-	8220	3	N	-0-		-0-	
06	8460 X	8000	-0-	-460	-0-	8000	3	N	-0-		-0-	
07	8742 X	8248	-0-	-494	-0-	8248	3	N	-0-		-0-	
08	8742 X	8139	-0-	-603	-0-	8139	3	N	-0-		-0-	
09	8250 X	7785	-0-	-465	-0-	7785	3	N	-0-		-0-	
10	8277 X	7794	-0-	-483	-0-	7794	3	N	-0-		-0-	

CGU 25-26		WELL #: 75HH		RRCID ->	278978	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	10791	PERF.10926 - 17772		
05	7688 X	7563	-0-	-125	-0-	7563	3	N	-0-		-0-	
06	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3	N	-0-		-0-	
07	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	3	N	-0-		-0-	
08	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	3	N	-0-		-0-	
09	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	3	N	-0-		-0-	
10	9114 X	8482	-0-	-632	-0-	8482	3	N	-0-		-0-	

CGU 21-22-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	278979	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10932 - 15689		
05	4619 X	4384	-0-	-235	-0-	4384	3	N	-0-		-0-	
06	4620 X	4233	-0-	-387	-0-	4233	3	N	-0-		-0-	
07	4774 X	4017	-0-	-757	-0-	4017	3	N	-0-		-0-	
08	4774 X	3900	-0-	-874	-0-	3900	3	N	-0-		-0-	
09	4230 X	3706	-0-	-524	-0-	3706	3	N	-0-		-0-	
10	4371 X	3920	-0-	-451	-0-	3920	3	N	-0-		-0-	

CGU 29-31		WELL #: 71HH		RRCID ->	278995	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10944 - 15880		
05	9951 X	8714	-0-	-1237	-0-	8714	3	N	-0-		-0-	
06	9540 X	8313	-0-	-1227	-0-	8313	3	N	-0-		-0-	
07	9672 X	8292	-0-	-1380	-0-	8292	3	N	-0-		-0-	
08	9300 X	8150	-0-	-1150	-0-	8150	3	N	-0-		-0-	
09	8610 X	8239	-0-	-371	-0-	8239	3	N	-0-		-0-	
10	8711 X	8319	-0-	-392	-0-	8319	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 28-29		WELL #: 71HH		RRCID -> 278998		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	13454 X	9270	-0-	-4184	-0-	9270	3	N	-0-		-0-
06	12780 X	11716	-0-	-1064	-0-	11716	3	N	-0-		-0-
07	12865 X	11474	-0-	-1391	-0-	11474	3	N	-0-		-0-
08	12555 X	11428	-0-	-1127	-0-	11428	3	N	-0-		-0-
09	12000 X	11940	-0-	-60	-0-	11940	3	N	-0-		-0-
10	12121 X	11014	-0-	-1107	-0-	11014	3	N	-0-		-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 52HH		RRCID -> 279003		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082			
05	24211 X	21362	-0-	-2849	-0-	21362	3	N	-0-		-0-
06	23070 X	20417	-0-	-2653	-0-	20417	3	N	-0-		-0-
07	23405 X	20900	-0-	-2505	-0-	20900	3	N	-0-		-0-
08	22072 X	20438	-0-	-1634	-0-	20438	3	N	-0-		-0-
09	21090 X	20883	-0-	-207	-0-	20883	3	N	-0-		-0-
10	21359 X	21251	-0-	-108	-0-	21251	3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 53HH		RRCID -> 279015		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819			
05	8835 X	8413	-0-	-422	-0-	8413	3	N	-0-		-0-
06	8550 X	7459	-0-	-1091	-0-	7459	3	N	-0-		-0-
07	8835 X	7374	-0-	-1461	-0-	7374	3	N	-0-		-0-
08	8649 X	6639	-0-	-2010	-0-	6639	3	N	-0-		-0-
09	8310 X	6247	-0-	-2063	-0-	6247	3	N	-0-		-0-
10	8401 X	7030	-0-	-1371	-0-	7030	3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 54HH		RRCID -> 279016		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267			
05	11222 X	10474	-0-	-748	-0-	10474	3	N	-0-		-0-
06	10710 X	8122	-0-	-2588	-0-	8122	3	N	-0-		-0-
07	11067 X	7824	-0-	-3243	-0-	7824	3	N	-0-		-0-
08	11067 X	7784	-0-	-3283	-0-	7784	3	N	-0-		-0-
09	10710 X	7330	-0-	-3380	-0-	7330	3	N	-0-		-0-
10	10478 X	7632	-0-	-2846	-0-	7632	3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 55HH		RRCID -> 279017		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331			
05	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3	N	-0-		-0-
06	18104 X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	3	N	-0-		-0-
07	13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	3	N	-0-		-0-
08	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	3	N	-0-		-0-
09	12900 X	11163	-0-	-1737	-0-	11163	3	N	-0-		-0-
10	13330 X	11640	-0-	-1690	-0-	11640	3	N	-0-		-0-

CGU 29-30		WELL #: 73HH		RRCID -> 279023		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269			
05	8153 X	7556	-0-	-597	-0-	7556	3	N	-0-		-0-
06	7890 X	7228	-0-	-662	-0-	7228	3	N	-0-		-0-
07	7936 X	7451	-0-	-485	-0-	7451	3	N	-0-		-0-
08	7812 X	7363	-0-	-449	-0-	7363	3	N	-0-		-0-
09	7500 X	7199	-0-	-301	-0-	7199	3	N	-0-		-0-
10	7564 X	7455	-0-	-109	-0-	7455	3	N	-0-		-0-

CGU 29-30		WELL #: 74HH		RRCID -> 279028		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980			
05	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	3	N	-0-		-0-
06	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	3	N	-0-		-0-
07	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	3	N	-0-		-0-
08	8432 X	8144	-0-	-288	-0-	8144	3	N	-0-		-0-
09	8370 X	7545	-0-	-825	-0-	7545	3	N	-0-		-0-
10	8649 X	7702	-0-	-947	-0-	7702	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 29-30		WELL #: 75HH		RRCID ->	279030	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11140 - 21241
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14384 X	12253	-0-	-2131	-0-	12253	3	N	-0-	-0-
06	13770 X	11441	-0-	-2329	-0-	11441	3	N	-0-	-0-
07	14012 X	11966	-0-	-2046	-0-	11966	3	N	-0-	-0-
08	13795 X	11715	-0-	-2080	-0-	11715	3	N	-0-	-0-
09	12390 X	11854	-0-	-536	-0-	11854	3	N	-0-	-0-
10	12245 X	12136	-0-	-109	-0-	12136	3	N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 31HH		RRCID ->	283741	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11659 - 18855
05	22537 X	21320	-0-	-1217	-0-	21320	3	N	-0-	-0-
06	21780 X	20139	-0-	-1641	-0-	20139	3	N	-0-	-0-
07	22227 X	20423	-0-	-1804	-0-	20423	3	N	-0-	-0-
08	21638 X	19922	-0-	-1716	-0-	19922	3	N	-0-	-0-
09	20850 X	18529	-0-	-2321	-0-	18529	3	N	-0-	-0-
10	21328 X	18676	-0-	-2652	-0-	18676	3	N	-0-	-0-

FROST BOREN GU		WELL #: 1HH		RRCID ->	284150	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10601	PERF.10872 - 19082
05	38564 X	30566	-0-	-7998	-0-	30566	3	N	-0-	-0-
06	34410 X	30002	-0-	-4408	-0-	30002	3	N	-0-	-0-
07	35557 X	27589	-0-	-7968	-0-	27589	3	N	-0-	-0-
08	34131 X	29861	-0-	-4270	-0-	29861	3	N	-0-	-0-
09	33030 X	24888	-0-	-8142	-0-	24888	3	N	-0-	-0-
10	31000 X	29417	-0-	-1583	-0-	29417	3	N	-0-	-0-

FROST BOREN GU		WELL #: 2HH		RRCID ->	284151	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10902 - 20198
05	47678 X	42527	-0-	-5151	-0-	42527	3	N	-0-	-0-
06	44730 X	40640	-0-	-4090	-0-	40640	3	N	-0-	-0-
07	45353 X	41420	-0-	-3933	-0-	41420	3	N	-0-	-0-
08	44485 X	40672	-0-	-3813	-0-	40672	3	N	-0-	-0-
09	42090 X	38948	-0-	-3142	-0-	38948	3	N	-0-	-0-
10	42532 X	39292	-0-	-3240	-0-	39292	3	N	-0-	-0-

FROST BOREN GU		WELL #: 3HH		RRCID ->	284152	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10850 - 19463
05	52483 X	47010	-0-	-5473	-0-	47010	3	N	-0-	-0-
06	50790 X	44205	-0-	-6585	-0-	44205	3	N	-0-	-0-
07	52483 X	44480	-0-	-8003	-0-	44480	3	N	-0-	-0-
08	51367 X	43530	-0-	-7837	-0-	43530	3	N	-0-	-0-
09	47760 X	43884	-0-	-3876	-0-	43884	3	N	-0-	-0-
10	46996 X	44412	-0-	-2584	-0-	44412	3	N	-0-	-0-

CGU 25-26		WELL #: 76HH		RRCID ->	284158	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10635 - 18949
05	31031 X	28665	-0-	-2366	-0-	28665	3	N	-0-	-0-
06	29910 X	4922	-0-	-24988	-0-	4922	3	N	-0-	-0-
07	29760 X	737	-0-	-29023	-0-	737	3	N	-0-	-0-
08	29760 X	296	-0-	-29464	-0-	296	3	N	-0-	-0-
09	28320 X	-0-	-0-	-28320	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
10	28675 X	156	-0-	-28519	-0-	156	3	N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3		WELL #: 32HH		RRCID ->	284170	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL DEPTH	11541	PERF.11800 - 17821
05	16306 X	14849	-0-	-1457	-0-	14849	3	N	-0-	-0-
06	15780 X	13852	-0-	-1928	-0-	13852	3	N	-0-	-0-
07	15965 X	14620	-0-	-1345	-0-	14620	3	N	-0-	-0-
08	15469 X	14363	-0-	-1106	-0-	14363	3	N	-0-	-0-
09	14430 X	13447	-0-	-983	-0-	13447	3	N	-0-	-0-
10	14849 X	13609	-0-	-1240	-0-	13609	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
FROST SPRR 4 GU		WELL #:		4HH	RRCID ->	284178	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10816	- 17558
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	34720	X	31968	-0-	-2752	-0-	31968	3	N	-0-	-0-	-0-
06	32700	X	30851	-0-	-1849	-0-	30851	3	N	-0-	-0-	-0-
07	33542	X	30822	-0-	-2720	-0-	30822	3	N	-0-	-0-	-0-
08	33387	X	30240	-0-	-3147	-0-	30240	3	N	-0-	-0-	-0-
09	32100	X	28836	-0-	-3264	-0-	28836	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31961	X	28535	-0-	-3426	-0-	28535	3	N	-0-	-0-	-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST		WELL #:		1HH	RRCID ->	284781	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11573	- 19385
05	53940	X	48423	-0-	-5517	-0-	48423	3	N	-0-	-0-	-0-
06	52200	X	44987	-0-	-7213	-0-	44987	3	N	-0-	-0-	-0-
07	53940	X	49090	-0-	-4850	-0-	49090	3	N	-0-	-0-	-0-
08	49259	X	47066	-0-	-2193	-0-	47066	3	N	-0-	-0-	-0-
09	46860	X	45980	-0-	-880	-0-	45980	3	N	-0-	-0-	-0-
10	49104	X	44446	-0-	-4658	-0-	44446	3	N	-0-	-0-	-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A		WELL #:		2HH	RRCID ->	284906	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11685	- 18036
05	39556	X	36226	-0-	-3330	-0-	36226	3	N	-0-	-0-	-0-
06	38280	X	36653	-0-	-1627	-0-	36653	3	N	-0-	-0-	-0-
07	39556	X	34937	-0-	-4619	-0-	34937	3	N	-0-	-0-	-0-
08	38409	X	35801	-0-	-2608	-0-	35801	3	N	-0-	-0-	-0-
09	36660	X	35006	-0-	-1654	-0-	35006	3	N	-0-	-0-	-0-
10	37882	X	35534	-0-	-2348	-0-	35534	3	N	-0-	-0-	-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B		WELL #:		3HH	RRCID ->	284926	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11720	- 20243
05	58187	X	53931	-0-	-4256	-0-	53931	3	N	-0-	-0-	-0-
06	56310	X	41568	-0-	-14742	-0-	41568	3	N	-0-	-0-	-0-
07	58063	X	45005	-0-	-13058	-0-	45005	3	N	-0-	-0-	-0-
08	56048	X	42104	-0-	-13944	-0-	42104	3	N	-0-	-0-	-0-
09	52650	X	42714	-0-	-9936	-0-	42714	3	N	-0-	-0-	-0-
10	53940	X	42946	-0-	-10994	-0-	42946	3	N	-0-	-0-	-0-

SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		2HH	RRCID ->	284929	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10920	- 18183
05	39401	X	32714	-0-	-6687	-0-	32714	3	N	-0-	-0-	-0-
06	37410	X	27128	-0-	-10282	-0-	27128	3	N	-0-	-0-	-0-
07	38006	X	27861	-0-	-10145	-0-	27861	3	N	-0-	-0-	-0-
08	35216	X	26318	-0-	-8898	-0-	26318	3	N	-0-	-0-	-0-
09	33210	X	26512	-0-	-6698	-0-	26512	3	N	-0-	-0-	-0-
10	32705	X	27874	-0-	-4831	-0-	27874	3	N	-0-	-0-	-0-

SN3 FATB		WELL #:		3HH	RRCID ->	284930	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10940	- 21483
05	48422	X	37572	-0-	-10850	-0-	37572	3	N	-0-	-0-	-0-
06	44730	X	32270	-0-	-12460	-0-	32270	3	N	-0-	-0-	-0-
07	44702	X	32879	-0-	-11823	-0-	32879	3	N	-0-	-0-	-0-
08	41261	X	33682	-0-	-7579	-0-	33682	3	N	-0-	-0-	-0-
09	38790	X	33433	-0-	-5357	-0-	33433	3	N	-0-	-0-	-0-
10	37572	X	33132	-0-	-4440	-0-	33132	3	N	-0-	-0-	-0-

SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		1HH	RRCID ->	284965	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10856	- 19457
05	48856	X	42133	-0-	-6723	-0-	42133	3	N	-0-	-0-	-0-
06	47100	X	39632	-0-	-7468	-0-	39632	3	N	-0-	-0-	-0-
07	47182	X	40196	-0-	-6986	-0-	40196	3	N	-0-	-0-	-0-
08	45539	X	39106	-0-	-6433	-0-	39106	3	N	-0-	-0-	-0-
09	43410	X	40086	-0-	-3324	-0-	40086	3	N	-0-	-0-	-0-
10	42129	X	40683	-0-	-1446	-0-	40683	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BUFORD BLOW 3A		WELL #:		1HH	RRCID ->	284975	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11513	PERF.11500	- 19530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		55025 X	46310	-0-	-8715	-0-	46310 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		49800 X	42069	-0-	-7731	-0-	42069 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		50995 X	44615	-0-	-6380	-0-	44615 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		48794 X	44123	-0-	-4671	-0-	44123 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		45150 X	42237	-0-	-2913	-0-	42237 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		46314 X	41972	-0-	-4342	-0-	41972 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3		WELL #:		1HH	RRCID ->	285045	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11640	- 18314
05		43400 X	38580	-0-	-4820	-0-	38580 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		40230 X	35779	-0-	-4451	-0-	35779 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		41571 X	37321	-0-	-4250	-0-	37321 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		40269 X	37737	-0-	-2532	-0-	37737 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		37380 X	36689	-0-	-691	-0-	36689 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		38595 X	36661	-0-	-1934	-0-	36661 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BUFORD BLOW 3B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285069	COMPL. DATE	02/04/2018	TOTAL DEPTH	11359	PERF.11610	- 18545
05		51429 X	46704	-0-	-4725	-0-	46704 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		49770 X	42201	-0-	-7569	-0-	42201 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		51429 X	43643	-0-	-7786	-0-	43643 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		49724 X	41544	-0-	-8180	-0-	41544 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		45780 X	41863	-0-	-3917	-0-	41863 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		46717 X	42814	-0-	-3903	-0-	42814 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A		WELL #:		1HH	RRCID ->	285093	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11650	- 18090
05		25854 X	23808	-0-	-2046	-0-	23808 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		24720 X	22507	-0-	-2213	-0-	22507 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		25296 X	19583	-0-	-5713	-0-	19583 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		25079 X	5608	-0-	-19471	-0-	5608 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		30759 X	30759	-0-	-0-	-0-	30759 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		24251 X	24251	-0-	-0-	-0-	24251 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OH18 BBMKE		WELL #:		1HH	RRCID ->	285267	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	11382	PERF.11650	- 18397
05		27125 X	25594	-0-	-1531	-0-	25594 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		26250 X	21651	-0-	-4599	-0-	21651 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		27068 X	27068	-0-	-0-	-0-	27068 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		25606 X	22548	-0-	-3058	-0-	22548 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		24780 X	21899	-0-	-2881	-0-	21899 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		27063 X	22032	-0-	-5031	-0-	22032 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285422	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11985	- 18760
05		30566 X	26846	-0-	-3720	-0-	26846 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		29580 X	21455	-0-	-8125	-0-	21455 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		30566 X	10267	-0-	-20299	-0-	10267 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		37989 X	37989	-0-	-0-	-0-	37989 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		31866 X	31866	-0-	-0-	-0-	31866 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		31062 X	31062	-0-	-0-	-0-	31062 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SN2 AFTFB		WELL #:		1HH	RRCID ->	285665	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10800	- 19506
05		38440 X	23972	-0-	-14468	-0-	23972 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		34020 X	25290	-0-	-8730	-0-	25290 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		31403 X	24689	-0-	-6714	-0-	24689 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		31403 X	26037	-0-	-5366	-0-	26037 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		39681 X	39681	-0-	-0-	-0-	39681 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		45572 X	45572	-0-	-0-	-0-	45572 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
SN2 AFTB		WELL #:		2HH	RRCID ->	285806	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10743 - 19829		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		49197 X	46664	-0-	-2533	-0-	46664	3	N	-0-		-0-	
06		47610 X	42853	-0-	-4757	-0-	42853	3	N	-0-		-0-	
07		49166 X	45578	-0-	-3588	-0-	45578	3	N	-0-		-0-	
08		49104 X	43295	-0-	-5809	-0-	43295	3	N	-0-		-0-	
09		47100 X	43380	-0-	-3720	-0-	43380	3	N	-0-		-0-	
10		46655 X	43563	-0-	-3092	-0-	43563	3	N	-0-		-0-	

SN4 HILL LAKE		WELL #:		5HH	RRCID ->	286420	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10823 - 17536		
05		47451 X	47451	-0-	-0-	-0-	47451	3	N	-0-		-0-	
06		42026 X	42026	-0-	-0-	-0-	42026	3	N	-0-		-0-	
07		41682 X	41682	-0-	-0-	-0-	41682	3	N	-0-		-0-	
08		47461 X	39492	-0-	-7969	-0-	39492	3	N	-0-		-0-	
09		45930 X	37667	-0-	-8263	-0-	37667	3	N	-0-		-0-	
10		47461 X	37818	-0-	-9643	-0-	37818	3	N	-0-		-0-	

SN4 HILL LAKE		WELL #:		4HH	RRCID ->	286421	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	10847	PERF.12680 - 17925		
05		37031 X	37031	-0-	-0-	-0-	37031	3	N	-0-		-0-	
06		34672 X	34672	-0-	-0-	-0-	34672	3	N	-0-		-0-	
07		33961 X	33961	-0-	-0-	-0-	33961	3	N	-0-		-0-	
08		37045 X	32753	-0-	-4292	-0-	32753	3	N	-0-		-0-	
09		35850 X	31023	-0-	-4827	-0-	31023	3	N	-0-		-0-	
10		37045 X	31038	-0-	-6007	-0-	31038	3	N	-0-		-0-	

SN1 AGC		WELL #:		1HH	RRCID ->	288194	COMPL. DATE	05/15/2019	TOTAL DEPTH	10865	PERF.10900 - 20808		
05		91698 X	78799	-0-	-12899	-0-	78799	3	N	-0-		-0-	
06		88740 X	74072	-0-	-14668	-0-	74072	3	N	-0-		-0-	
07		85684 X	74982	-0-	-10702	-0-	74982	3	N	-0-		-0-	
08		83111 X	73301	-0-	-9810	-0-	73301	3	N	-0-		-0-	
09		79110 X	72560	-0-	-6550	-0-	72560	3	N	-0-		-0-	
10		78802 X	72596	-0-	-6206	-0-	72596	3	N	-0-		-0-	

SN1 AGC		WELL #:		2HH	RRCID ->	288209	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11118 - 20968		
05		103013 X	85601	-0-	-17412	-0-	85601	3	N	-0-		-0-	
06		99690 X	80092	-0-	-19598	-0-	80092	3	N	-0-		-0-	
07		100192 X	81069	-0-	-19123	-0-	81069	3	N	-0-		-0-	
08		95728 X	79192	-0-	-16536	-0-	79192	3	N	-0-		-0-	
09		90870 X	77747	-0-	-13123	-0-	77747	3	N	-0-		-0-	
10		85591 X	76803	-0-	-8788	-0-	76803	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209												
JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*11		228000 X	161995	-0-	-66005	-0-	3124 1	158871 3	Y	-0-		-0-
*12		222828 X	181513	-0-	-41315	-0-	3232 1	178281 3	Y	-0-		-0-
*01		205871 X	176364	-0-	-29507	-0-	1257 1	175107 3	Y	-0-		-0-
*02		185948 X	153196	-0-	-32752	-0-	1033 1	152163 3	Y	-0-		-0-
*03		195486 X	179198	-0-	-16288	-0-	2265 1	176933 3	Y	-0-		-0-
*04		177054 X	177054	-0-	-0-	-0-	2392 1	174662 3	Y	-0-		-0-
*05		181505 X	172019	-0-	-9486	-0-	2044 1	169975 3	Y	-0-		-0-
*06		173430 X	157147	-0-	-16283	-0-	1139 1	156007 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
07		182962 X	158165	-0-	-24797	-0-	1454 1	156711 3	Y	-0-		-0-
08		182962 X	152035	-0-	-30927	-0-	152035 3		Y	-0-		-0-
09		177060 X	141703	-0-	-35357	-0-	141703 3		Y	-0-		-0-
10		172019 X	141284	-0-	-30735	-0-	29 1	141255 3	Y	-0-		-0-
JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942												
*11		225720 X	135062	-0-	-90658	-0-	2605 1	132457 3	Y	-0-		-0-
*12		214241 X	148335	-0-	-65906	-0-	2641 1	145694 3	Y	-0-		-0-
*01		194401 X	139606	-0-	-54795	-0-	995 1	138611 3	Y	-0-		-0-
*02		175588 X	121754	-0-	-53834	-0-	821 1	120933 3	Y	-0-		-0-
*03		184450 X	130270	-0-	-54180	-0-	1646 1	128624 3	Y	-0-		-0-
*04		143550 X	123000	-0-	-20550	-0-	1662 1	121338 3	Y	-0-		-0-
*05		148335 X	122312	-0-	-26023	-0-	1454 1	120858 3	Y	-0-		-0-
*06		135090 X	114494	-0-	-20596	-0-	830 1	113663 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
07		134788 X	115797	-0-	-18991	-0-	1064 1	114733 3	Y	-0-		-0-
08		130262 X	112615	-0-	-17647	-0-	112615 3		Y	-0-		-0-
09		123000 X	106119	-0-	-16881	-0-	106119 3		Y	-0-		-0-
10		122326 X	107070	-0-	-15256	-0-	22 1	107048 3	Y	-0-		-0-
JONES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 292046 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11113 - 19213												
05		161944 X	132691	-0-	-29253	-0-	1577 1	131114 3	Y	-0-		-0-
06		146940 X	123778	-0-	-23162	-0-	897 1	122880 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
07		144150 X	124305	-0-	-19845	-0-	1142 1	123163 3	Y	-0-		-0-
08		144150 X	120059	-0-	-24091	-0-	120059 3		Y	-0-		-0-
09		134430 X	112155	-0-	-22275	-0-	112155 3		Y	-0-		-0-
10		132680 X	112177	-0-	-20503	-0-	23 1	112154 3	Y	-0-		-0-
JONES UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 292047 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11188 - 19328												
05		151993 X	120151	-0-	-31842	-0-	1428 1	118723 3	Y	-0-		-0-
06		139500 X	112494	-0-	-27006	-0-	815 1	111678 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
07		137485 X	111818	-0-	-25667	-0-	1028 1	110790 3	Y	-0-		-0-
08		131874 X	107808	-0-	-24066	-0-	107808 3		Y	-0-		-0-
09		122610 X	100584	-0-	-22026	-0-	100584 3		Y	-0-		-0-
10		120156 X	100080	-0-	-20076	-0-	21 1	100059 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
JONES UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 292048 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11078 - 19016												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		99076 X	80491	-0-	-18585	-0-	957 1	79534 3	Y	-0-		-0-
06		92010 X	75692	-0-	-16318	-0-	549 1	75142 3	Y	1	1 8	-0-
07		90334 X	77128	-0-	-13206	-0-	709 1	76419 3	Y	-0-		-0-
08		87761 X	74004	-0-	-13757	-0-	74004 3		Y	-0-		-0-
09		81840 X	67785	-0-	-14055	-0-	67785 3		Y	-0-		-0-
10		80476 X	66709	-0-	-13767	-0-	14 1	66695 3	Y	-0-		-0-

TJT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293431 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11019 - 21328												
05		600408 X	240349	-0-	-360059	-0-	2856 1	237493 3	Y	-0-		-0-
06		293550 X	203427	-0-	-90123	-0-	1474 1	201951 3	Y	2	2 8	-0-
07		303335 X	198863	-0-	-104472	-0-	1828 1	197035 3	Y	-0-		-0-
08		303335 X	185860	-0-	-117475	-0-	185860 3		Y	-0-		-0-
09		279990 X	168355	-0-	-111635	-0-	168355 3		Y	-0-		-0-
10		240343 X	160449	-0-	-79894	-0-	33 1	160416 3	Y	-0-		-0-

TJT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293503 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11169 - 21445												
05		387903 X	262234	-0-	-125669	-0-	3116 2	259118 3	Y	-0-		-0-
06		347580 X	231819	-0-	-115761	-0-	1680 2	230139 3	Y	-0-		-0-
07		257424 X	223041	-0-	-34383	-0-	2050 1	220991 3	Y	-0-		-0-
08		262229 X	214718	-0-	-47511	-0-	214718 3		Y	-0-		-0-
09		253770 X	196840	-0-	-56930	-0-	196840 3		Y	-0-		-0-
10		262229 X	189170	-0-	-73059	-0-	39 1	189131 3	Y	-0-		-0-

TJT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293640 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11158 - 21346												
05		255305 X	255305	-0-	-0-	-0-	3034 1	252271 3	Y	-0-		-0-
06		214956 X	214956	-0-	-0-	-0-	1558 1	213396 3	Y	2	2 8	-0-
07		201931 X	201931	-0-	-0-	-0-	1856 1	200075 3	Y	-0-		-0-
08		190247 X	190247	-0-	-0-	-0-	190247 3		Y	-0-		-0-
09		176000 X	176000	-0-	-0-	-0-	176000 3		Y	-0-		-0-
10		171704 X	171704	-0-	-0-	-0-	35 1	171669 3	Y	-0-		-0-

RUDD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 294987 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10755 - 22785												
05		966786 X	518057	-0-	-448729	-0-	6157 1	511900 3	Y	-0-		-0-
06		570660 X	463527	-0-	-107133	-0-	3359 1	460165 3	Y	3	3 8	-0-
07		589682 X	451512	-0-	-138170	-0-	4149 1	447363 3	Y	-0-		-0-
08		589682 X	413026	-0-	-176656	-0-	413026 3		Y	-0-		-0-
09		570660 X	371965	-0-	-198695	-0-	371965 3		Y	-0-		-0-
10		518072 X	345432	-0-	-172640	-0-	71 1	345361 3	Y	-0-		-0-

RUDD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 295004 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10839 - 22708												
05		DELQ PR	593352	-0-	593352	593352	7052 1	586300 3	Y	-0-		-0-
06		1106324 X	512972	-0-	-593352	-0-	3717 1	509251 3	Y	4	4 8	-0-
07		520056 X	495843	-0-	-24213	-0-	4557 1	491286 3	Y	-0-		-0-
08		520056 X	451265	-0-	-68791	-0-	451265 3		Y	-0-		-0-
09		503280 X	404557	-0-	-98723	-0-	404557 3		Y	-0-		-0-
10		520056 X	377972	-0-	-142084	-0-	78 1	377894 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
MARTIN HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	228437	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.10420 - 11674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUTT, W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	229461	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11404 - 12190	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERRETT		WELL #:		18	RRCID ->	230782	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	11705	PERF.10938 - 11174	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	230783	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11306 - 12146	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	230786	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.10340 - 11756	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230787	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11346 - 12150	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	230788	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12343	PERF.11421 - 12190	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																	
CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 245748		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	37	1	1476	2	Y	10	76
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	11	9	1413	2	Y	9	85
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	36	1	1408	2	Y	6	91
08	1519 N	1455	-0-	-64	-0-	10	9	1412	2	Y	6	69 1 28
09	1470 N	1427	-0-	-43	-0-	38	1	1383	2	Y	8	36
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	7	9	1423	2	Y	9	45
						35	1					
						9	9					
						37	1					
						10	9					

MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247569		COMPL. DATE 09/14/2009			TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980			
05	930 N	920	-0-	-10	-0-	22	1	888	2	Y	9	76
06	900 N	836	-0-	-64	-0-	10	9	806	2	Y	8	84
07	899 N	822	-0-	-77	-0-	21	1	794	2	Y	6	90
08	930 N	847	-0-	-83	-0-	9	9	819	2	Y	6	69 1 27
09	840 N	830	-0-	-10	-0-	21	1	802	2	Y	7	34
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	7	9	885	2	Y	8	42
						20	1					
						8	9					
						23	1					
						9	9					

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 248297		COMPL. DATE 06/28/2009			TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925			
05	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	93	1	4800	2	Y	6	16 1 18
06	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	7	9	3823	2	Y	11	15 1 14
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	12	9	3744	2	Y	5	19
08	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	77	1	2985	2	Y	1	20
09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	6	9	4405	2	Y	3	23
10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	62	1	3653	2	Y	3	15 1 11
						1	9					
						88	1					
						3	9					
						74	1					
						3	9					

GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252245		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507			
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	10	1	674	2	Y	11	16 1 3
06	810 N	601	-0-	-209	-0-	12	9	498	2	Y	87	9 1 79 8 2
07	1054 N	647	-0-	-407	-0-	7	1	628	2	Y	9	11
08	682 N	572	-0-	-110	-0-	96	9	555	2	Y	8	13 1 6
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	9	1	529	2	Y	8	12 1 2
10	651 N	499	-0-	-152	-0-	10	9	484	2	Y	7	9
						8	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 254120		COMPL. DATE 06/26/2010			TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORGEY		WELL #:		1R	RRCID -> 254153		COMPL. DATE 07/19/2009			TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301			
05	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	269	1	10648	2	Y	41	182
							45	9					
06	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	248	1	10261	2	Y	8	190
							9	9					
07	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	251	1	10161	2	Y	3	193
							3	9					
08	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	230	1	10138	2	Y	-0-	180 1 13
09	9900	X	9297	-0-	-603	-0-	223	1	9074	2	Y	-0-	13
10	10230	X	9728	-0-	-502	-0-	235	1	9493	2	Y	-0-	13

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID -> 254155		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714			
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	51	1	2009	2	Y	-0-	110
06	3000	N	12112	-0-	9112	-0-	295	1	11817	2	Y	-0-	110
07	3100	N	17531	-0-	14431	-0-	431	1	17100	2	Y	-0-	110
08	3100	N	5733	-0-	2633	-0-	123	1	5610	2	Y	-0-	110
09	30394	X	4218	-0-	-26176	-0-	98	1	4120	2	Y	-0-	110
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	85	1	3559	2	Y	-0-	110

PATZAKIS		WELL #:		1	RRCID -> 254418		COMPL. DATE 09/24/2009			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527			
05	5053	X	4733	-0-	-320	-0-	116	1	4610	2	Y	6	162 1 47
							7	9					
06	4890	X	4534	-0-	-356	-0-	107	1	4427	2	Y	-0-	47
07	5053	X	4447	-0-	-606	-0-	107	1	4340	2	Y	-0-	47
08	4774	X	4585	-0-	-189	-0-	99	1	4486	2	Y	-0-	47
09	4590	X	4324	-0-	-266	-0-	101	1	4220	2	Y	3	50
							3	9					
10	4743	X	4332	-0-	-411	-0-	102	1	4230	2	Y	-0-	50

WALLACE		WELL #:		3	RRCID -> 254419		COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070			
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	34	1	734	2	Y	21	21
							23	9					
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	114	1	1950	2	Y	27	16 1 32
							30	9					

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 254647		COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255202		COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	50	1	3483	2	Y	12	14	3
06	3330 X	3183	-0-	-147	-0-	13	9	3100	2	Y	38	12	2
07	3441 X	3142	-0-	-299	-0-	41	1	3089	2	Y	10	27	12
08	3534 X	2802	-0-	-732	-0-	42	9	2750	2	Y	9	14	7
09	3420 X	1877	-0-	-1543	-0-	11	9	1840	2	Y	6	11	2
10	3534 X	1433	-0-	-2101	-0-	42	1	1406	2	Y	5		7
						10	9						
						30	1						
						7	9						
						21	1						
						6	9						

BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 257043		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796				
05	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	113	1	4460	2	Y	-0-		50
06	2790 X	2142	-0-	-648	-0-	51	1	2091	2	Y	-0-		50
07	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	76	1	3058	2	Y	-0-		50
08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	64	1	2911	2	Y	-0-		50
09	2790 X	2754	-0-	-36	-0-	64	1	2690	2	Y	-0-		50
10	2883 X	2759	-0-	-124	-0-	65	1	2694	2	Y	-0-		50

WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257118		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008				
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	55	1	1403	2	Y	21		25
06	1080 N	981	-0-	-99	-0-	23	9	920	2	Y	20	33	12
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	39	1	931	2	Y	13		25
08	1488 N	801	-0-	-687	-0-	22	9	762	2	Y	6	25	6
09	990 N	707	-0-	-283	-0-	37	1	673	2	Y	3		9
10	992 N	470	-0-	-522	-0-	14	9	442	2	Y	2	7	4
						32	1						
						7	9						
						31	1						
						3	9						
						26	1						
						2	9						

CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 257125		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852				
05	1674 N	1318	-0-	-356	-0-	1307	2	11	9	N	10		175
06	1560 N	1335	-0-	-225	-0-	1335	2			N	-0-		175
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-		175
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-		175
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-		175
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2031	2	22	9	N	20	168	27

TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 259383		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792				
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	46	1	1812	2	Y	10		120
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	11	9	1712	2	Y	20		140
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	41	1	1974	2	Y	5		145
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	22	9	2031	2	Y	5		150
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	49	1	1970	2	Y	-0-		150
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	6	9	2279	2	Y	10		160
						45	1						
						6	9						
						47	1						
						55	1						
						11	9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
W. R. TUTT				WELL #: 6	RRCID -> 260801	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH 12255	PERF. 9000	- 12110			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3224 X	1471	-0-	-1753	-0-	23 1	1437 2	Y	10	25 1	11	
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	11 9	3628 2	Y	30	21 1	20	
07	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	99 1	3947 2	Y	37	29 1	28	
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	33 9	3442 2	Y	22	33 1	17	
09	3120 X	3113	-0-	-7	-0-	110 1	3001 2	Y	31	28 1	20	
10	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	41 9	4185 2	Y	37	32 1	25	

TUTT, W. R.				WELL #: 5	RRCID -> 261093	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH 12246	PERF. 8984	- 12108			
05	3968 X	1691	-0-	-2277	-0-	26 1	1658 2	Y	6	19 1	7	
06	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	7 9	4788 2	Y	21	14 1	14	
07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	131 1	5330 2	Y	27	21 1	20	
08	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	23 9	4569 2	Y	16	24 1	12	
09	3840 X	3443	-0-	-397	-0-	148 1	3336 2	Y	19	19 1	12	
10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	30 9	4032 2	Y	19	18 1	13	

BATH UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 261364	COMPL. DATE 07/16/2011	TOTAL DEPTH 12230	PERF. 9152	- 12141			
05	651 N	372	-0-	-279	-0-	8 9	8 9	N	7		123	
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	971 2	8 9	N	7		130	
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-		130	
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		130	
09	990 N	384	-0-	-606	-0-	384 2		N	-0-		130	
10	868 N	236	-0-	-632	-0-	236 2		N	-0-		130	

BREWSTER, NANCY GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 261787	COMPL. DATE 07/25/2011	TOTAL DEPTH 12228	PERF. 8840	- 11885			
05	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1103 2	13 9	N	12	12 1	-0-	
06	1110 N	1011	-0-	-99	-0-	968 2	43 9	N	39	39 1	-0-	
07	3100 N	5262	-0-	2162	2162	5226 2	36 9	N	33	33 1	-0-	
08	3100 N	5067	-0-	1967	4129	5036 2	31 9	N	28	28 1	-0-	
09	3000 N	5340	-0-	2340	6469	5307 2	33 9	N	30	30 1	-0-	
10	11753 X	5284	-0-	-6469	-0-	5244 2	40 9	N	36	36 1	-0-	

BATH GAS UNIT B				WELL #: 10	RRCID -> 263550	COMPL. DATE 03/14/2012	TOTAL DEPTH 11995	PERF. 8770	- 11830			
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461 2	1 9	N	1	1 1	-0-	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	426 2	2 9	N	2	2 1	-0-	
07	620 N	428	-0-	-192	-0-	426 2	2 9	N	2	2 1	-0-	
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1166 2	2 9	N	2	2 1	-0-	
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2265 2	10 9	N	9	9 1	-0-	
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	893 2	2 9	N	2	2 1	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	45	1	2027	2	Y	-0-			12
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	32	1	1443	2	Y	8	3	8	17
07	1519 N	1302	-0-	-217	-0-	29	1	1261	2	Y	11			28
08	1519 N	1247	-0-	-272	-0-	12	9	1209	2	Y	8			36
09	1470 N	1328	-0-	-142	-0-	29	1	1291	2	Y	3			39
10	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	9	9	1111	2	Y	10			49
						3	9							
						32	1							
						11	9							

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

05	5735 X	4564	-0-	-1171	-0-	55	1	4472	2	Y	34	32	1	12
06	5250 X	4395	-0-	-855	-0-	37	9	4301	2	Y	30	19	1	23
07	5425 X	4782	-0-	-643	-0-	61	1	4664	2	Y	29	44	1	8
08	5053 X	4177	-0-	-876	-0-	33	9	4081	2	Y	25	25	1	8
09	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	86	1	4639	2	Y	31	32	1	7
10	4774 X	4116	-0-	-658	-0-	32	9	4010	2	Y	27	29	1	5
						68	1							
						28	9							
						86	1							
						34	9							
						76	1							
						30	9							

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

05	3751 X	2763	-0-	-988	-0-	38	1	2677	2	Y	44	51	1	20
06	3630 X	3471	-0-	-159	-0-	48	9	3331	2	Y	52	43	1	29
07	3751 X	3162	-0-	-589	-0-	83	1	3041	2	Y	41	55	1	15
08	3255 X	2920	-0-	-335	-0-	57	9	2811	2	Y	37	36	1	16
09	3480 X	2780	-0-	-700	-0-	76	1	2674	2	Y	34	35	1	15
10	3596 X	2867	-0-	-729	-0-	45	9	2757	2	Y	39	42	1	12
						68	1							
						41	9							
						69	1							
						37	9							
						67	1							
						43	9							

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

05	2356 N	1358	-0-	-998	-0-	16	1	1319	2	Y	21	23	1	7
06	1860 N	1500	-0-	-360	-0-	23	9	1456	2	Y	21	12	1	16
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	21	1	2105	2	Y	28	36	1	8
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	39	1	1752	2	Y	23	24	1	7
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	31	9	1532	2	Y	21	24	1	4
10	2170 N	1818	-0-	-352	-0-	29	1	1757	2	Y	25	24	1	5
						25	9							
						28	1							
						33	1							
						28	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2945 X	2022	-0-	-923	-0-	28 1	1929 2	Y	59	78 1	27
						65 9					
06	3000 X	2814	-0-	-186	-0-	66 1	2662 2	Y	78	62 1	43
						86 9					
07	3100 X	2648	-0-	-452	-0-	63 1	2516 2	Y	63	84 1	22
						69 9					
08	3100 X	2599	-0-	-501	-0-	59 1	2473 2	Y	61	57 1	26
						67 9					
09	3000 X	2323	-0-	-677	-0-	57 1	2208 2	Y	53	55 1	24
						58 9					
10	2914 X	2353	-0-	-561	-0-	55 1	2232 2	Y	60	66 1	18
						66 9					

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

05	5518 X	3509	-0-	-2009	-0-	49 1	3428 2	Y	29	37 1	13
						32 9					
06	5070 X	4622	-0-	-448	-0-	111 1	4471 2	Y	36	29 1	20
						40 9					
07	5239 X	4697	-0-	-542	-0-	114 1	4549 2	Y	31	41 1	10
						34 9					
08	5239 X	4432	-0-	-807	-0-	103 1	4297 2	Y	29	27 1	12
						32 9					
09	4920 X	4450	-0-	-470	-0-	111 1	4308 2	Y	28	28 1	12
						31 9					
10	4774 X	4192	-0-	-582	-0-	99 1	4060 2	Y	30	33 1	9
						33 9					

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

05	3503 X	2591	-0-	-912	-0-	36 1	2494 2	Y	55	61 1	25
						61 9					
06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	74 1	2990 2	Y	64	53 1	36
						70 9					
07	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	72 1	2850 2	Y	52	70 1	18
						57 9					
08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	65 1	2718 2	Y	49	46 1	21
						54 9					
09	3120 X	2952	-0-	-168	-0-	73 1	2848 2	Y	28	27 1	22
						31 9					
10	3224 X	3063	-0-	-161	-0-	72 1	2928 2	Y	57	62 1	17
						63 9					

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

05	3317 X	2235	-0-	-1082	-0-	31 1	2162 2	Y	38	51 1	17
						42 9					
06	3210 X	3022	-0-	-188	-0-	72 1	2896 2	Y	49	39 1	27
						54 9					
07	3410 X	3057	-0-	-353	-0-	74 1	2937 2	Y	42	55 1	14
						46 9					
08	3410 X	2784	-0-	-626	-0-	64 1	2678 2	Y	38	36 1	16
						42 9					
09	3300 X	2707	-0-	-593	-0-	67 1	2600 2	Y	36	36 1	16
						40 9					
10	3131 X	2728	-0-	-403	-0-	64 1	2620 2	Y	40	44 1	12
						44 9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 274351			COMPL. DATE 11/08/2014			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

05		1581 N	1565	-0-	-16	-0-	22 1	1533 2		Y	9	10 1		4
							10 9							
06		1950 N	1661	-0-	-289	-0-	40 1	1611 2		Y	9	8 1		5
							10 9							
07		1612 N	1423	-0-	-189	-0-	35 1	1381 2		Y	6	9 1		2
							7 9							
08		1550 N	1164	-0-	-386	-0-	27 1	1131 2		Y	5	5 1		2
							6 9							
09		1650 N	1020	-0-	-630	-0-	25 1	991 2		Y	4	4 1		2
							4 9							
10		1426 N	897	-0-	-529	-0-	21 1	872 2		Y	4	5 1		1
							4 9							

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID -> 281085			COMPL. DATE 12/22/2016			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276			

05		2108 X	918	-0-	-1190	-0-	13 1	877 2		Y	25	45 1		6
							28 9							
06		2040 X	1934	-0-	-106	-0-	46 1	1834 2		Y	49			55
							54 9							
07		2108 X	1928	-0-	-180	-0-	45 1	1830 2		Y	48	64 1		39
							53 9							
08		1395 X	1360	-0-	-35	-0-	31 1	1293 2		Y	33	55 1		17
							36 9							
09		1920 X	1288	-0-	-632	-0-	30 1	1222 2		Y	33			50
							36 9							
10		1984 X	544	-0-	-1440	-0-	13 1	513 2		Y	16	46 1		20
							18 9							

COLEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 282457			COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496			

05		6479 X	5115	-0-	-1364	-0-	75 1	4981 2		Y	54	87 1		12
							59 9							
06		6060 X	5650	-0-	-410	-0-	135 1	5452 2		Y	57			69
							63 9							
07		6262 X	6107	-0-	-155	-0-	147 1	5896 2		Y	58	80 1		47
							64 9							
08		6262 X	6207	-0-	-55	-0-	143 1	5999 2		Y	59	74 1		32
							65 9							
09		5820 X	5682	-0-	-138	-0-	133 1	5486 2		Y	57			89
							63 9							
10		6107 X	5894	-0-	-213	-0-	140 1	5680 2		Y	67	82 1		74
							74 9							

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID -> 282479			COMPL. DATE 09/22/2017			TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506			

05		5301 X	4616	-0-	-685	-0-	68 1	4506 2		Y	38	60 1		9
							42 9							
06		5160 X	4957	-0-	-203	-0-	119 1	4796 2		Y	38			47
							42 9							
07		5332 X	4604	-0-	-728	-0-	111 1	4454 2		Y	35	54 1		28
							39 9							
08		5332 X	4774	-0-	-558	-0-	110 1	4625 2		Y	35	45 1		18
							39 9							
09		5160 X	4697	-0-	-463	-0-	110 1	4546 2		Y	37			55
							41 9							
10		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	127 1	5147 2		Y	48	50 1		53
							53 9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				945936										
RUDMAN, DUKE GAS UNIT				WELL #: K 01H	RRCID ->	246535	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	11161	PERF.11547	- 16801		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-	
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	

FLOYD GAS UNIT				WELL #: 22	RRCID ->	247714	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12323	PERF. 8080	- 10455		
05		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		Y	-0-		15	
06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		Y	-0-		15	
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		Y	-0-		15	
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		Y	-0-		15	
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-		15	
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		Y	-0-		15	

MIDYETT-GULLEY				WELL #: 12H	RRCID ->	250016	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10572	- 17780		
05		8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2		N	-0-		-0-	
06		7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2		N	-0-		-0-	
07		7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2		N	-0-		-0-	
08		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2		N	-0-		-0-	
09		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2		N	-0-		-0-	
10		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2		N	-0-		-0-	

NEW HORIZONS				WELL #: 3H	RRCID ->	251259	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11349	- 17174		
05		3038 X	1916	-0-	-1122	-0-	1916	2		N	-0-		-0-	
06		2940 X	1580	-0-	-1360	-0-	1580	2		N	-0-		-0-	
07		3038 X	2113	-0-	-925	-0-	2113	2		N	-0-		-0-	
08		3038 X	2135	-0-	-903	-0-	2135	2		N	-0-		-0-	
09		2940 X	2682	-0-	-258	-0-	2682	2		N	-0-		-0-	
10		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-		-0-	

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II				WELL #: 3H	RRCID ->	251539	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11062	PERF.11151	- 15066		
05		3100 N	1700	-0-	-1400	1078	1700	2		N	-0-		-0-	
06		2791 N	1713	-0-	-1078	-0-	1713	2		N	-0-		-0-	
07		1736 N	1429	-0-	-307	-0-	1429	2		N	-0-		-0-	
08		1705 N	850	-0-	-855	-0-	850	2		N	-0-		-0-	
09		1710 N	755	-0-	-955	-0-	755	2		N	-0-		-0-	
10		1426 N	1238	-0-	-188	-0-	1238	2		N	-0-		-0-	

RUDMAN, DUKE GAS UNIT				WELL #: S 01H	RRCID ->	251599	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11550	- 15218		
05		3069 X	2889	-0-	-180	-0-	2889	2		N	-0-		-0-	
06		2970 X	2830	-0-	-140	-0-	2830	2		N	-0-		-0-	
07		2976 X	2956	-0-	-20	-0-	2956	2		N	-0-		-0-	
08		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-		-0-	
09		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2		N	-0-		-0-	
10		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-		-0-	

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2H	RRCID ->	253021	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11105	- 15071		
05		6479 X	5315	-0-	-1164	-0-	5315	2		Y	-0-		54	
06		5850 X	3959	-0-	-1891	-0-	3959	2		Y	-0-		54	
07		5642 X	3341	-0-	-2301	-0-	3341	2		Y	-0-		54	
08		5301 X	3903	-0-	-1398	-0-	3903	2		Y	-0-		54	
09		5130 X	3899	-0-	-1231	-0-	3899	2		Y	-0-		54	
10		5301 X	4027	-0-	-1274	-0-	4027	2		Y	-0-		54	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GULLEY, MARVIN		WELL #: 21H		RRCID -> 253513		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	2552	-0-	-548	8598	2552 2		N	-0-
06	3000 N	2126	-0-	-874	7724	2126 2		N	-0-
07	3100 N	1815	-0-	-1285	6439	1815 2		N	-0-
08	3100 N	70	-0-	-3030	3409	70 2		N	-0-
09	3000 N	2379	-0-	-621	2788	2379 2		N	-0-
10	3100 N	2399	-0-	-701	2087	2399 2		N	-0-

CORDRAY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254408		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227	
05	3100 N	2104	-0-	-996	3222	2104 2		N	38
06	3000 N	1956	-0-	-1044	2178	1956 2		N	38
07	3100 N	1780	-0-	-1320	858	1779 2	1 9	N	38
08	2861 N	2003	-0-	-858	-0-	1893 2	110 9	N	138
09	1950 N	1732	-0-	-218	-0-	1732 2		N	138
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	138

MITCHELL, RUDY		WELL #: 1H		RRCID -> 255050		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563	
05	2759 X	380	-0-	-2379	-0-	380 2		N	-0-
06	2550 X	647	-0-	-1903	-0-	647 2		N	-0-
07	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-
08	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-
09	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-
10	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-

NEW HORIZONS		WELL #: 2H		RRCID -> 255072		COMPL. DATE 10/07/2009		TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486	
05	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655 2		N	-0-
06	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912 2		N	-0-
07	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 2		N	-0-
08	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 2		N	-0-
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 2		N	-0-
10	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2		N	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3H		RRCID -> 255073		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243	
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SCOTT R. MCGEE		WELL #: 12H		RRCID -> 255139		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556	
05	4402 X	3946	-0-	-456	-0-	4 1	3942 2	N	-0-
06	4260 X	3445	-0-	-815	-0-	4 1	3441 2	N	-0-
07	4402 X	3028	-0-	-1374	-0-	3 1	3025 2	N	-0-
08	4154 X	2961	-0-	-1193	-0-	3 1	2958 2	N	-0-
09	4020 X	1899	-0-	-2121	-0-	2 1	1897 2	N	-0-
10	3937 X	2072	-0-	-1865	-0-	2 1	2070 2	N	-0-

RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 255159		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PARKER-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 255160		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255209		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 255578		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303								
05	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	229	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	206	1	2197	2	N	-0-					-0-
07	3162 X	3036	-0-	-126	-0-	267	1	2769	2	N	-0-					-0-
08	3162 X	2775	-0-	-387	-0-	324	1	2451	2	N	-0-					-0-
09	3060 X	2710	-0-	-350	-0-	288	1	2422	2	N	-0-					-0-
10	3038 X	2302	-0-	-736	-0-	145	1	2157	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #: 12H		RRCID -> 255579		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144								
05	7316 X	6811	-0-	-505	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
06	8370 X	6999	-0-	-1371	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	8649 X	7013	-0-	-1636	-0-	7012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8649 X	6856	-0-	-1793	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
09	7560 X	6444	-0-	-1116	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
10	7223 X	6754	-0-	-469	-0-	6754	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 11H		RRCID -> 256421		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507								
05	3317 X	2817	-0-	-500	-0-	3	1	2814	2	N	-0-					3
06	3120 X	2008	-0-	-1112	-0-	2	1	2006	2	N	-0-					3
07	3255 X	2734	-0-	-521	-0-	3	1	2731	2	N	-0-					3
08	3255 X	2208	-0-	-1047	-0-	2	1	2206	2	N	-0-					3
09	3150 X	1964	-0-	-1186	-0-	2	1	1962	2	N	-0-					3
10	2821 X	2364	-0-	-457	-0-	2	1	2362	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #: 13H		RRCID -> 257105		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947								
05	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
06	5100 X	4994	-0-	-106	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	4307	-0-	-1490	-0-	4306	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5797 X	4684	-0-	-1113	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
09	5610 X	4377	-0-	-1233	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
10	5549 X	4110	-0-	-1439	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID -> 257642		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568								
05	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
06	6630 X	647	-0-	-5983	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
08	80017 X	80017	-0-	-0-	-0-	80017	2			N	-0-					-0-
09	92745 X	92745	-0-	-0-	-0-	92745	2			N	-0-					-0-
10	81048 X	81048	-0-	-0-	-0-	81048	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 15H		RRCID -> 258068		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	4557 X	3200	-0-	-1357	-0-	159 1	3041 2	N	-0-			-0-
06	4410 X	2756	-0-	-1654	-0-	122 1	2634 2	N	-0-			-0-
07	3937 X	3214	-0-	-723	-0-	145 1	3069 2	N	-0-			-0-
08	3534 X	2980	-0-	-554	-0-	144 1	2836 2	N	-0-			-0-
09	3330 X	2843	-0-	-487	-0-	150 1	2693 2	N	-0-			-0-
10	3224 X	3064	-0-	-160	-0-	156 1	2908 2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE		WELL #: 10H		RRCID -> 258109		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059				
05	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2 1	2042 2	N	-0-			5
06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2 1	2155 2	N	-0-			5
07	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	2 1	1633 2	N	-0-			5
08	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1 1	1464 2	N	-0-			5
09	956 X	956	-0-	-0-	-0-	1 1	955 2	N	-0-			5
10	636 X	636	-0-	-0-	-0-	1 1	635 2	N	-0-			5

BS BRODERICK GU 2		WELL #: 3H		RRCID -> 258161		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035				
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2		Y	-0-			-0-
06	3180 X	2523	-0-	-657	-0-	2523 2		Y	-0-			-0-
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2		Y	-0-			-0-
08	3596 X	2314	-0-	-1282	-0-	2314 2		Y	-0-			-0-
09	3480 X	3055	-0-	-425	-0-	3055 2		Y	-0-			-0-
10	3937 X	2021	-0-	-1916	-0-	2021 2		Y	-0-			-0-

LISTON, W. L.		WELL #: 7H		RRCID -> 258415		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763				
05	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	5 1	4432 2	N	-0-			-0-
06	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4 1	4261 2	N	-0-			-0-
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4 1	4305 2	N	-0-			-0-
08	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	5 1	4476 2	N	-0-			-0-
09	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4 1	4291 2	N	-0-			-0-
10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	4 1	3495 2	N	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 258416		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUCKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259584		COMPL. DATE 09/06/2010		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323				
05	61138 X	61138	-0-	-0-	-0-	122 1	61016 2	N	-0-			-0-
06	57686 X	57686	-0-	-0-	-0-	115 1	57571 2	N	-0-			-0-
07	58925 X	58925	-0-	-0-	-0-	117 1	58808 2	N	-0-			-0-
08	55935 X	55935	-0-	-0-	-0-	111 1	55824 2	N	-0-			-0-
09	53143 X	53143	-0-	-0-	-0-	106 1	53037 2	N	-0-			-0-
10	49272 X	49272	-0-	-0-	-0-	98 1	49174 2	N	-0-			-0-

LUMBERJACKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259585		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578				
05	3534 X	1513	-0-	-2021	-0-	3 1	1510 2	N	-0-			-0-
06	3420 X	1599	-0-	-1821	-0-	3 1	1596 2	N	-0-			-0-
07	3534 X	1760	-0-	-1774	-0-	4 1	1756 2	N	-0-			-0-
08	1953 X	1432	-0-	-521	-0-	3 1	1429 2	N	-0-			-0-
09	1620 X	1300	-0-	-320	-0-	3 1	1297 2	N	-0-			-0-
10	1767 X	1216	-0-	-551	-0-	2 1	1214 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BRUINS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259597		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	8	1	3803	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	7	1	3575	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3038 X	2482	-0-	-556	-0-	5	1	2477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3813 X	2689	-0-	-1124	-0-	5	1	2684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3690 X	3094	-0-	-596	-0-	6	1	3088	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3813 X	1032	-0-	-2781	-0-	2	1	1030	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2H		RRCID -> 259599		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399								
05	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10050 X	438	-0-	-9612	-0-	438	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8959 X	7553	-0-	-1406	-0-	7553	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	17689 X	17689	-0-	-0-	-0-	17689	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11253 X	10814	-0-	-439	-0-	10814	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UTES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259646		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963								
05	3317 X	207	-0-	-3110	-0-	207	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2610 X	2357	-0-	-253	-0-	5	1	2352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2697 X	2566	-0-	-131	-0-	5	1	2561	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2697 X	1259	-0-	-1438	-0-	2	1	1257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2370 X	1913	-0-	-457	-0-	4	1	1909	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2573 X	2085	-0-	-488	-0-	4	1	2081	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SUN DEVILS DU		WELL #: 1SL		RRCID -> 259687		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743								
05	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	12	1	11710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	11	1	11593	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	12	1	12246	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	11	1	11370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	11	1	10758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	11	1	11562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BS BRODERICK G U 2		WELL #: 6H		RRCID -> 259744		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480								
05	2852 X	2549	-0-	-303	-0-	2549	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2760 X	2708	-0-	-52	-0-	2708	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4495 X	3591	-0-	-904	-0-	3591	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VERA BLACK		WELL #: 10H		RRCID -> 259745		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883								
05	3100 N	1656	-0-	-1444	3321	2	1	1654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	1404	-0-	-1596	1725	1	1	1403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	1390	-0-	-1710	15	1	1	1389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1643 N	1380	-0-	-263	-0-	1	1	1379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1410 N	1319	-0-	-91	-0-	1	1	1318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	1	1	1297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COUGARS DU		WELL #: 1		RRCID -> 259748		COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MIDYETT-GULLEY		WELL #: 13H		RRCID -> 259846		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	9	-0-	9	15	9	2	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	7	-0-	7	22	7	2	N	-0-	-0-	-0-
07	22 X	-0-	-0-	-22	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ROADRUNNERS DU		WELL #: 1HR		RRCID -> 260001		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443			
05	5022 X	312	-0-	-4710	-0-	1	1	311	2	N	-0-
06	4860 X	2575	-0-	-2285	-0-	5	1	2570	2	N	-0-
07	5022 X	992	-0-	-4030	-0-	2	1	990	2	N	-0-
08	3565 X	2807	-0-	-758	-0-	6	1	2801	2	N	-0-
09	3450 X	1225	-0-	-2225	-0-	2	1	1223	2	N	-0-
10	2666 X	2455	-0-	-211	-0-	5	1	2450	2	N	-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 260142		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882			
05	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2		N	-0-	-0-
06	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2		N	-0-	-0-
07	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2		N	-0-	-0-
08	11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2		N	-0-	-0-
09	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2		N	-0-	-0-
10	12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	12775	2		N	-0-	-0-

MOUNTAINEERS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260222		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853			
05	3348 X	2417	-0-	-931	-0-	5	1	2412	2	N	-0-
06	3240 X	1926	-0-	-1314	-0-	4	1	1922	2	N	-0-
07	3348 X	1635	-0-	-1713	-0-	3	1	1632	2	N	-0-
08	2418 X	1791	-0-	-627	-0-	4	1	1787	2	N	-0-
09	2340 X	1661	-0-	-679	-0-	3	1	1658	2	N	-0-
10	2418 X	1554	-0-	-864	-0-	3	1	1551	2	N	-0-

BRONCOS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260251		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603			
05	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	11	1	5796	2	N	-0-
06	5310 X	5140	-0-	-170	-0-	10	1	5130	2	N	-0-
07	5487 X	5139	-0-	-348	-0-	10	1	5129	2	N	-0-
08	5487 X	4425	-0-	-1062	-0-	9	1	4416	2	N	-0-
09	5310 X	3401	-0-	-1909	-0-	7	1	3394	2	N	-0-
10	5487 X	4428	-0-	-1059	-0-	9	1	4419	2	N	-0-

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #: 1H		RRCID -> 260252		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562			
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-	-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-	-0-

NEW HORIZONS		WELL #: D 1H		RRCID -> 260253		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568			
05	4278 X	3696	-0-	-582	-0-	3696	2		N	-0-	-0-
06	4140 X	3668	-0-	-472	-0-	3668	2		N	-0-	-0-
07	3937 X	3889	-0-	-48	-0-	3889	2		N	-0-	-0-
08	3782 X	2837	-0-	-945	-0-	2837	2		N	-0-	-0-
09	3660 X	2857	-0-	-803	-0-	2857	2		N	-0-	-0-
10	3875 X	3315	-0-	-560	-0-	3315	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUTLER ROONEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260254	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.13620	- 18843
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	N	-0-		-0-	
06		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	N	-0-		-0-	
07		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2	N	-0-		-0-	
08		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2	N	-0-		-0-	
09		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-		-0-	
10		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2	N	-0-		-0-	

BUCKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260673	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12924	PERF.12975	- 18478
05		4402 X	4010	-0-	-392	-0-	4 1	4006 2	N	-0-		-0-
06		4260 X	3428	-0-	-832	-0-	3 1	3425 2	N	-0-		-0-
07		4402 X	3909	-0-	-493	-0-	4 1	3905 2	N	-0-		-0-
08		4278 X	3379	-0-	-899	-0-	3 1	3376 2	N	-0-		-0-
09		4140 X	3357	-0-	-783	-0-	3 1	3354 2	N	-0-		-0-
10		3999 X	3882	-0-	-117	-0-	4 1	3878 2	N	-0-		-0-

BRIGGS-MORELAND		WELL #:		14H	RRCID ->	260784	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10680	- 16155
05		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	5 1	4646 2	N	-0-		-0-
06		3360 X	2269	-0-	-1091	-0-	2 1	2267 2	N	-0-		-0-
07		3472 X	1640	-0-	-1832	-0-	2 1	1638 2	N	-0-		-0-
08		4650 X	4293	-0-	-357	-0-	4 1	4289 2	N	-0-		-0-
09		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5 1	5027 2	N	-0-		-0-
10		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5 1	5288 2	N	-0-		-0-

FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260785	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12777	PERF.12890	- 17663
05		78941 X	78941	-0-	-0-	-0-	78 1	78863 2	N	-0-		-0-
06		74733 X	74733	-0-	-0-	-0-	74 1	74659 2	N	-0-		-0-
07		73304 X	73304	-0-	-0-	-0-	72 1	73232 2	N	-0-		-0-
08		72907 X	72907	-0-	-0-	-0-	71 1	72836 2	N	-0-		-0-
09		66607 X	66607	-0-	-0-	-0-	66 1	66541 2	N	-0-		-0-
10		63960 X	63960	-0-	-0-	-0-	62 1	63898 2	N	-0-		-0-

CRIMSON TIDE DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260786	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.12400	- 17604
05		3100 N	2725	-0-	-375	3823	5 1	2720 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1118	-0-	-1882	1941	2 1	1116 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2530	-0-	-570	1371	5 1	2525 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	2372	-0-	-728	643	5 1	2367 2	N	-0-		-0-
09		2252 N	1609	-0-	-643	-0-	3 1	1606 2	N	-0-		-0-
10		2449 N	2233	-0-	-216	-0-	4 1	2229 2	N	-0-		-0-

MAVERICKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260795	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13084	PERF.13135	- 17423
05		9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	20 1	9951 2	N	-0-		-0-
06		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	15 1	7689 2	N	-0-		-0-
07		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	14 1	6888 2	N	-0-		-0-
08		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	11 1	5752 2	N	-0-		-0-
09		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	10 1	5212 2	N	-0-		-0-
10		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	10 1	4944 2	N	-0-		-0-

BEARCATS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260832	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12445	- 16733
05		3565 X	1510	-0-	-2055	-0-	3 1	1507 2	N	-0-		-0-
06		3450 X	1458	-0-	-1992	-0-	3 1	1455 2	N	-0-		-0-
07		3782 X	1151	-0-	-2631	-0-	2 1	1149 2	N	-0-		-0-
08		3782 X	874	-0-	-2908	-0-	2 1	872 2	N	-0-		-0-
09		3660 X	1361	-0-	-2299	-0-	3 1	1358 2	N	-0-		-0-
10		1519 X	1396	-0-	-123	-0-	3 1	1393 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK STONE A398		WELL #:		1H	RRCID ->	260895	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	14352	PERF.	14524 - 19880
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7316 X	6751	-0-	-565	-0-	6751	2	N	-0-			-0-
06	6960 X	5783	-0-	-1177	-0-	5783	2	N	-0-			-0-
07	7068 X	5705	-0-	-1363	-0-	5705	2	N	-0-			-0-
08	7068 X	5485	-0-	-1583	-0-	5485	2	N	-0-			-0-
09	6840 X	5158	-0-	-1682	-0-	5158	2	N	-0-			-0-
10	6758 X	5118	-0-	-1640	-0-	5118	2	N	-0-			-0-

HARRIS B		WELL #:		1 H	RRCID ->	260896	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13037	PERF.	12780 - 16212
05	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-			-0-
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	585	-0-	-903	-0-	585	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	483	-0-	-777	-0-	483	2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1630	-0-	-323	-0-	1630	2	N	-0-			-0-

CREST C		WELL #:		1H	RRCID ->	260917	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	12584	PERF.	13210 - 17273
05	2710 N	1374	-0-	-1336	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	688	-0-	-800	-0-	688	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1343	-0-	-397	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-			-0-

CREST E		WELL #:		1HB	RRCID ->	260921	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	17454	PERF.	12450 - 17313
05	6851 X	5423	-0-	-1428	-0-	5423	2	N	-0-			-0-
06	6630 X	5470	-0-	-1160	-0-	5470	2	N	-0-			-0-
07	5146 X	4729	-0-	-417	-0-	4729	2	N	-0-			-0-
08	5425 X	4751	-0-	-674	-0-	4751	2	N	-0-			-0-
09	5460 X	4380	-0-	-1080	-0-	4380	2	N	-0-			-0-
10	5642 X	3703	-0-	-1939	-0-	3703	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		E 1H	RRCID ->	260926	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	11704	PERF.	11180 - 18305
05	7099 X	6884	-0-	-215	-0-	6884	2	N	-0-			-0-
06	6840 X	6651	-0-	-189	-0-	6651	2	N	-0-			-0-
07	7068 X	7006	-0-	-62	-0-	7006	2	N	-0-			-0-
08	7068 X	6866	-0-	-202	-0-	6866	2	N	-0-			-0-
09	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2	N	-0-			-0-
10	7006 X	6462	-0-	-544	-0-	6462	2	N	-0-			-0-

WYNN TRUST H		WELL #:		1HB	RRCID ->	260967	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	12420 - 16697
05	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2	N	-0-			-0-
06	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2	N	-0-			-0-
07	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2	N	-0-			-0-
08	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2	N	-0-			-0-
09	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2	N	-0-			-0-
10	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2	N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260972	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	12940 - 19183
05	9858 X	6079	-0-	-3779	-0-	6	1	6073	2	N	-0-	-0-
06	9540 X	4101	-0-	-5439	-0-	4	1	4097	2	N	-0-	-0-
07	9176 X	8643	-0-	-533	-0-	9	1	8634	2	N	-0-	-0-
08	8277 X	6745	-0-	-1532	-0-	7	1	6738	2	N	-0-	-0-
09	7890 X	6328	-0-	-1562	-0-	7	1	6321	2	N	-0-	-0-
10	8649 X	7039	-0-	-1610	-0-	7	1	7032	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OREDIGGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261059	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12921	PERF.	12980 - 17543	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-
08		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-		-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		-0-
10		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-		-0-

PANTHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261077	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13104	PERF.	13135 - 17257	
05		8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	18	1	8859	2	N	-0-	-0-
06		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	13	1	6410	2	N	-0-	-0-
07		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	10	1	5208	2	N	-0-	-0-
08		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	8	1	4253	2	N	-0-	-0-
09		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	7	1	3664	2	N	-0-	-0-
10		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	6	1	3277	2	N	-0-	-0-

VANDALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261110	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	12950 - 17493	
05		73855 X	73855	-0-	-0-	-0-	73	1	73782	2	N	-0-	-0-
06		66035 X	66035	-0-	-0-	-0-	65	1	65970	2	N	-0-	-0-
07		66614 X	66614	-0-	-0-	-0-	66	1	66548	2	N	-0-	-0-
08		64387 X	64387	-0-	-0-	-0-	63	1	64324	2	N	-0-	-0-
09		58722 X	58722	-0-	-0-	-0-	58	1	58664	2	N	-0-	-0-
10		58515 X	58515	-0-	-0-	-0-	57	1	58458	2	N	-0-	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	261111	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	10719 - 15394	
05		6727 X	6484	-0-	-243	-0-	6484	2		N	-0-		-0-
06		6510 X	6140	-0-	-370	-0-	6140	2		N	-0-		-0-
07		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2		N	-0-		-0-
08		22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	22036	2		N	-0-		-0-
09		20067 X	20067	-0-	-0-	-0-	20067	2		N	-0-		-0-
10		17799 X	17799	-0-	-0-	-0-	17799	2		N	-0-		-0-

SCORPIONS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261119	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13658	PERF.	13920 - 17758	
05		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		N	-0-		-0-
06		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2		N	-0-		-0-
07		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-		-0-
08		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-		-0-
09		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-		-0-
10		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-		-0-

BORDERS Q		WELL #:		1H	RRCID ->	261377	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.	13350 - 18460	
05		3100 N	3036	-0-	-64	7535	3036	2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2184	-0-	-816	6719	2184	2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2428	-0-	-672	6047	2428	2		N	-0-		-0-
08		3100 N	3140	-0-	40	6087	3140	2		N	-0-		-0-
09		3000 N	3342	-0-	342	6429	3342	2		N	-0-		-0-
10		3100 N	3316	-0-	216	6645	3316	2		N	-0-		-0-

OWLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261572	COMPL. DATE	08/08/2022	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	13020 - 17973	
05		7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	342	1	7496	2	N	-0-	-0-
06		6540 X	3966	-0-	-2574	-0-	173	1	3793	2	N	-0-	-0-
07		8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	369	1	8100	2	N	-0-	-0-
08		7099 X	5419	-0-	-1680	-0-	234	1	5185	2	N	-0-	-0-
09		6870 X	3910	-0-	-2960	-0-	170	1	3740	2	N	-0-	-0-
10		7099 X	5462	-0-	-1637	-0-	235	1	5227	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUSKIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261582	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12640	- 17573
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		6462 X	1267	-0-	-5195	-0-	3 1	1264 2	N	-0-	-0-	-0-
06		2910 X	2241	-0-	-669	-0-	4 1	2237 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3007 X	1944	-0-	-1063	-0-	4 1	1940 2	N	-0-	-0-	-0-
08		2356 X	1561	-0-	-795	-0-	3 1	1558 2	N	-0-	-0-	-0-
09		2250 X	1522	-0-	-728	-0-	3 1	1519 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2325 X	1534	-0-	-791	-0-	3 1	1531 2	N	-0-	-0-	-0-

TAR HEELS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261591	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12890	- 18563
05		3100 N	789	-0-	-2311	2653	2 1	787 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3000 N	2430	-0-	-570	2083	5 1	2425 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3100 N	2347	-0-	-753	1330	5 1	2342 2	N	-0-	-0-	-0-
08		2863 N	1533	-0-	-1330	-0-	3 1	1530 2	N	-0-	-0-	-0-
09		2430 N	1127	-0-	-1303	-0-	2 1	1125 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2356 N	1663	-0-	-693	-0-	3 1	1660 2	N	-0-	-0-	-0-

COYOTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261794	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.13160	- 17393
05		81936 X	81936	-0-	-0-	-0-	162 1	81774 2	N	-0-	-0-	-0-
06		78011 X	78011	-0-	-0-	-0-	154 1	77857 2	N	-0-	-0-	-0-
07		77605 X	77605	-0-	-0-	-0-	153 1	77452 2	N	-0-	-0-	-0-
08		73097 X	73097	-0-	-0-	-0-	143 1	72954 2	N	-0-	-0-	-0-
09		67844 X	67844	-0-	-0-	-0-	134 1	67710 2	N	-0-	-0-	-0-
10		67415 X	67415	-0-	-0-	-0-	131 1	67284 2	N	-0-	-0-	-0-

HOOSIERS DU		WELL #:		2H	RRCID ->	261809	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12985	- 18853
05		9362 X	8636	-0-	-726	-0-	9 1	8627 2	N	-0-	-0-	-0-
06		9060 X	7853	-0-	-1207	-0-	8 1	7845 2	N	-0-	-0-	-0-
07		9145 X	8014	-0-	-1131	-0-	8 1	8006 2	N	-0-	-0-	-0-
08		8804 X	7951	-0-	-853	-0-	8 1	7943 2	N	-0-	-0-	-0-
09		8370 X	7473	-0-	-897	-0-	7 1	7466 2	N	-0-	-0-	-0-
10		8649 X	7624	-0-	-1025	-0-	7 1	7617 2	N	-0-	-0-	-0-

VOLS DU SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	261810	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12890	- 19053
05		11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	22 1	11188 2	N	-0-	-0-	-0-
06		14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	28 1	14244 2	N	-0-	-0-	-0-
07		15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	31 1	15745 2	N	-0-	-0-	-0-
08		13514 X	13514	-0-	-0-	-0-	27 1	13487 2	N	-0-	-0-	-0-
09		12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	24 1	12251 2	N	-0-	-0-	-0-
10		11419 X	11419	-0-	-0-	-0-	23 1	11396 2	N	-0-	-0-	-0-

GAMECOCKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261822	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	12445	PERF.12435	- 19003
05		1349 N	1302	-0-	-47	-0-	3 1	1299 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1860 N	1203	-0-	-657	-0-	2 1	1201 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1581 N	1418	-0-	-163	-0-	3 1	1415 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	3 1	1373 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	3 1	1690 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1426 N	1166	-0-	-260	-0-	2 1	1164 2	N	-0-	-0-	-0-

CORNHUSKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261904	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.13010	- 17573
05		744 N	391	-0-	-353	-0-	1 1	390 2	N	-0-	-0-	-0-
06		720 N	391	-0-	-329	-0-	1 1	390 2	N	-0-	-0-	-0-
07		527 N	415	-0-	-112	-0-	1 1	414 2	N	-0-	-0-	-0-
08		403 N	343	-0-	-60	-0-	1 1	342 2	N	-0-	-0-	-0-
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	1 1	704 2	N	-0-	-0-	-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	1 1	421 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RISINGER P GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	261909	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	17650	PERF.12270	- 17550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		10943 X	10743	-0-	-200	-0-	10743 2			N	-0-	-0-
06		10590 X	10217	-0-	-373	-0-	10217 2			N	-0-	-0-
07		10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	10254 2			N	-0-	-0-
08		10757 X	10323	-0-	-434	-0-	10323 2			N	-0-	-0-
09		10410 X	9480	-0-	-930	-0-	9480 2			N	-0-	-0-
10		10757 X	9261	-0-	-1496	-0-	9261 2			N	-0-	-0-

RAGIN CAJUNS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261930	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	13212	PERF.13180	- 18283
05		11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	23 1	11359 2	N	-0-	-0-	-0-
06		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	17 1	8432 2	N	-0-	-0-	-0-
07		8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	17 1	8381 2	N	-0-	-0-	-0-
08		8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	16 1	8276 2	N	-0-	-0-	-0-
09		7380 X	6713	-0-	-667	-0-	13 1	6700 2	N	-0-	-0-	-0-
10		7626 X	7074	-0-	-552	-0-	14 1	7060 2	N	-0-	-0-	-0-

WARRIORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261931	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	12985	PERF.12950	- 18593
05		1984 X	423	-0-	-1561	-0-	423 2			N	-0-	-0-
06		1500 X	228	-0-	-1272	-0-	228 2			N	-0-	-0-
07		1550 X	282	-0-	-1268	-0-	282 2			N	-0-	-0-
08		992 X	230	-0-	-762	-0-	230 2			N	-0-	-0-
09		480 X	214	-0-	-266	-0-	214 2			N	-0-	-0-
10		434 X	258	-0-	-176	-0-	258 2			N	-0-	-0-

HALEY G		WELL #:		1HB	RRCID ->	261943	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12290	- 18250
05		8835 X	7032	-0-	-1803	-0-	7032 2			N	-0-	-0-
06		8550 X	7351	-0-	-1199	-0-	7351 2			N	-0-	-0-
07		8835 X	6466	-0-	-2369	-0-	6466 2			N	-0-	-0-
08		8835 X	6431	-0-	-2404	-0-	6431 2			N	-0-	-0-
09		8520 X	5323	-0-	-3197	-0-	5323 2			N	-0-	-0-
10		7595 X	6016	-0-	-1579	-0-	6016 2			N	-0-	-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261953	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12585	PERF.13220	- 19613
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261954	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A
05		6510 X	4593	-0-	-1917	-0-	9 1	4584 2	N	-0-	-0-	-0-
06		4950 X	333	-0-	-4617	-0-	333 2			N	-0-	-0-
07		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	15 1	7772 2	N	-0-	-0-	-0-
08		5022 X	4323	-0-	-699	-0-	8 1	4315 2	N	-0-	-0-	-0-
09		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	12 1	6141 2	N	-0-	-0-	-0-
10		7285 X	2780	-0-	-4505	-0-	5 1	2775 2	N	-0-	-0-	-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A
05		9083 X	4082	-0-	-5001	-0-	4 1	4078 2	N	-0-	-0-	-0-
06		6210 X	3824	-0-	-2386	-0-	4 1	3820 2	N	-0-	-0-	-0-
07		4991 X	3585	-0-	-1406	-0-	4 1	3581 2	N	-0-	-0-	-0-
08		4960 X	4056	-0-	-904	-0-	4 1	4052 2	N	-0-	-0-	-0-
09		4530 X	3812	-0-	-718	-0-	4 1	3808 2	N	-0-	-0-	-0-
10		4092 X	3500	-0-	-592	-0-	4 1	3496 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WOLFPACK (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 261957	COMPL. DATE 03/13/2011	TOTAL DEPTH 12842	PERF.13030	- 19333	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HAWKEYES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 261979	COMPL. DATE 03/26/2011	TOTAL DEPTH 12457	PERF.12860	- 17638	
05	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5 1	5250 2	N	-0-
06	5460 X	4209	-0-	-1251	-0-	4 1	4205 2	N	-0-
07	5642 X	4495	-0-	-1147	-0-	4 1	4491 2	N	-0-
08	5642 X	4196	-0-	-1446	-0-	4 1	4192 2	N	-0-
09	5100 X	3983	-0-	-1117	-0-	4 1	3979 2	N	-0-
10	5270 X	4595	-0-	-675	-0-	4 1	4591 2	N	-0-
JAYHAWKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 261984	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 13222	PERF.13340	- 19183	
05	1271 X	1248	-0-	-23	-0-	2 1	1246 2	N	-0-
06	1680 X	1212	-0-	-468	-0-	2 1	1210 2	N	-0-
07	1736 X	1344	-0-	-392	-0-	3 1	1341 2	N	-0-
08	1736 X	1155	-0-	-581	-0-	2 1	1153 2	N	-0-
09	1260 X	1051	-0-	-209	-0-	2 1	1049 2	N	-0-
10	1333 X	1146	-0-	-187	-0-	2 1	1144 2	N	-0-
RISINGER J GU		WELL #: 1HB		RRCID -> 262044	COMPL. DATE 03/24/2013	TOTAL DEPTH 12076	PERF.12509	- 17550	
05	9982 X	5226	-0-	-4756	-0-	5226 2		N	-0-
06	9660 X	6649	-0-	-3011	-0-	6649 2		N	-0-
07	6231 X	5350	-0-	-881	-0-	5350 2		N	-0-
08	6231 X	3576	-0-	-2655	-0-	3576 2		N	-0-
09	6660 X	984	-0-	-5676	-0-	984 2		N	-0-
10	6882 X	993	-0-	-5889	-0-	993 2		N	-0-
BLACK, C. O.		WELL #: 9H		RRCID -> 262098	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 10775	PERF.10802	- 15303	
05	5611 X	3713	-0-	-1898	-0-	4 1	3709 2	N	-0-
06	5430 X	3433	-0-	-1997	-0-	3 1	3430 2	N	-0-
07	4216 X	3439	-0-	-777	-0-	4 1	3435 2	N	-0-
08	4185 X	3295	-0-	-890	-0-	3 1	3292 2	N	-0-
09	3600 X	2928	-0-	-672	-0-	3 1	2925 2	N	-0-
10	3720 X	2590	-0-	-1130	-0-	3 1	2587 2	N	-0-
BLACK STONE UNIT A-17		WELL #: 1H		RRCID -> 262107	COMPL. DATE 01/28/2011	TOTAL DEPTH 13959	PERF.14365	- 19932	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N	-0-
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: W 1H		RRCID -> 262113	COMPL. DATE 03/19/2011	TOTAL DEPTH 11168	PERF.11185	- 16431	
05	6200 X	4444	-0-	-1756	-0-	4444 2		N	-0-
06	5670 X	4521	-0-	-1149	-0-	4521 2		N	-0-
07	5642 X	4877	-0-	-765	-0-	4877 2		N	-0-
08	5642 X	4542	-0-	-1100	-0-	4542 2		N	-0-
09	5460 X	4368	-0-	-1092	-0-	4368 2		N	-0-
10	4867 X	4536	-0-	-331	-0-	4536 2		N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HIGGINBOTHAM U UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262114	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13665	- 18613	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1470	N	824	-0-	-646	-0-	824	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1023	N	766	-0-	-257	-0-	766	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1178	N	671	-0-	-507	-0-	671	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262227	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12144	PERF.12840	- 18843	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREST F GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262298	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12580	- 17660	
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4140	X	3850	-0-	-290	-0-	3850	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4278	X	3498	-0-	-780	-0-	3498	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	3983	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	3895	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3968	X	3445	-0-	-523	-0-	3445	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		2H	RRCID ->	262300	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	14015	PERF.14271	- 18357	
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CYCLONES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262304	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12840	- 18743	
05	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6	1	6091	2	N	-0-	-0-
06	5610	X	2825	-0-	-2785	-0-	3	1	2822	2	N	-0-	-0-
07	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6	1	6561	2	N	-0-	-0-
08	6107	X	4615	-0-	-1492	-0-	5	1	4610	2	N	-0-	-0-
09	5910	X	4125	-0-	-1785	-0-	4	1	4121	2	N	-0-	-0-
10	6572	X	4685	-0-	-1887	-0-	5	1	4680	2	N	-0-	-0-

TIGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262306	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13160	- 17933	
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	6	1	2861	2	N	-0-	-0-
06	3000	X	2568	-0-	-432	-0-	5	1	2563	2	N	-0-	-0-
07	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	5	1	2709	2	N	-0-	-0-
08	3100	X	2572	-0-	-528	-0-	5	1	2567	2	N	-0-	-0-
09	2760	X	2370	-0-	-390	-0-	5	1	2365	2	N	-0-	-0-
10	2852	X	2484	-0-	-368	-0-	5	1	2479	2	N	-0-	-0-

BEAVERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262321	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670	- 18963	
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300	N	115	-0-	-185	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GATORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262323	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	12497	PERF.12660	- 19033		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		5673 X	5084	-0-	-589	-0-	10 1	5074 2	N	-0-				-0-
06		5490 X	4995	-0-	-495	-0-	10 1	4985 2	N	-0-				-0-
07		5363 X	4887	-0-	-476	-0-	10 1	4877 2	N	-0-				-0-
08		5084 X	4639	-0-	-445	-0-	9 1	4630 2	N	-0-				-0-
09		5010 X	4371	-0-	-639	-0-	9 1	4362 2	N	-0-				-0-
10		5177 X	3866	-0-	-1311	-0-	8 1	3858 2	N	-0-				-0-

COMMODORES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262332	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12489	PERF.12700	- 17463		
05		7099 X	6244	-0-	-855	-0-	12 1	6232 2	N	-0-				-0-
06		6870 X	4403	-0-	-2467	-0-	9 1	4394 2	N	-0-				-0-
07		5301 X	3641	-0-	-1660	-0-	7 1	3634 2	N	-0-				-0-
08		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	12 1	6249 2	N	-0-				-0-
09		6030 X	2993	-0-	-3037	-0-	6 1	2987 2	N	-0-				-0-
10		6231 X	4303	-0-	-1928	-0-	9 1	4294 2	N	-0-				-0-

CARDINALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262353	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12985	- 17803		
05		3441 X	3314	-0-	-127	-0-	7 1	3307 2	N	-0-				-0-
06		3330 X	2791	-0-	-539	-0-	6 1	2785 2	N	-0-				-0-
07		3441 X	2815	-0-	-626	-0-	6 1	2809 2	N	-0-				-0-
08		3317 X	2506	-0-	-811	-0-	5 1	2501 2	N	-0-				-0-
09		3210 X	2203	-0-	-1007	-0-	4 1	2199 2	N	-0-				-0-
10		3317 X	2464	-0-	-853	-0-	5 1	2459 2	N	-0-				-0-

COWBOYS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262392	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13045	- 13210		
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	33 1	731 2	N	-0-				-0-
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	22 1	475 2	N	-0-				-0-
07		341 N	297	-0-	-44	-0-	13 1	284 2	N	-0-				-0-
08		682 N	345	-0-	-337	-0-	15 1	330 2	N	-0-				-0-
09		510 N	373	-0-	-137	-0-	16 1	357 2	N	-0-				-0-
10		310 N	188	-0-	-122	-0-	8 1	180 2	N	-0-				-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262491	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	13869	PERF.14180	- 18593		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BULLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262578	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12840	- 17801		
05		3720 X	3352	-0-	-368	-0-	7 1	3345 2	N	-0-				-0-
06		3570 X	2932	-0-	-638	-0-	6 1	2926 2	N	-0-				-0-
07		3689 X	3066	-0-	-623	-0-	6 1	3060 2	N	-0-				-0-
08		3689 X	3619	-0-	-70	-0-	7 1	3612 2	N	-0-				-0-
09		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	7 1	3517 2	N	-0-				-0-
10		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	8 1	3777 2	N	-0-				-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	262657	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	10518	PERF.11087	- 16493		
05		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 2		N	-0-				-0-
06		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2		N	-0-				-0-
07		4588 X	3348	-0-	-1240	-0-	3348 2		N	-0-				-0-
08		4898 X	3250	-0-	-1648	-0-	3250 2		N	-0-				-0-
09		4740 X	3440	-0-	-1300	-0-	3440 2		N	-0-				-0-
10		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DANUBE		WELL #:		1H	RRCID ->	262743	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.11849	- 19152
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2			N	-0-		-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2			N	-0-		-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-		-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2			N	-0-		-0-

DEMON DEACONS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262751	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12252	- 20690
05	7409 X	6803	-0-	-606	-0-	6803 2			N	-0-		-0-
06	6810 X	5242	-0-	-1568	-0-	5242 2			N	-0-		-0-
07	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116 2			N	-0-		-0-
08	7037 X	6110	-0-	-927	-0-	6110 2			N	-0-		-0-
09	6570 X	5157	-0-	-1413	-0-	5157 2			N	-0-		-0-
10	7130 X	5715	-0-	-1415	-0-	5715 2			N	-0-		-0-

TEXANS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262757	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	13671	PERF.14120	- 18383
05	7812 X	6951	-0-	-861	-0-	6951 2			N	-0-		-0-
06	7560 X	6648	-0-	-912	-0-	6648 2			N	-0-		-0-
07	7223 X	6526	-0-	-697	-0-	6526 2			N	-0-		-0-
08	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7971 2			N	-0-		-0-
09	6750 X	6269	-0-	-481	-0-	6269 2			N	-0-		-0-
10	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471 2			N	-0-		-0-

ZIPS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262840	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	11943	PERF.12394	- 17353
05	2387 X	1404	-0-	-983	-0-	1 1	1403 2		N	-0-		-0-
06	2280 X	867	-0-	-1413	-0-	1 1	866 2		N	-0-		-0-
07	2356 X	1457	-0-	-899	-0-	1 1	1456 2		N	-0-		-0-
08	2356 X	548	-0-	-1808	-0-	1 1	547 2		N	-0-		-0-
09	1590 X	346	-0-	-1244	-0-	346 2			N	-0-		-0-
10	1457 X	186	-0-	-1271	-0-	186 2			N	-0-		-0-

BARCOO		WELL #:		1H	RRCID ->	262898	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12420	- 18951
05	35142 X	35142	-0-	-0-	-0-	35142 2			N	-0-		-0-
06	32741 X	32741	-0-	-0-	-0-	32741 2			N	-0-		-0-
07	71464 X	71464	-0-	-0-	-0-	71464 2			N	-0-		-0-
08	123733 X	123733	-0-	-0-	-0-	123733 2			N	-0-		-0-
09	96316 X	96316	-0-	-0-	-0-	96316 2			N	-0-		-0-
10	88214 X	88214	-0-	-0-	-0-	88214 2			N	-0-		-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262935	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10908	- 16305
05	6789 X	3972	-0-	-2817	-0-	4 1	3968 2		N	-0-		-0-
06	6570 X	3822	-0-	-2748	-0-	4 1	3818 2		N	-0-		-0-
07	6789 X	3904	-0-	-2885	-0-	4 1	3900 2		N	-0-		-0-
08	4402 X	3833	-0-	-569	-0-	4 1	3829 2		N	-0-		-0-
09	4140 X	3351	-0-	-789	-0-	3 1	3348 2		N	-0-		-0-
10	3968 X	2945	-0-	-1023	-0-	3 1	2942 2		N	-0-		-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262938	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11312	- 15791
05	5084 X	3148	-0-	-1936	-0-	3 1	3145 2		N	-0-		-0-
06	4920 X	3002	-0-	-1918	-0-	3 1	2999 2		N	-0-		-0-
07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3 1	3257 2		N	-0-		-0-
08	3162 X	2505	-0-	-657	-0-	3 1	2502 2		N	-0-		-0-
09	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	4 1	3603 2		N	-0-		-0-
10	3255 X	2890	-0-	-365	-0-	3 1	2887 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SOONERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262939	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13898	- 18320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 2		N	-0-		-0-
06		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 2		N	-0-		-0-
07		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2		N	-0-		-0-
08		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 2		N	-0-		-0-
09		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2		N	-0-		-0-
10		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2		N	-0-		-0-

LOBOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262954	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12898	PERF.13120	- 19063
05		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	9 1	4421 2	N	-0-		-0-
06		4200 X	4022	-0-	-178	-0-	8 1	4014 2	N	-0-		-0-
07		4340 X	4189	-0-	-151	-0-	8 1	4181 2	N	-0-		-0-
08		4433 X	3847	-0-	-586	-0-	8 1	3839 2	N	-0-		-0-
09		4290 X	3293	-0-	-997	-0-	6 1	3287 2	N	-0-		-0-
10		4433 X	3721	-0-	-712	-0-	7 1	3714 2	N	-0-		-0-

GRIZZLIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263047	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13790	- 20212
05		38433 X	38433	-0-	-0-	-0-	38433 2		N	-0-		-0-
06		36065 X	36065	-0-	-0-	-0-	36065 2		N	-0-		-0-
07		38371 X	38371	-0-	-0-	-0-	38371 2		N	-0-		-0-
08		36813 X	36813	-0-	-0-	-0-	36813 2		N	-0-		-0-
09		32794 X	32794	-0-	-0-	-0-	32794 2		N	-0-		-0-
10		32576 X	32576	-0-	-0-	-0-	32576 2		N	-0-		-0-

MEAN GREEN DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263048	COMPL. DATE	05/15/2022	TOTAL DEPTH	12040	PERF. 3870	- 4017
05		8587 X	8188	-0-	-399	-0-	8188 2		N	-0-		-0-
06		8310 X	1414	-0-	-6896	-0-	1414 2		N	-0-		-0-
07		8587 X	7155	-0-	-1432	-0-	7155 2		N	-0-		-0-
08		8184 X	1867	-0-	-6317	-0-	1867 2		N	-0-		-0-
09		7920 X	2681	-0-	-5239	-0-	2681 2		N	-0-		-0-
10		8184 X	6297	-0-	-1887	-0-	6297 2		N	-0-		-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4		WELL #:		2H	RRCID ->	263056	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10929	- 15791
05		7068 X	5690	-0-	-1378	-0-	5690 2		N	-0-		-0-
06		6840 X	5455	-0-	-1385	-0-	5455 2		N	-0-		-0-
07		6045 X	5149	-0-	-896	-0-	5148 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		6045 X	5611	-0-	-434	-0-	5611 2		N	-0-		-0-
09		5550 X	5386	-0-	-164	-0-	5386 2		N	-0-		-0-
10		5704 X	5203	-0-	-501	-0-	5203 2		N	-0-		-0-

ORANGEMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263057	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13750	- 20383
05		6138 X	3352	-0-	-2786	-0-	7 1	3345 2	N	-0-		-0-
06		5940 X	2776	-0-	-3164	-0-	6 1	2770 2	N	-0-		-0-
07		6138 X	3729	-0-	-2409	-0-	7 1	3722 2	N	-0-		-0-
08		6138 X	4341	-0-	-1797	-0-	9 1	4332 2	N	-0-		-0-
09		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	8 1	4148 2	N	-0-		-0-
10		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	11 1	5479 2	N	-0-		-0-

BADGERS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263073	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12110	- 16342
05		3038 X	2015	-0-	-1023	-0-	4 1	2011 2	N	-0-		-0-
06		2640 X	1699	-0-	-941	-0-	3 1	1696 2	N	-0-		-0-
07		2728 X	2510	-0-	-218	-0-	5 1	2505 2	N	-0-		-0-
08		2015 X	1725	-0-	-290	-0-	3 1	1722 2	N	-0-		-0-
09		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	5 1	2338 2	N	-0-		-0-
10		2511 X	1360	-0-	-1151	-0-	3 1	1357 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936							
BOILERMAKERS DU		WELL #:	1H	RRCID ->	263170	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13010 - 19203
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
05	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	311 1	6688 2	N	-0-	-0-
06	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	280 1	6018 2	N	-0-	-0-
07	8556 X	6430	-0-	-2126	-0-	286 1	6144 2	N	-0-	-0-
08	8556 X	6439	-0-	-2117	-0-	283 1	6156 2	N	-0-	-0-
09	8280 X	4145	-0-	-4135	-0-	184 1	3961 2	N	-0-	-0-
10	7006 X	5765	-0-	-1241	-0-	253 1	5512 2	N	-0-	-0-

PIRATES DU		WELL #:	1H	RRCID ->	263171	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13220 - 18743
05	1767 X	1652	-0-	-115	-0-	3 1	1649 2	N	-0-	-0-
06	2610 X	406	-0-	-2204	-0-	1 1	405 2	N	-0-	-0-
07	2697 X	2031	-0-	-666	-0-	4 1	2027 2	N	-0-	-0-
08	2697 X	591	-0-	-2106	-0-	1 1	590 2	N	-0-	-0-
09	2100 X	1739	-0-	-361	-0-	3 1	1736 2	N	-0-	-0-
10	2046 X	1809	-0-	-237	-0-	4 1	1805 2	N	-0-	-0-

GOLDEN EAGLES DU		WELL #:	1H	RRCID ->	263174	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13142	PERF.13350 - 19023
05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	-0-
06	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-
07	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	-0-
08	186 X	154	-0-	-32	-0-	154 2		N	-0-	-0-
09	180 X	115	-0-	-65	-0-	115 2		N	-0-	-0-
10	186 X	87	-0-	-99	-0-	87 2		N	-0-	-0-

TUCKER GAS UNIT II		WELL #:	1H	RRCID ->	263178	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10806 - 15585
05	5363 X	4699	-0-	-664	-0-	4699 2		N	-0-	-0-
06	5190 X	3975	-0-	-1215	-0-	3975 2		N	-0-	-0-
07	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568 2		N	-0-	-0-
08	5363 X	5020	-0-	-343	-0-	5020 2		N	-0-	-0-
09	5190 X	3726	-0-	-1464	-0-	3726 2		N	-0-	-0-
10	5363 X	4633	-0-	-730	-0-	4633 2		N	-0-	-0-

BSI UNIT A47		WELL #:	1H	RRCID ->	263298	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14767	PERF.16138 - 22104
05	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	11803 2		N	-0-	-0-
06	11010 X	8372	-0-	-2638	-0-	8372 2		N	-0-	-0-
07	11377 X	8820	-0-	-2557	-0-	8820 2		N	-0-	-0-
08	11811 X	8598	-0-	-3213	-0-	8598 2		N	-0-	-0-
09	11430 X	2619	-0-	-8811	-0-	2619 2		N	-0-	-0-
10	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-			N	-0-	-0-

BSI UNIT A47		WELL #:	2H	RRCID ->	263358	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14717	PERF.16027 - 22154
05	12989 X	11863	-0-	-1126	-0-	11863 2		N	-0-	-0-
06	12390 X	10580	-0-	-1810	-0-	10580 2		N	-0-	-0-
07	16957 X	9800	-0-	-7157	-0-	9800 2		N	-0-	-0-
08	16957 X	8848	-0-	-8109	-0-	8848 2		N	-0-	-0-
09	16410 X	5247	-0-	-11163	-0-	5247 2		N	-0-	-0-
10	11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-			N	-0-	-0-

BSM UNIT A19		WELL #:	1H	RRCID ->	263426	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13807	PERF.14080 - 19004
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-	-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	-0-
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		0 1H	RRCID ->	263441	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11209	PERF.11297 - 17789	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		6944 X	6208	-0-	-736	-0-	6208 2		N	-0-		-0-
06		6720 X	6274	-0-	-446	-0-	6274 2		N	-0-		-0-
07		6727 X	6590	-0-	-137	-0-	6590 2		N	-0-		-0-
08		6727 X	6464	-0-	-263	-0-	6464 2		N	-0-		-0-
09		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289 2		N	-0-		-0-
10		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718 2		N	-0-		-0-

HURRICANES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263796	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	12982	PERF.13040 - 17103	
05		3100 N	1373	-0-	-1727	20	3 1 1370 2		N	-0-		-0-
06		1650 N	1318	-0-	-332	-0-	3 1 1315 2		N	-0-		-0-
07		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	2 1 1132 2		N	-0-		-0-
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	3 1 1424 2		N	-0-		-0-
09		1320 N	1118	-0-	-202	-0-	2 1 1116 2		N	-0-		-0-
10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	2 1 1159 2		N	-0-		-0-

CREST D GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264262	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	17860	PERF.12570 - 17750	
05		7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086 2		N	-0-		-0-
06		6810 X	5664	-0-	-1146	-0-	5664 2		N	-0-		-0-
07		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695 2		N	-0-		-0-
08		7099 X	6003	-0-	-1096	-0-	6003 2		N	-0-		-0-
09		6870 X	5643	-0-	-1227	-0-	5643 2		N	-0-		-0-
10		7099 X	5881	-0-	-1218	-0-	5881 2		N	-0-		-0-

VIKINGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264330	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13517	PERF.13900 - 18993	
05		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2		N	-0-		-0-
06		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2		N	-0-		-0-
07		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2		N	-0-		-0-
08		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 2		N	-0-		-0-
09		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 2		N	-0-		-0-
10		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728 2		N	-0-		-0-

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		14H	RRCID ->	264332	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10777 - 15029	
05		7564 X	4379	-0-	-3185	-0-	4379 2		N	-0-		-0-
06		7320 X	5523	-0-	-1797	-0-	5523 2		N	-0-		-0-
07		8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8203 2	1 9	N	1	8	-0-
08		6913 X	5853	-0-	-1060	-0-	5853 2		N	-0-		-0-
09		6690 X	6578	-0-	-112	-0-	6578 2		N	-0-		-0-
10		8215 X	5922	-0-	-2293	-0-	5922 2		N	-0-		-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		13578 X	11679	-0-	-1899	-0-	11679 2		N	-0-		-0-
06		13140 X	9066	-0-	-4074	-0-	9066 2		N	-0-		-0-
07		12710 X	7848	-0-	-4862	-0-	7848 2		N	-0-		-0-
08		12710 X	12109	-0-	-601	-0-	12109 2		N	-0-		-0-
09		11310 X	9805	-0-	-1505	-0-	9805 2		N	-0-		-0-
10		11687 X	10514	-0-	-1173	-0-	10514 2		N	-0-		-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264548	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	14075	PERF.14565 - 19153	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264549	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	13769 PERF.14055 - 18903		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	

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

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264551	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
05	3968	X	3485	-0-	-483	-0-	3485	2	N	-0-	-0-	
06	3840	X	2774	-0-	-1066	-0-	2774	2	N	-0-	-0-	
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2	N	-0-	-0-	
08	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	3158	2	N	-0-	-0-	
09	3360	X	2882	-0-	-478	-0-	2882	2	N	-0-	-0-	
10	3565	X	2930	-0-	-635	-0-	2930	2	N	-0-	-0-	

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264552	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13720 PERF.13760 - 18838		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		R 1H	RRCID ->	264553	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	11131 PERF.11338 - 16260		
05	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	2	N	-0-	-0-	
06	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2	N	-0-	-0-	
07	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2	N	-0-	-0-	
08	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2	N	-0-	-0-	
09	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2	N	-0-	-0-	
10	9424	X	9094	-0-	-330	-0-	9094	2	N	-0-	-0-	

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264555	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13319 PERF.13820 - 18322		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GREER DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264683	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10997 PERF.10947 - 15401		
05	8184	X	4634	-0-	-3550	-0-	5	1	4629	2	N	-0-
06	6690	X	4517	-0-	-2173	-0-	5	1	4512	2	N	-0-
07	6293	X	3915	-0-	-2378	-0-	4	1	3911	2	N	-0-
08	4836	X	4424	-0-	-412	-0-	4	1	4420	2	N	-0-
09	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	4	1	4391	2	N	-0-
10	4681	X	4027	-0-	-654	-0-	4	1	4023	2	N	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	265093	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	10876 PERF.10938 - 15532		
05	13206	X	11141	-0-	-2065	-0-	11141	2	Y	-0-	54	
06	12630	X	9858	-0-	-2772	-0-	9858	2	Y	-0-	54	
07	12493	X	10484	-0-	-2009	-0-	10484	2	Y	-0-	54	
08	11346	X	10576	-0-	-770	-0-	10576	2	Y	-0-	54	
09	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2	Y	-0-	54	
10	11129	X	10383	-0-	-746	-0-	10383	2	Y	-0-	54	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		X	2H	RRCID ->	265172	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	11155 PERF.11203 - 15775	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		6076 X	5842	-0-	-234	-0-	5842	2	N	-0-	-0-	
06		5880 X	5710	-0-	-170	-0-	5710	2	N	-0-	-0-	
07		6045 X	5926	-0-	-119	-0-	5926	2	N	-0-	-0-	
08		6045 X	5723	-0-	-322	-0-	5723	2	N	-0-	-0-	
09		5700 X	5518	-0-	-182	-0-	5518	2	N	-0-	-0-	
10		5921 X	5503	-0-	-418	-0-	5503	2	N	-0-	-0-	

DNIEPER		WELL #:		1HB	RRCID ->	265223	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11425 PERF.11639 - 17429		
05		3410 X	2934	-0-	-476	-0-	2934	2	N	-0-	-0-	
06		3300 X	3157	-0-	-143	-0-	3157	2	N	-0-	-0-	
07		3503 X	3203	-0-	-300	-0-	3203	2	N	-0-	-0-	
08		3503 X	2699	-0-	-804	-0-	2699	2	N	-0-	-0-	
09		3390 X	2418	-0-	-972	-0-	2418	2	N	-0-	-0-	
10		3255 X	1924	-0-	-1331	-0-	1924	2	N	-0-	-0-	

PIRATES (SL) DU		WELL #:		2SL	RRCID ->	265419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
05		16058 X	10023	-0-	-6035	-0-	20	1	10003	2	N	-0-
06		10470 X	9326	-0-	-1144	-0-	18	1	9308	2	N	-0-
07		15345 X	12025	-0-	-3320	-0-	24	1	12001	2	N	-0-
08		15345 X	9404	-0-	-5941	-0-	18	1	9386	2	N	-0-
09		14850 X	10797	-0-	-4053	-0-	21	1	10776	2	N	-0-
10		12028 X	5432	-0-	-6596	-0-	11	1	5421	2	N	-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2SL	RRCID ->	265423	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
05		17701 X	17008	-0-	-693	-0-	34	1	16974	2	N	-0-
06		19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	38	1	19109	2	N	-0-
07		17639 X	16893	-0-	-746	-0-	34	1	16859	2	N	-0-
08		17639 X	13659	-0-	-3980	-0-	27	1	13632	2	N	-0-
09		19140 X	14332	-0-	-4808	-0-	29	1	14303	2	N	-0-
10		19778 X	11934	-0-	-7844	-0-	24	1	11910	2	N	-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265424	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12092 PERF.12830 - 19583		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	265425	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	11685 PERF.12040 - 19083		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265426	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
05		6355 X	5925	-0-	-430	-0-	5925	2	N	-0-	-0-	
06		5970 X	5944	-0-	-26	-0-	5944	2	N	-0-	-0-	
07		6169 X	5750	-0-	-419	-0-	5750	2	N	-0-	-0-	
08		6169 X	5544	-0-	-625	-0-	5544	2	N	-0-	-0-	
09		5940 X	5264	-0-	-676	-0-	5264	2	N	-0-	-0-	
10		6138 X	5042	-0-	-1096	-0-	5042	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	11594 X	11468	-0-	-126	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
06	11220 X	10316	-0-	-904	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
07	11594 X	5205	-0-	-6389	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
08	11470 X	2280	-0-	-9190	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
09	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
10	11470 X	10070	-0-	-1400	-0-	10070	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	8246 X	3165	-0-	-5081	-0-	138	1	3027	2	N	-0-					-0-
06	7980 X	2295	-0-	-5685	-0-	100	1	2195	2	N	-0-					-0-
07	8246 X	2503	-0-	-5743	-0-	109	1	2394	2	N	-0-					-0-
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	217	1	4822	2	N	-0-					-0-
09	3600 X	3244	-0-	-356	-0-	141	1	3103	2	N	-0-					-0-
10	3162 X	2875	-0-	-287	-0-	124	1	2751	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

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

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

05	9114 X	7230	-0-	-1884	-0-	7	1	7223	2	N	-0-					-0-
06	8820 X	7721	-0-	-1099	-0-	8	1	7713	2	N	-0-					-0-
07	7781 X	7697	-0-	-84	-0-	8	1	7689	2	N	-0-					-0-
08	7781 X	7058	-0-	-723	-0-	7	1	7051	2	N	-0-					-0-
09	7710 X	5893	-0-	-1817	-0-	6	1	5887	2	N	-0-					-0-
10	7967 X	7576	-0-	-391	-0-	8	1	7568	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

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

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4	1	4303	2	N	-0-					-0-
06	3450 X	3116	-0-	-334	-0-	3	1	3113	2	N	-0-					-0-
07	4867 X	4080	-0-	-787	-0-	4	1	4076	2	N	-0-					-0-
08	4867 X	2608	-0-	-2259	-0-	3	1	2605	2	N	-0-					-0-
09	4710 X	2211	-0-	-2499	-0-	2	1	2209	2	N	-0-					-0-
10	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	5	1	4819	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CONGO		WELL #: B 1		RRCID -> 265649		COMPL. DATE 12/04/2017		TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	107094	X	107094	-0-	-0-	-0-	107094 2	N	-0-			-0-
06	88073	X	88073	-0-	-0-	-0-	88073 2	N	-0-			-0-
07	102628	X	102628	-0-	-0-	-0-	102628 2	N	-0-			-0-
08	80589	X	80589	-0-	-0-	-0-	80589 2	N	-0-			-0-
09	44295	X	44295	-0-	-0-	-0-	44295 2	N	-0-			-0-
10	46402	X	46402	-0-	-0-	-0-	46402 2	N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #: 2H		RRCID -> 265830		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #: 2HB		RRCID -> 265831		COMPL. DATE 02/04/2012		TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHINE		WELL #: 1H		RRCID -> 265835		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105				
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: Q 1H		RRCID -> 265836		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818				
05	7254 X	5160	-0-	-2094	-0-	5160 2		N	-0-			-0-
06	7020 X	4754	-0-	-2266	-0-	4754 2		N	-0-			-0-
07	6293 X	4607	-0-	-1686	-0-	4607 2		N	-0-			-0-
08	6293 X	5444	-0-	-849	-0-	5444 2		N	-0-			-0-
09	6090 X	5238	-0-	-852	-0-	5238 2		N	-0-			-0-
10	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442 2		N	-0-			-0-

MIDSHIPMEN DU		WELL #: 1H		RRCID -> 265837		COMPL. DATE 12/11/2011		TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 265904		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILDCATS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 265981		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	12	1	6218	2	N	-0-
06	8790 X	6120	-0-	-2670	-0-	12	1	6108	2	N	-0-
07	9083 X	6292	-0-	-2791	-0-	12	1	6280	2	N	-0-
08	9083 X	5850	-0-	-3233	-0-	11	1	5839	2	N	-0-
09	6510 X	5321	-0-	-1189	-0-	10	1	5311	2	N	-0-
10	6324 X	5303	-0-	-1021	-0-	10	1	5293	2	N	-0-

HOLCOMBE		WELL #: 11H		RRCID -> 266016		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245			
05	9858 X	6130	-0-	-3728	-0-	6	1	6124	2	N	-0-
06	9540 X	5048	-0-	-4492	-0-	5	1	5043	2	N	-0-
07	9858 X	5134	-0-	-4724	-0-	5	1	5129	2	N	-0-
08	9858 X	4832	-0-	-5026	-0-	5	1	4827	2	N	-0-
09	8430 X	4310	-0-	-4120	-0-	4	1	4306	2	N	-0-
10	6138 X	4420	-0-	-1718	-0-	4	1	4416	2	N	-0-

MUSTANGS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 266655		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048			
05	9207 X	8124	-0-	-1083	-0-	8	1	8116	2	N	-0-
06	8910 X	7755	-0-	-1155	-0-	8	1	7747	2	N	-0-
07	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8	1	8558	2	N	-0-
08	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8	1	8168	2	N	-0-
09	7860 X	3474	-0-	-4386	-0-	3	1	3471	2	N	-0-
10	8556 X	7075	-0-	-1481	-0-	7	1	7068	2	N	-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 266659		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TERRAPINS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 266812		COMPL. DATE 01/13/2021		TOTAL DEPTH 13649 PERF.13735 - 18673			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TERRAPINS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 266813		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378			
05	83342 X	83342	-0-	-0-	-0-	83342	2			N	-0-
06	76295 X	76295	-0-	-0-	-0-	76295	2			N	-0-
07	73288 X	73288	-0-	-0-	-0-	73288	2			N	-0-
08	66963 X	66963	-0-	-0-	-0-	66963	2			N	-0-
09	63602 X	63602	-0-	-0-	-0-	63602	2			N	-0-
10	62525 X	62525	-0-	-0-	-0-	62525	2			N	-0-

SEMINOLES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 267166		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063			
05	16492 X	12436	-0-	-4056	-0-	25	1	12411	2	N	-0-
06	15960 X	13083	-0-	-2877	-0-	26	1	13057	2	N	-0-
07	16492 X	15082	-0-	-1410	-0-	30	1	15052	2	N	-0-
08	14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	28	1	14107	2	N	-0-
09	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	27	1	13461	2	N	-0-
10	15097 X	12419	-0-	-2678	-0-	25	1	12394	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BUFFALOES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	267289	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12940 - 21093						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	16182 X	12104	-0-	-4078	-0-			12	1	12092	2	N	-0-			-0-
06	15660 X	7424	-0-	-8236	-0-			7	1	7417	2	N	-0-			-0-
07	10696 X	10696	-0-	-0-	-0-			11	1	10685	2	N	-0-			-0-
08	12090 X	8356	-0-	-3734	-0-			8	1	8348	2	N	-0-			-0-
09	11700 X	8523	-0-	-3177	-0-			8	1	8515	2	N	-0-			-0-
10	12090 X	6660	-0-	-5430	-0-			7	1	6653	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 12H		RRCID ->	267691	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10796	PERF.10857 - 17571						
05	9083 X	6333	-0-	-2750	-0-			6	1	6327	2	N	-0-			-0-
06	8790 X	6659	-0-	-2131	-0-			7	1	6652	2	N	-0-			-0-
07	7936 X	7051	-0-	-885	-0-			7	1	7044	2	N	-0-			-0-
08	7936 X	6314	-0-	-1622	-0-			6	1	6308	2	N	-0-			-0-
09	7680 X	4779	-0-	-2901	-0-			5	1	4774	2	N	-0-			-0-
10	7037 X	6221	-0-	-816	-0-			6	1	6215	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE		WELL #: 15H		RRCID ->	267749	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10991 - 16465						
05	12803 X	10847	-0-	-1956	-0-			11	1	10836	2	N	-0-			-0-
06	12390 X	9153	-0-	-3237	-0-			9	1	9144	2	N	-0-			-0-
07	12803 X	8845	-0-	-3958	-0-			9	1	8836	2	N	-0-			-0-
08	12803 X	8337	-0-	-4466	-0-			8	1	8329	2	N	-0-			-0-
09	10770 X	7047	-0-	-3723	-0-			7	1	7040	2	N	-0-			-0-
10	10850 X	4877	-0-	-5973	-0-			5	1	4872	2	N	-0-			-0-

BEARS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	267814	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	12862	PERF.12900 - 20453						
05	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-			12	1	11647	2	N	-0-			-0-
06	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-			12	1	12522	2	N	-0-			-0-
07	16336 X	16336	-0-	-0-	-0-			16	1	16320	2	N	-0-			-0-
08	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-			16	1	15893	2	N	-0-			-0-
09	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-			12	1	12525	2	N	-0-			-0-
10	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-			11	1	11250	2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #: 7H		RRCID ->	267827	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10718 - 16370						
05	7347 X	3550	-0-	-3797	-0-			4	1	3546	2	Y	-0-			19
06	7110 X	568	-0-	-6542	-0-			1	1	567	2	Y	-0-			19
07	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-			7	1	6868	2	Y	-0-			19
08	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-			6	1	6363	2	Y	-0-			19
09	5520 X	3973	-0-	-1547	-0-			4	1	3969	2	Y	-0-			19
10	6882 X	5160	-0-	-1722	-0-			5	1	5155	2	Y	-0-			19

EVANS, CORNELIUS		WELL #: 9H		RRCID ->	267833	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10889	PERF.11600 - 16352						
05	10168 X	9563	-0-	-605	-0-			10	1	9553	2	Y	-0-			-0-
06	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-			12	1	12035	2	Y	-0-			-0-
07	10168 X	9257	-0-	-911	-0-			9	1	9248	2	Y	-0-			-0-
08	10168 X	8305	-0-	-1863	-0-			8	1	8297	2	Y	-0-			-0-
09	9840 X	8244	-0-	-1596	-0-			8	1	8236	2	Y	-0-			-0-
10	10168 X	8415	-0-	-1753	-0-			9	1	8406	2	Y	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: P 1H		RRCID ->	267912	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11229 - 16681						
05	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-			9657	2			N	-0-			-0-
06	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-			8772	2			N	-0-			-0-
07	9052 X	8690	-0-	-362	-0-			8690	2			N	-0-			-0-
08	9052 X	8439	-0-	-613	-0-			8439	2			N	-0-			-0-
09	8760 X	7775	-0-	-985	-0-			7775	2			N	-0-			-0-
10	9052 X	7220	-0-	-1832	-0-			7220	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268116	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12580 - 20083
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268121	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12730 - 18763
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LONGHORNS DU		WELL #:		4H	RRCID ->	268154	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	13773	PERF.13725 - 18278
05	8153 X	5637	-0-	-2516	-0-	5637	2	N	-0-	-0-	
06	7890 X	6865	-0-	-1025	-0-	6865	2	N	-0-	-0-	
07	6417 X	5183	-0-	-1234	-0-	5183	2	N	-0-	-0-	
08	5797 X	4298	-0-	-1499	-0-	4298	2	N	-0-	-0-	
09	6870 X	3412	-0-	-3458	-0-	3412	2	N	-0-	-0-	
10	7099 X	3504	-0-	-3595	-0-	3504	2	N	-0-	-0-	
SMITH I GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	268191	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12500 - 17695
05	6262 X	3889	-0-	-2373	-0-	3889	2	N	-0-	-0-	
06	6060 X	3560	-0-	-2500	-0-	3560	2	N	-0-	-0-	
07	4030 X	3803	-0-	-227	-0-	3803	2	N	-0-	-0-	
08	4030 X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2	N	-0-	-0-	
09	3810 X	3646	-0-	-164	-0-	3646	2	N	-0-	-0-	
10	3875 X	3524	-0-	-351	-0-	3524	2	N	-0-	-0-	
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		H 3	RRCID ->	268322	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	12745	PERF.13310 - 19263
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		3SL	RRCID ->	268324	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12417	PERF.12800 - 18680
05	15500 X	12460	-0-	-3040	-0-	13	1	12447	2	N	-0-
06	15000 X	10662	-0-	-4338	-0-	11	1	10651	2	N	-0-
07	15500 X	10400	-0-	-5100	-0-	11	1	10389	2	N	-0-
08	14539 X	10145	-0-	-4394	-0-	10	1	10135	2	N	-0-
09	13620 X	11810	-0-	-1810	-0-	12	1	11798	2	N	-0-
10	12462 X	9942	-0-	-2520	-0-	10	1	9932	2	N	-0-
NEW HORIZONS		WELL #:		I 1H	RRCID ->	268385	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11361 - 18463
05	11811 X	11648	-0-	-163	-0-	11648	2	N	-0-	-0-	
06	11430 X	10731	-0-	-699	-0-	10731	2	N	-0-	-0-	
07	11625 X	10819	-0-	-806	-0-	10819	2	N	-0-	-0-	
08	11656 X	9581	-0-	-2075	-0-	9581	2	N	-0-	-0-	
09	11280 X	9293	-0-	-1987	-0-	9293	2	N	-0-	-0-	
10	11656 X	9154	-0-	-2502	-0-	9154	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
WARRIORS DU			WELL #: 1HB		RRCID -> 268406			COMPL. DATE 07/07/2013			TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ROBERT WALTON			WELL #: 10H		RRCID -> 268862			COMPL. DATE 01/18/2013			TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246					
05	12834	X	39	-0-	-12795	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
06	9930	X	1	-0-	-9929	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	14944	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	8362	-0-	-938	-0-	-0-	8	1	8354	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	5941	-0-	-1619	-0-	-0-	6	1	5935	2	N	-0-			-0-
10	14973	X	6472	-0-	-8501	-0-	-0-	7	1	6465	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE			WELL #: 14H		RRCID -> 268871			COMPL. DATE 04/23/2013			TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594					
05	17918	X	11708	-0-	-6210	-0-	-0-	12	1	11696	2	N	-0-			-0-
06	17340	X	10549	-0-	-6791	-0-	-0-	11	1	10538	2	N	-0-			-0-
07	14818	X	11512	-0-	-3306	-0-	-0-	12	1	11500	2	N	-0-			-0-
08	11718	X	10890	-0-	-828	-0-	-0-	11	1	10879	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	10422	-0-	-918	-0-	-0-	10	1	10412	2	N	-0-			-0-
10	11718	X	10670	-0-	-1048	-0-	-0-	11	1	10659	2	N	-0-			-0-

BANANA SLUGS DU			WELL #: 1H		RRCID -> 269459			COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193					
05	54538	X	54538	-0-	-0-	-0-	-0-	54538	2			N	-0-			-0-
06	50347	X	50347	-0-	-0-	-0-	-0-	50347	2			N	-0-			-0-
07	49108	X	49108	-0-	-0-	-0-	-0-	49108	2			N	-0-			-0-
08	44906	X	44906	-0-	-0-	-0-	-0-	44906	2			N	-0-			-0-
09	44697	X	44697	-0-	-0-	-0-	-0-	44697	2			N	-0-			-0-
10	43354	X	43354	-0-	-0-	-0-	-0-	43354	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU			WELL #: 4SL		RRCID -> 269635			COMPL. DATE 07/08/2013			TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630					
05	18701	X	18701	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	18682	2	N	-0-			-0-
06	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	18280	2	N	-0-			-0-
07	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	17497	2	N	-0-			-0-
08	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	16039	2	N	-0-			-0-
09	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	15419	2	N	-0-			-0-
10	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	13823	2	N	-0-			-0-

LISTON, W. L.			WELL #: 8H		RRCID -> 270238			COMPL. DATE 01/20/2013			TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685					
05	18083	X	18083	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	18065	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	10467	-0-	-783	-0-	-0-	11	1	10456	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	9376	-0-	-1474	-0-	-0-	10	1	9366	2	N	-0-			-0-
08	15903	X	9161	-0-	-6742	-0-	-0-	9	1	9152	2	N	-0-			-0-
09	15390	X	8253	-0-	-7137	-0-	-0-	8	1	8245	2	N	-0-			-0-
10	15903	X	10466	-0-	-5437	-0-	-0-	11	1	10455	2	N	-0-			-0-

GOLDEN FLASHES DU			WELL #: 1H		RRCID -> 271137			COMPL. DATE 07/27/2013			TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023					
05	8246	X	6034	-0-	-2212	-0-	-0-	6	1	6028	2	N	-0-			-0-
06	7710	X	5726	-0-	-1984	-0-	-0-	6	1	5720	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5399	-0-	-1018	-0-	-0-	5	1	5394	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	5347	-0-	-1070	-0-	-0-	5	1	5342	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	4558	-0-	-1292	-0-	-0-	5	1	4553	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5079	-0-	-966	-0-	-0-	5	1	5074	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BULLDOGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	271215	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	14369	PERF.14460	- 20813	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		11005 X	3872	-0-	-7133	-0-	3872 2		N	-0-			-0-
06		10860 X	9780	-0-	-1080	-0-	9780 2		N	-0-			-0-
07		11222 X	7082	-0-	-4140	-0-	7082 2		N	-0-			-0-
08		11222 X	10475	-0-	-747	-0-	10475 2		N	-0-			-0-
09		9780 X	7055	-0-	-2725	-0-	7055 2		N	-0-			-0-
10		10106 X	8392	-0-	-1714	-0-	8392 2		N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		H 4	RRCID ->	271230	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	12788	PERF.13120	- 19383	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDHAWKS (SL) DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	271698	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	12395	PERF.12520	- 19135	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URAL		WELL #:		B 1SL	RRCID ->	271986	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11665	PERF.11950	- 17526	
05		13206 X	9961	-0-	-3245	-0-	9961 2		N	-0-			-0-
06		12780 X	10374	-0-	-2406	-0-	10374 2		N	-0-			-0-
07		15748 X	10941	-0-	-4807	-0-	10941 2		N	-0-			-0-
08		15748 X	9954	-0-	-5794	-0-	9954 2		N	-0-			-0-
09		15240 X	6211	-0-	-9029	-0-	6211 2		N	-0-			-0-
10		10943 X	7748	-0-	-3195	-0-	7748 2		N	-0-			-0-

TERRIERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	272019	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	14366	PERF.14550	- 20703	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MURRAY		WELL #:		B 1	RRCID ->	272020	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11930	- 20480	
05		53501 X	53501	-0-	-0-	-0-	53501 2		N	-0-			-0-
06		51061 X	51061	-0-	-0-	-0-	51061 2		N	-0-			-0-
07		53772 X	53772	-0-	-0-	-0-	53772 2		N	-0-			-0-
08		49218 X	49218	-0-	-0-	-0-	49218 2		N	-0-			-0-
09		44862 X	44862	-0-	-0-	-0-	44862 2		N	-0-			-0-
10		46869 X	46869	-0-	-0-	-0-	46869 2		N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272212	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11282	- 17316	
05		8339 X	5858	-0-	-2481	-0-	6 1 5852 2		N	-0-			-0-
06		8070 X	6315	-0-	-1755	-0-	6 1 6309 2		N	-0-			-0-
07		8029 X	6289	-0-	-1740	-0-	6 1 6283 2		N	-0-			-0-
08		7316 X	6639	-0-	-677	-0-	7 1 6632 2		N	-0-			-0-
09		7080 X	5828	-0-	-1252	-0-	6 1 5822 2		N	-0-			-0-
10		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	7 1 6820 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #: N 1H		RRCID ->	272222	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	11275 - 17377
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	8463 X	8330	-0-	-133	-0-	8330	2	N	-0-	-0-	
06	8430 X	7913	-0-	-517	-0-	7913	2	N	-0-	-0-	
07	8711 X	8492	-0-	-219	-0-	8492	2	N	-0-	-0-	
08	8711 X	7760	-0-	-951	-0-	7760	2	N	-0-	-0-	
09	8070 X	7416	-0-	-654	-0-	7416	2	N	-0-	-0-	
10	8494 X	7839	-0-	-655	-0-	7839	2	N	-0-	-0-	

BISON DU		WELL #: 1SL		RRCID ->	272548	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	13670 - 22203
05	29015 X	29015	-0-	-0-	-0-	57	1	28958	2	N	-0-
06	29143 X	29143	-0-	-0-	-0-	58	1	29085	2	N	-0-
07	32711 X	32711	-0-	-0-	-0-	65	1	32646	2	N	-0-
08	26950 X	26950	-0-	-0-	-0-	53	1	26897	2	N	-0-
09	25587 X	25587	-0-	-0-	-0-	50	1	25537	2	N	-0-
10	20041 X	20041	-0-	-0-	-0-	39	1	20002	2	N	-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #: 11H		RRCID ->	272552	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	10845 - 14710
05	11873 X	9952	-0-	-1921	-0-	10	1	9942	2	N	-0-
06	10890 X	9458	-0-	-1432	-0-	10	1	9448	2	N	-0-
07	11253 X	9737	-0-	-1516	-0-	10	1	9727	2	N	-0-
08	10757 X	9177	-0-	-1580	-0-	9	1	9168	2	N	-0-
09	10410 X	8931	-0-	-1479	-0-	9	1	8922	2	N	-0-
10	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	11	1	10324	2	N	-0-

PECHORA		WELL #: B 1		RRCID ->	273068	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	11897	PERF.	12100 - 18820
05	18166 X	16733	-0-	-1433	-0-	16733	2	N	-0-	-0-	
06	18480 X	16174	-0-	-2306	-0-	16174	2	N	-0-	-0-	
07	19096 X	16995	-0-	-2101	-0-	16995	2	N	-0-	-0-	
08	19096 X	16158	-0-	-2938	-0-	16158	2	N	-0-	-0-	
09	17340 X	16753	-0-	-587	-0-	16753	2	N	-0-	-0-	
10	16988 X	15858	-0-	-1130	-0-	15858	2	N	-0-	-0-	

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	273076	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10891	PERF.	10917 - 16372
05	9114 X	6585	-0-	-2529	-0-	7	1	6578	2	N	-0-
06	8820 X	5704	-0-	-3116	-0-	6	1	5698	2	N	-0-
07	7285 X	6202	-0-	-1083	-0-	6	1	6196	2	N	-0-
08	7285 X	6044	-0-	-1241	-0-	6	1	6038	2	N	-0-
09	6360 X	5222	-0-	-1138	-0-	5	1	5217	2	N	-0-
10	6572 X	6146	-0-	-426	-0-	6	1	6140	2	N	-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273125	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	11183 - 16769
05	7316 X	5524	-0-	-1792	-0-	6	1	5518	2	N	-0-
06	6210 X	4468	-0-	-1742	-0-	5	1	4463	2	N	-0-
07	6076 X	5805	-0-	-271	-0-	6	1	5799	2	N	-0-
08	6076 X	4198	-0-	-1878	-0-	4	1	4194	2	N	-0-
09	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	6	1	5659	2	N	-0-
10	5797 X	4858	-0-	-939	-0-	5	1	4853	2	N	-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	273138	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11249	PERF.	11273 - 15660
05	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	2	N	-0-	-0-	
06	11760 X	11147	-0-	-613	-0-	11147	2	N	-0-	-0-	
07	12152 X	11314	-0-	-838	-0-	11314	2	N	-0-	-0-	
08	12152 X	11348	-0-	-804	-0-	11348	2	N	-0-	-0-	
09	11490 X	10495	-0-	-995	-0-	10495	2	N	-0-	-0-	
10	11873 X	10671	-0-	-1202	-0-	10671	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BSI/USFS F6 DU		WELL #:		1H	RRCID ->	273555	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	14071	PERF.14795 - 21353			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	11563	X	3091	-0-	-8472	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
06	23520	X	1519	-0-	-22001	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
07	24304	X	62	-0-	-24242	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	24304	X	62	-0-	-24242	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09	23520	X	-0-	-0-	-23520	-0-				N	-0-			-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-

MINUTEMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	274122	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12580 - 20133			
05	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	36	1	18024	2	N	-0-		-0-
06	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	34	1	16956	2	N	-0-		-0-
07	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	35	1	17738	2	N	-0-		-0-
08	18073	X	15152	-0-	-2921	-0-	30	1	15122	2	N	-0-		-0-
09	17490	X	15204	-0-	-2286	-0-	30	1	15174	2	N	-0-		-0-
10	18073	X	14219	-0-	-3854	-0-	28	1	14191	2	N	-0-		-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274250	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11238 - 16414			
05	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8	1	8279	2	N	-0-		-0-
06	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	8	1	7704	2	N	-0-		-0-
07	9548	X	8111	-0-	-1437	-0-	8	1	8103	2	N	-0-		-0-
08	9548	X	8060	-0-	-1488	-0-	8	1	8052	2	N	-0-		-0-
09	9240	X	7402	-0-	-1838	-0-	7	1	7395	2	N	-0-		-0-
10	8277	X	7638	-0-	-639	-0-	8	1	7630	2	N	-0-		-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274545	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10938	PERF.11049 - 16717			
05	7471	X	3684	-0-	-3787	-0-	4	1	3680	2	N	-0-		-0-
06	7230	X	5277	-0-	-1953	-0-	5	1	5272	2	N	-0-		-0-
07	7471	X	4132	-0-	-3339	-0-	4	1	4128	2	N	-0-		-0-
08	4774	X	3691	-0-	-1083	-0-	4	1	3687	2	N	-0-		-0-
09	5280	X	3644	-0-	-1636	-0-	4	1	3640	2	N	-0-		-0-
10	5456	X	4394	-0-	-1062	-0-	4	1	4390	2	N	-0-		-0-

REDHAWKS (SL) DU		WELL #:		H 1SL	RRCID ->	274822	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	12766	PERF.12885 - 19593			
05	34526	X	34526	-0-	-0-	-0-	69	1	34457	2	N	-0-		-0-
06	47721	X	47721	-0-	-0-	-0-	95	1	47626	2	N	-0-		-0-
07	40956	X	40956	-0-	-0-	-0-	82	1	40874	2	N	-0-		-0-
08	35634	X	35634	-0-	-0-	-0-	70	1	35564	2	N	-0-		-0-
09	31249	X	31249	-0-	-0-	-0-	62	1	31187	2	N	-0-		-0-
10	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	48	1	23878	2	N	-0-		-0-

GASCOYNE		WELL #:		B 1	RRCID ->	274871	COMPL. DATE	07/20/2014	TOTAL DEPTH	11705	PERF.12127 - 18950			
05	13361	X	12169	-0-	-1192	-0-	12169	2		N	-0-			-0-
06	12930	X	11219	-0-	-1711	-0-	11219	2		N	-0-			-0-
07	12989	X	12381	-0-	-608	-0-	12381	2		N	-0-			-0-
08	12927	X	11878	-0-	-1049	-0-	11878	2		N	-0-			-0-
09	12510	X	12044	-0-	-466	-0-	12044	2		N	-0-			-0-
10	12369	X	10903	-0-	-1466	-0-	10903	2		N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #:		M 1H	RRCID ->	274952	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11288 - 15900			
05	8835	X	8118	-0-	-717	-0-	8118	2		N	-0-			-0-
06	8220	X	7964	-0-	-256	-0-	7964	2		N	-0-			-0-
07	8556	X	8483	-0-	-73	-0-	8483	2		N	-0-			-0-
08	8556	X	8176	-0-	-380	-0-	8176	2		N	-0-			-0-
09	8280	X	7797	-0-	-483	-0-	7797	2		N	-0-			-0-
10	8494	X	7686	-0-	-808	-0-	7686	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
BISON DU SL			WELL #: B 1		RRCID ->	275005	COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL DEPTH	12582	PERF.12980	- 22163					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

SUN DEVILS (SL) DU			WELL #: B 1		RRCID ->	275210	COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH	12514	PERF.12600	- 20203					

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

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1			WELL #: B 1		RRCID ->	275212	COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH	12094	PERF.12506	- 18020					

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

LISTON, W. L.			WELL #: 9H		RRCID ->	275216	COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH	10902	PERF.11598	- 19144					

05	15035	X	14101	-0-	-934	-0-	-0-	14	1	14087	2	N	-0-				-0-
06	14160	X	13220	-0-	-940	-0-	-0-	13	1	13207	2	N	-0-				-0-
07	14539	X	13405	-0-	-1134	-0-	-0-	14	1	13391	2	N	-0-				-0-
08	14539	X	12996	-0-	-1543	-0-	-0-	13	1	12983	2	N	-0-				-0-
09	14070	X	12750	-0-	-1320	-0-	-0-	13	1	12737	2	N	-0-				-0-
10	14105	X	12666	-0-	-1439	-0-	-0-	13	1	12653	2	N	-0-				-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: H 2		RRCID ->	275230	COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH	12425	PERF.12760	- 20533					

05	18786	X	17417	-0-	-1369	-0-	-0-	35	1	17382	2	N	-0-				-0-
06	18180	X	16879	-0-	-1301	-0-	-0-	34	1	16845	2	N	-0-				-0-
07	18786	X	17256	-0-	-1530	-0-	-0-	34	1	17222	2	N	-0-				-0-
08	18600	X	16696	-0-	-1904	-0-	-0-	33	1	16663	2	N	-0-				-0-
09	18000	X	15279	-0-	-2721	-0-	-0-	30	1	15249	2	N	-0-				-0-
10	17453	X	15225	-0-	-2228	-0-	-0-	30	1	15195	2	N	-0-				-0-

VOLS DU SL			WELL #: B 1		RRCID ->	275323	COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH	12610	PERF.12480	- 19450					

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

BSI/USFS UNIT F11			WELL #: 1H		RRCID ->	275722	COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH	14383	PERF.14440	- 20823					

05	9238	X	7426	-0-	-1812	-0-	-0-	7426	2			N	-0-				-0-
06	8940	X	8240	-0-	-700	-0-	-0-	8240	2			N	-0-				-0-
07	9238	X	8237	-0-	-1001	-0-	-0-	8237	2			N	-0-				-0-
08	8556	X	8337	-0-	-219	-0-	-0-	8337	2			N	-0-				-0-
09	8250	X	7670	-0-	-580	-0-	-0-	7670	2			N	-0-				-0-
10	8525	X	7691	-0-	-834	-0-	-0-	7691	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRAHMAPUTRA		WELL #: 1HB		RRCID -> 276190		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	32116 X	29011	-0-	-3105	-0-	29011	2	N	-0-			-0-
06	31080 X	28280	-0-	-2800	-0-	28280	2	N	-0-			-0-
07	31868 X	30089	-0-	-1779	-0-	30089	2	N	-0-			-0-
08	31868 X	27277	-0-	-4591	-0-	27277	2	N	-0-			-0-
09	29790 X	26123	-0-	-3667	-0-	26123	2	N	-0-			-0-
10	30101 X	25736	-0-	-4365	-0-	25736	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU		WELL #: H 1SL		RRCID -> 276443		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753				
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS		WELL #: 6H		RRCID -> 276639		COMPL. DATE 11/27/2015		TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175				
05	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	2	N	-0-			-0-
06	10170 X	9759	-0-	-411	-0-	9759	2	N	-0-			-0-
07	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2	N	-0-			-0-
08	10850 X	10607	-0-	-243	-0-	10607	2	N	-0-			-0-
09	10500 X	9802	-0-	-698	-0-	9802	2	N	-0-			-0-
10	10850 X	9976	-0-	-874	-0-	9976	2	N	-0-			-0-

NANOOKS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 276778		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332				
05	12431 X	11856	-0-	-575	-0-	11	1	N	-0-	11845	2	-0-
06	12030 X	9774	-0-	-2256	-0-	10	1	N	-0-	9764	2	-0-
07	11501 X	10875	-0-	-626	-0-	11	1	N	-0-	10864	2	-0-
08	11842 X	10175	-0-	-1667	-0-	10	1	N	-0-	10165	2	-0-
09	11460 X	9718	-0-	-1742	-0-	10	1	N	-0-	9708	2	-0-
10	11842 X	9688	-0-	-2154	-0-	10	1	N	-0-	9678	2	-0-

BEARS (SL) DU		WELL #: H 2		RRCID -> 276827		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103				
05	29270 X	29270	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	29241	2	-0-
06	19042 X	19042	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	19023	2	-0-
07	24639 X	24639	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	24615	2	-0-
08	20820 X	20820	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	20800	2	-0-
09	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	14988	2	-0-
10	21206 X	21206	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	21185	2	-0-

PENGUINS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 277600		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423				
05	80823 X	80823	-0-	-0-	-0-	80823	2	N	-0-			-0-
06	64295 X	64295	-0-	-0-	-0-	64295	2	N	-0-			-0-
07	60161 X	60161	-0-	-0-	-0-	60161	2	N	-0-			-0-
08	53757 X	53757	-0-	-0-	-0-	53757	2	N	-0-			-0-
09	50583 X	50583	-0-	-0-	-0-	50583	2	N	-0-			-0-
10	50459 X	50459	-0-	-0-	-0-	50459	2	N	-0-			-0-

LISTON, W. L.		WELL #: 11H		RRCID -> 277993		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711				
05	12400 X	10618	-0-	-1782	-0-	11	1	N	-0-	10607	2	-0-
06	12000 X	9488	-0-	-2512	-0-	10	1	N	-0-	9478	2	-0-
07	12400 X	9159	-0-	-3241	-0-	9	1	N	-0-	9150	2	-0-
08	10633 X	10099	-0-	-534	-0-	10	1	N	-0-	10089	2	-0-
09	10290 X	8826	-0-	-1464	-0-	9	1	N	-0-	8817	2	-0-
10	10633 X	9637	-0-	-996	-0-	10	1	N	-0-	9627	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
BSI HAWKS DU SL			WELL #: B 1		RRCID -> 278102			COMPL. DATE 12/30/2015			TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

NEW HORIZONS EAST UNIT			WELL #: O 2H		RRCID -> 278115			COMPL. DATE 11/02/2015			TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319	
05	16269 X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	2	N	-0-		-0-	
06	15240 X	15046	-0-	-194	-0-	15046	2	N	-0-		-0-	
07	16802 X	15940	-0-	-862	-0-	15940	2	N	-0-		-0-	
08	16802 X	15262	-0-	-1540	-0-	15262	2	N	-0-		-0-	
09	16260 X	14246	-0-	-2014	-0-	14246	2	N	-0-		-0-	
10	16275 X	13411	-0-	-2864	-0-	13411	2	N	-0-		-0-	

BEARS DU			WELL #: B 1SL		RRCID -> 278285			COMPL. DATE 01/24/2016			TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BSI KEYDETS DU			WELL #: H 1		RRCID -> 279897			COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903	
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-	
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		-0-	
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-	
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-	
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-	

BAGGETT GAS UNIT			WELL #: H 2		RRCID -> 279898			COMPL. DATE 01/01/2016			TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873	
05	77779 X	74515	-0-	-3264	-0-	71	1	74444	2	N	-0-	
06	74520 X	72722	-0-	-1798	-0-	72	1	72650	2	N	-0-	
07	75702 X	72984	-0-	-2718	-0-	72	1	72912	2	N	-0-	
08	74524 X	72827	-0-	-1697	-0-	73	1	72754	2	N	-0-	
09	72720 X	67964	-0-	-4756	-0-	69	1	67895	2	N	-0-	
10	75144 X	63605	-0-	-11539	-0-	65	1	63540	2	N	-0-	

BSI BOLL WEEVILS DU			WELL #: H 1		RRCID -> 279900			COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033	
05	38821 X	38821	-0-	-0-	-0-	38821	2	N	-0-		-0-	
06	36237 X	36237	-0-	-0-	-0-	36237	2	N	-0-		-0-	
07	35905 X	35905	-0-	-0-	-0-	35905	2	N	-0-		-0-	
08	33664 X	33664	-0-	-0-	-0-	33664	2	N	-0-		-0-	
09	30528 X	30528	-0-	-0-	-0-	30528	2	N	-0-		-0-	
10	32777 X	32777	-0-	-0-	-0-	32777	2	N	-0-		-0-	

MINERS			WELL #: H 1		RRCID -> 279902			COMPL. DATE 06/15/2016			TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535	
05	40797 X	40797	-0-	-0-	-0-	40797	2	N	-0-		-0-	
06	38902 X	38902	-0-	-0-	-0-	38902	2	N	-0-		-0-	
07	39627 X	39627	-0-	-0-	-0-	39627	2	N	-0-		-0-	
08	36672 X	36672	-0-	-0-	-0-	36672	2	N	-0-		-0-	
09	34023 X	34023	-0-	-0-	-0-	34023	2	N	-0-		-0-	
10	35453 X	35453	-0-	-0-	-0-	35453	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VOLGA		WELL #: B 1		RRCID -> 279960		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	37913 X	23319	-0-	-14594	-0-	23319 2		N	-0-			-0-
06	36690 X	36133	-0-	-557	-0-	36133 2		N	-0-			-0-
07	35989 X	35989	-0-	-0-	-0-	35989 2		N	-0-			-0-
08	33604 X	15496	-0-	-18108	-0-	15496 2		N	-0-			-0-
09	39041 X	39041	-0-	-0-	-0-	39041 2		N	-0-			-0-
10	37324 X	29813	-0-	-7511	-0-	29813 2		N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279966		COMPL. DATE 01/05/2017		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188				
05	74148 X	74148	-0-	-0-	-0-	74148 2		N	-0-			-0-
06	27206 X	27206	-0-	-0-	-0-	27206 2		N	-0-			-0-
07	17788 X	17788	-0-	-0-	-0-	17788 2		N	-0-			-0-
08	44789 X	44789	-0-	-0-	-0-	44789 2		N	-0-			-0-
09	19965 X	19965	-0-	-0-	-0-	19965 2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHIPPEWAS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279967		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193				
05	10261 X	8466	-0-	-1795	-0-	8 1	8458 2	N	-0-			-0-
06	9930 X	7032	-0-	-2898	-0-	7 1	7025 2	N	-0-			-0-
07	9796 X	5390	-0-	-4406	-0-	5 1	5385 2	N	-0-			-0-
08	9765 X	5740	-0-	-4025	-0-	6 1	5734 2	N	-0-			-0-
09	9390 X	5798	-0-	-3592	-0-	6 1	5792 2	N	-0-			-0-
10	8463 X	5926	-0-	-2537	-0-	6 1	5920 2	N	-0-			-0-

BEARS DU		WELL #: B 2SL		RRCID -> 279968		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: H 1		RRCID -> 280285		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743				
05	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
06	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
08	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
09	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
10	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 280286		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363				
05	29204 X	29204	-0-	-0-	-0-	29204 2		N	-0-			-0-
06	23580 X	20413	-0-	-3167	-0-	20413 2		N	-0-			-0-
07	34503 X	19389	-0-	-15114	-0-	19389 2		N	-0-			-0-
08	34503 X	14750	-0-	-19753	-0-	14750 2		N	-0-			-0-
09	33390 X	16883	-0-	-16507	-0-	16883 2		N	-0-			-0-
10	29202 X	10951	-0-	-18251	-0-	10951 2		N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: B 1SL		RRCID -> 280378		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
BLACK STONE A398		WELL #:	H 2	RRCID ->	281466	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	14004	PERF.14465 - 21260		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14818 X	9838	-0-	-4980	-0-	9838	2		N	-0-	-0-	
06	12600 X	12172	-0-	-428	-0-	12172	2		N	-0-	-0-	
07	16523 X	13587	-0-	-2936	-0-	13587	2		N	-0-	-0-	
08	16523 X	12695	-0-	-3828	-0-	12695	2		N	-0-	-0-	
09	15990 X	10350	-0-	-5640	-0-	10350	2		N	-0-	-0-	
10	13578 X	12336	-0-	-1242	-0-	12336	2		N	-0-	-0-	

BLACK STONE A398		WELL #:	H 3	RRCID ->	281467	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	14004	PERF.14410 - 21403		
05	32550 X	14314	-0-	-18236	-0-	14314	2		N	-0-	-0-	
06	30720 X	19978	-0-	-10742	-0-	19978	2		N	-0-	-0-	
07	29853 X	20641	-0-	-9212	-0-	20641	2		N	-0-	-0-	
08	29853 X	15149	-0-	-14704	-0-	15149	2		N	-0-	-0-	
09	28710 X	20944	-0-	-7766	-0-	20944	2		N	-0-	-0-	
10	20646 X	16091	-0-	-4555	-0-	16091	2		N	-0-	-0-	

BSI EAGLES DU		WELL #:	H 1	RRCID ->	281584	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	14340	PERF.14295 - 22173		
05	83760 X	83760	-0-	-0-	-0-	83760	2		N	-0-	-0-	
06	78247 X	78247	-0-	-0-	-0-	78247	2		N	-0-	-0-	
07	78116 X	78116	-0-	-0-	-0-	78116	2		N	-0-	-0-	
08	74248 X	74248	-0-	-0-	-0-	74248	2		N	-0-	-0-	
09	66626 X	66626	-0-	-0-	-0-	66626	2		N	-0-	-0-	
10	70790 X	70790	-0-	-0-	-0-	70790	2		N	-0-	-0-	

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #:	B 1	RRCID ->	281720	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	14148	PERF.14600 - 20678		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BLACK STONE A398		WELL #:	B 4	RRCID ->	281729	COMPL. DATE	02/14/2017	TOTAL DEPTH	14069	PERF.14145 - 20378		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BSI MOCS DU		WELL #:	H 1	RRCID ->	281885	COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL DEPTH	14717	PERF.15010 - 21228		
05	12214 X	9924	-0-	-2290	-0-	9924	2		N	-0-	-0-	
06	11820 X	8822	-0-	-2998	-0-	8822	2		N	-0-	-0-	
07	12214 X	6836	-0-	-5378	-0-	6836	2		N	-0-	-0-	
08	11811 X	7318	-0-	-4493	-0-	7318	2		N	-0-	-0-	
09	11100 X	6599	-0-	-4501	-0-	6599	2		N	-0-	-0-	
10	9920 X	6350	-0-	-3570	-0-	6350	2		N	-0-	-0-	

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #:	H 2	RRCID ->	282000	COMPL. DATE	04/14/2017	TOTAL DEPTH	14091	PERF.14555 - 22273		
05	34565 X	32231	-0-	-2334	-0-	32231	2		N	-0-	-0-	
06	33450 X	31534	-0-	-1916	-0-	31534	2		N	-0-	-0-	
07	32023 X	24628	-0-	-7395	-0-	24628	2		N	-0-	-0-	
08	32240 X	27937	-0-	-4303	-0-	27937	2		N	-0-	-0-	
09	31530 X	28612	-0-	-2918	-0-	28612	2		N	-0-	-0-	
10	32581 X	27133	-0-	-5448	-0-	27133	2		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BSI EAGLES DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	282065	COMPL. DATE	02/03/2017	TOTAL DEPTH	14317	PERF.14295 - 21812	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

05	80755 X	80755	-0-	-0-	-0-	80755 2			N	-0-	-0-	
06	74566 X	74566	-0-	-0-	-0-	74566 2			N	-0-	-0-	
07	73683 X	73683	-0-	-0-	-0-	73683 2			N	-0-	-0-	
08	69620 X	69620	-0-	-0-	-0-	69620 2			N	-0-	-0-	
09	64099 X	64099	-0-	-0-	-0-	64099 2			N	-0-	-0-	
10	64052 X	64052	-0-	-0-	-0-	64052 2			N	-0-	-0-	

BSI MOCS DU		WELL #:		H 3	RRCID ->	282368	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	14941	PERF.15120 - 21833	
05	35154 X	8058	-0-	-27096	-0-	8058 2			N	-0-	-0-	
06	28380 X	10205	-0-	-18175	-0-	10205 2			N	-0-	-0-	
07	29326 X	22997	-0-	-6329	-0-	22997 2			N	-0-	-0-	
08	26567 X	18499	-0-	-8068	-0-	18499 2			N	-0-	-0-	
09	24870 X	15855	-0-	-9015	-0-	15855 2			N	-0-	-0-	
10	23002 X	18344	-0-	-4658	-0-	18344 2			N	-0-	-0-	

BSI HOKIES DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	282369	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	14693	PERF.15170 - 23103	
05	22537 X	9335	-0-	-13202	-0-	9335 2			N	-0-	-0-	
06	21810 X	7783	-0-	-14027	-0-	7783 2			N	-0-	-0-	
07	12493 X	8185	-0-	-4308	-0-	8185 2			N	-0-	-0-	
08	12493 X	8943	-0-	-3550	-0-	8943 2			N	-0-	-0-	
09	11490 X	7052	-0-	-4438	-0-	7052 2			N	-0-	-0-	
10	9331 X	7641	-0-	-1690	-0-	7641 2			N	-0-	-0-	

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #:		H 3	RRCID ->	282470	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	14453	PERF.14900 - 21063	
05	713 X	54	-0-	-659	-0-	54 2			N	-0-	-0-	
06	690 X	28	-0-	-662	-0-	28 2			N	-0-	-0-	
07	651 X	11	-0-	-640	-0-	11 2			N	-0-	-0-	
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-	
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-	
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	282471	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	14448	PERF.14950 - 21223	
05	69759 X	69759	-0-	-0-	-0-	69759 2			N	-0-	-0-	
06	62220 X	49405	-0-	-12815	-0-	49405 2			N	-0-	-0-	
07	73408 X	44113	-0-	-29295	-0-	44113 2			N	-0-	-0-	
08	73408 X	40223	-0-	-33185	-0-	40223 2			N	-0-	-0-	
09	71040 X	11565	-0-	-59475	-0-	11565 2			N	-0-	-0-	
10	69750 X	-0-	-0-	-69750	-0-				N	-0-	-0-	

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #:		H 3	RRCID ->	282520	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	14044	PERF.14445 - 21803	
05	24211 X	16790	-0-	-7421	-0-	16790 2			N	-0-	-0-	
06	23430 X	16716	-0-	-6714	-0-	16716 2			N	-0-	-0-	
07	18166 X	2206	-0-	-15960	-0-	2206 2			N	-0-	-0-	
08	18166 X	15299	-0-	-2867	-0-	15299 2			N	-0-	-0-	
09	17580 X	14807	-0-	-2773	-0-	14807 2			N	-0-	-0-	
10	17267 X	11117	-0-	-6150	-0-	11117 2			N	-0-	-0-	

BSI/USFS F6 DU		WELL #:		H 4	RRCID ->	282612	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL DEPTH	14183	PERF.14600 - 22593	
05	121582 X	92982	-0-	-28600	-0-	92982 2			N	-0-	-0-	
06	116340 X	87475	-0-	-28865	-0-	87475 2			N	-0-	-0-	
07	114607 X	85168	-0-	-29439	-0-	85168 2			N	-0-	-0-	
08	107353 X	79648	-0-	-27705	-0-	79648 2			N	-0-	-0-	
09	97710 X	22194	-0-	-75516	-0-	22194 2			N	-0-	-0-	
10	92969 X	30	-0-	-92939	-0-	30 2			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BSI SKYHAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 282715		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	99027 X	99027	-0-	-0-	-0-	99027 2	N	-0-		-0-
06	61954 X	61954	-0-	-0-	-0-	61954 2	N	-0-		-0-
07	46269 X	46269	-0-	-0-	-0-	46269 2	N	-0-		-0-
08	37097 X	37097	-0-	-0-	-0-	37097 2	N	-0-		-0-
09	27513 X	27513	-0-	-0-	-0-	27513 2	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BSI MOCS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 283062		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363		
05	24800 X	9270	-0-	-15530	-0-	9270 2	N	-0-		-0-
06	15990 X	8904	-0-	-7086	-0-	8904 2	N	-0-		-0-
07	16523 X	8836	-0-	-7687	-0-	8836 2	N	-0-		-0-
08	16523 X	11480	-0-	-5043	-0-	11480 2	N	-0-		-0-
09	13350 X	10326	-0-	-3024	-0-	10326 2	N	-0-		-0-
10	9269 X	7321	-0-	-1948	-0-	7321 2	N	-0-		-0-

BSI/USFS F6 DU		WELL #: B 4		RRCID -> 283175		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840		
05	67766 X	53914	-0-	-13852	-0-	53914 2	N	-0-		-0-
06	62820 X	49903	-0-	-12917	-0-	49903 2	N	-0-		-0-
07	62434 X	50392	-0-	-12042	-0-	50392 2	N	-0-		-0-
08	59923 X	48001	-0-	-11922	-0-	48001 2	N	-0-		-0-
09	55920 X	45058	-0-	-10862	-0-	45058 2	N	-0-		-0-
10	53909 X	46969	-0-	-6940	-0-	46969 2	N	-0-		-0-

MINERS		WELL #: B 2SL		RRCID -> 283284		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BSI SKYHAWKS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 283742		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERS		WELL #: B 1SL		RRCID -> 284180		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BSI RAPTORS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 284247		COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523		
05	16833 X	3724	-0-	-13109	-0-	3724 2	N	-0-		-0-
06	16290 X	7414	-0-	-8876	-0-	7414 2	N	-0-		-0-
07	19406 X	8278	-0-	-11128	-0-	8278 2	N	-0-		-0-
08	19406 X	5574	-0-	-13832	-0-	5574 2	N	-0-		-0-
09	18780 X	3091	-0-	-15689	-0-	3091 2	N	-0-		-0-
10	8277 X	7014	-0-	-1263	-0-	7014 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
MINERS		WELL #:	H 3	RRCID ->	284542	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	14155	PERF.14465 - 21820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
05	125609 X	125609	-0-	-0-	-0-	125609 2		N	-0-		-0-
06	115570 X	115570	-0-	-0-	-0-	115570 2		N	-0-		-0-
07	116346 X	116346	-0-	-0-	-0-	116346 2		N	-0-		-0-
08	108487 X	108487	-0-	-0-	-0-	108487 2		N	-0-		-0-
09	104638 X	104638	-0-	-0-	-0-	104638 2		N	-0-		-0-
10	96877 X	96877	-0-	-0-	-0-	96877 2		N	-0-		-0-

BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #:	H 2	RRCID ->	284565	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	14443	PERF.15050 - 21988	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
05	89446 X	89446	-0-	-0-	-0-	89446 2		N	-0-		-0-
06	81052 X	81052	-0-	-0-	-0-	81052 2		N	-0-		-0-
07	73716 X	73716	-0-	-0-	-0-	73716 2		N	-0-		-0-
08	67401 X	67401	-0-	-0-	-0-	67401 2		N	-0-		-0-
09	70739 X	70739	-0-	-0-	-0-	70739 2		N	-0-		-0-
10	64087 X	64087	-0-	-0-	-0-	64087 2		N	-0-		-0-

MINERS		WELL #:	B 3SL	RRCID ->	284607	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	13739	PERF.14105 - 21603	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MURRAY		WELL #:	H 1	RRCID ->	284767	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	12272	PERF.12441 - 20314	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERS		WELL #:	H 2	RRCID ->	284770	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	14287	PERF.14420 - 21688	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
05	63488 X	63488	-0-	-0-	-0-	63488 2		N	-0-		-0-
06	74727 X	74727	-0-	-0-	-0-	74727 2		N	-0-		-0-
07	62643 X	62643	-0-	-0-	-0-	62643 2		N	-0-		-0-
08	66703 X	66703	-0-	-0-	-0-	66703 2		N	-0-		-0-
09	53632 X	53632	-0-	-0-	-0-	53632 2		N	-0-		-0-
10	61951 X	61951	-0-	-0-	-0-	61951 2		N	-0-		-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC		WELL #:	B 1	RRCID ->	284785	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12594	PERF.12780 - 22578	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
05	85746 X	78255	-0-	-7491	-0-	155 1	78100 2	N	-0-		-0-
06	100170 X	73989	-0-	-26181	-0-	146 1	73843 2	N	-0-		-0-
07	103509 X	75280	-0-	-28229	-0-	149 1	75131 2	N	-0-		-0-
08	103509 X	70482	-0-	-33027	-0-	138 1	70344 2	N	-0-		-0-
09	82830 X	65156	-0-	-17674	-0-	128 1	65028 2	N	-0-		-0-
10	78244 X	64467	-0-	-13777	-0-	126 1	64341 2	N	-0-		-0-

GRIZZLIES DU		WELL #:	B 1	RRCID ->	284971	COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	13319	PERF.13475 - 19853	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		125702 X	125702	-0-	-0-	-0-	125702	2		N	-0-	-0-
06		117318 X	117318	-0-	-0-	-0-	117318	2		N	-0-	-0-
07		115138 X	115138	-0-	-0-	-0-	115138	2		N	-0-	-0-
08		114828 X	114828	-0-	-0-	-0-	114828	2		N	-0-	-0-
09		105204 X	105204	-0-	-0-	-0-	105204	2		N	-0-	-0-
10		104959 X	104959	-0-	-0-	-0-	104959	2		N	-0-	-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843												
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393												
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517												
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259												
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270												
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478												
05		63798 X	51269	-0-	-12529	-0-	51269	2		N	-0-	-0-
06		61740 X	47405	-0-	-14335	-0-	47405	2		N	-0-	-0-
07		57722 X	45631	-0-	-12091	-0-	45631	2		N	-0-	-0-
08		55118 X	44187	-0-	-10931	-0-	44187	2		N	-0-	-0-
09		50640 X	41159	-0-	-9481	-0-	41159	2		N	-0-	-0-
10		51274 X	41298	-0-	-9976	-0-	41298	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DUCKS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285440		COMPL. DATE 12/11/2018		TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL		WELL #: B 3		RRCID -> 285548		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC		WELL #: B 1		RRCID -> 285549		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136		
05	117521 X	94475	-0-	-23046	-0-	94475	2	N	-0-	-0-
06	113730 X	93164	-0-	-20566	-0-	93164	2	N	-0-	-0-
07	102548 X	92726	-0-	-9822	-0-	92726	2	N	-0-	-0-
08	101494 X	90740	-0-	-10754	-0-	90740	2	N	-0-	-0-
09	97890 X	85264	-0-	-12626	-0-	85264	2	N	-0-	-0-
10	96255 X	86553	-0-	-9702	-0-	86553	2	N	-0-	-0-

CREST F-CREST C ALLOC		WELL #: B 1		RRCID -> 285629		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989		
05	33759 X	28143	-0-	-5616	-0-	28143	2	N	-0-	-0-
06	32670 X	24844	-0-	-7826	-0-	24844	2	N	-0-	-0-
07	29357 X	25841	-0-	-3516	-0-	25841	2	N	-0-	-0-
08	29357 X	23761	-0-	-5596	-0-	23761	2	N	-0-	-0-
09	27240 X	23401	-0-	-3839	-0-	23401	2	N	-0-	-0-
10	28148 X	21570	-0-	-6578	-0-	21570	2	N	-0-	-0-

COYOTES DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285695		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VANDALS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285799		COMPL. DATE 03/06/2019		TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.		WELL #: H 2		RRCID -> 285802		COMPL. DATE 02/14/2019		TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003		
05	150535 X	150535	-0-	-0-	-0-	150535	2	N	-0-	-0-
06	136958 X	136958	-0-	-0-	-0-	136958	2	N	-0-	-0-
07	140589 X	140589	-0-	-0-	-0-	140589	2	N	-0-	-0-
08	133812 X	133812	-0-	-0-	-0-	133812	2	N	-0-	-0-
09	125415 X	125415	-0-	-0-	-0-	125415	2	N	-0-	-0-
10	129454 X	129454	-0-	-0-	-0-	129454	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063										
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 14662 PERF.14785 - 22253										
05	151980 X	151980	-0-	-0-	-0-	151980	2			-0-
06	141022 X	141022	-0-	-0-	-0-	141022	2			-0-
07	131379 X	131379	-0-	-0-	-0-	131379	2			-0-
08	117862 X	117862	-0-	-0-	-0-	117862	2			-0-
09	115077 X	115077	-0-	-0-	-0-	115077	2			-0-
10	98558 X	98558	-0-	-0-	-0-	98558	2			-0-
BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593										
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13031 - 18938										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076										
05	57288 X	55584	-0-	-1704	-0-	55584	2			-0-
06	55440 X	46061	-0-	-9379	-0-	46061	2			-0-
07	51119 X	44756	-0-	-6363	-0-	44756	2			-0-
08	55583 X	43952	-0-	-11631	-0-	43952	2			-0-
09	53790 X	37224	-0-	-16566	-0-	37224	2			-0-
10	55583 X	41010	-0-	-14573	-0-	41010	2			-0-
LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850										
05	62744 X	45913	-0-	-16831	-0-	45913	2			-0-
06	60720 X	52841	-0-	-7879	-0-	52841	2			-0-
07	56747 X	56747	-0-	-0-	-0-	56747	2			-0-
08	53292 X	53292	-0-	-0-	-0-	53292	2			-0-
09	52830 X	41733	-0-	-11097	-0-	41733	2			-0-
10	56761 X	23416	-0-	-33345	-0-	23416	2			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BSI SEAHAWKS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 286570		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	129471 X	129471	-0-	-0-	-0-	129471 2	N	-0-		-0-
06	170661 X	170661	-0-	-0-	-0-	170661 2	N	-0-		-0-
07	144493 X	144493	-0-	-0-	-0-	144493 2	N	-0-		-0-
08	135237 X	135237	-0-	-0-	-0-	135237 2	N	-0-		-0-
09	97154 X	97154	-0-	-0-	-0-	97154 2	N	-0-		-0-
10	127242 X	127242	-0-	-0-	-0-	127242 2	N	-0-		-0-

THOROUGHBREDS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 286637		COMPL. DATE 10/24/2021		TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204		
05	186315 X	186315	-0-	-0-	-0-	178 1 186137 2	N	-0-		-0-
06	168901 X	168901	-0-	-0-	-0-	166 1 168735 2	N	-0-		-0-
07	167235 X	167235	-0-	-0-	-0-	165 1 167070 2	N	-0-		-0-
08	158276 X	158276	-0-	-0-	-0-	159 1 158117 2	N	-0-		-0-
09	144158 X	144158	-0-	-0-	-0-	146 1 144012 2	N	-0-		-0-
10	138811 X	138811	-0-	-0-	-0-	142 1 138669 2	N	-0-		-0-

BSI SEAHAWKS DU		WELL #: B 2		RRCID -> 286731		COMPL. DATE 12/17/2020		TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERT WALTON		WELL #: 11H		RRCID -> 286934		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440		
05	114545 X	100797	-0-	-13748	-0-	103 1 100694 2	N	-0-		-0-
06	109680 X	94954	-0-	-14726	-0-	97 1 94857 2	N	-0-		-0-
07	108903 X	97626	-0-	-11277	-0-	100 1 97526 2	N	-0-		-0-
08	105431 X	91894	-0-	-13537	-0-	93 1 91801 2	N	-0-		-0-
09	99210 X	91275	-0-	-7935	-0-	92 1 91183 2	N	-0-		-0-
10	100812 X	91197	-0-	-9615	-0-	93 1 91104 2	N	-0-		-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC.		WELL #: H 2		RRCID -> 286989		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093		
05	74729 X	74729	-0-	-0-	-0-	74729 2	N	-0-		-0-
06	64475 X	64475	-0-	-0-	-0-	64475 2	N	-0-		-0-
07	61698 X	61698	-0-	-0-	-0-	61698 2	N	-0-		-0-
08	58207 X	58207	-0-	-0-	-0-	58207 2	N	-0-		-0-
09	52340 X	52340	-0-	-0-	-0-	52340 2	N	-0-		-0-
10	51388 X	51388	-0-	-0-	-0-	51388 2	N	-0-		-0-

BSI CHANTICLEERS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 287028		COMPL. DATE 09/29/2020		TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BSI CHANTICLEERS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 287030		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683		
05	91432 X	91432	-0-	-0-	-0-	91432 2	N	-0-		-0-
06	84907 X	84907	-0-	-0-	-0-	84907 2	N	-0-		-0-
07	77267 X	77267	-0-	-0-	-0-	77267 2	N	-0-		-0-
08	74074 X	74074	-0-	-0-	-0-	74074 2	N	-0-		-0-
09	74317 X	74317	-0-	-0-	-0-	74317 2	N	-0-		-0-
10	98396 X	98396	-0-	-0-	-0-	98396 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936													
BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC.			WELL #:	B 2	RRCID ->	287043	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	14405	PERF.	14470 - 21813					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CONGO			WELL #:	H 1	RRCID ->	287079	COMPL. DATE	11/19/2020	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	11900 - 22592					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HAWKS DU			WELL #:	H 2	RRCID ->	287733	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	14370	PERF.	14885 - 23173					
05		97713 X	97713	-0-	-0-	-0-	97713	2			N	-0-					-0-
06		67972 X	67972	-0-	-0-	-0-	67972	2			N	-0-					-0-
07		59776 X	59776	-0-	-0-	-0-	59776	2			N	-0-					-0-
08		62712 X	62712	-0-	-0-	-0-	62712	2			N	-0-					-0-
09		54485 X	54485	-0-	-0-	-0-	54485	2			N	-0-					-0-
10		55017 X	55017	-0-	-0-	-0-	55017	2			N	-0-					-0-

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC			WELL #:	1H	RRCID ->	287812	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	11275 - 20822					
05		202120 X	138215	-0-	-63905	-0-	141	1	138074	2	N	-0-					-0-
06		172470 X	127869	-0-	-44601	-0-	130	1	127739	2	N	-0-					-0-
07		162688 X	127530	-0-	-35158	-0-	130	1	127400	2	N	-0-					-0-
08		152334 X	124851	-0-	-27483	-0-	126	1	124725	2	N	-0-					-0-
09		138390 X	119152	-0-	-19238	-0-	120	1	119032	2	N	-0-					-0-
10		138229 X	116597	-0-	-21632	-0-	118	1	116255	2	N	-0-	204	204	8		-0-

TIBER			WELL #:	H 1	RRCID ->	287820	COMPL. DATE	01/21/2021	TOTAL DEPTH	12084	PERF.	12500 - 22235					
05		190495 X	78872	-0-	-111623	-0-	78872	2			N	-0-					-0-
06		184350 X	32250	-0-	-152100	-0-	32250	2			N	-0-					-0-
07		189751 X	-0-	-0-	-189751	-0-					N	-0-					-0-
08		166532 X	-0-	-0-	-166532	-0-					N	-0-					-0-
09		76320 X	-0-	-0-	-76320	-0-					N	-0-					-0-
10		78864 X	-0-	-0-	-78864	-0-					N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU			WELL #:	B 2	RRCID ->	287821	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	14095	PERF.	14365 - 22088					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HOOSIERS DU		WELL #:		H	1	RRCID ->	287946	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	12583	PERF.13050 - 21570		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		125546 X	125546	-0-	-0-	-0-	124 1	125422 2		N	-0-			-0-
06		116027 X	116027	-0-	-0-	-0-	115 1	115912 2		N	-0-			-0-
07		116271 X	116271	-0-	-0-	-0-	115 1	116156 2		N	-0-			-0-
08		115775 X	115775	-0-	-0-	-0-	113 1	115662 2		N	-0-			-0-
09		105883 X	105883	-0-	-0-	-0-	104 1	105779 2		N	-0-			-0-
10		103620 X	103620	-0-	-0-	-0-	101 1	103519 2		N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #:		H	3	RRCID ->	288159	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	14104	PERF.14490 - 22943		
05		21434 X	21434	-0-	-0-	-0-	21434 2			N	-0-			-0-
06		19458 X	19458	-0-	-0-	-0-	19458 2			N	-0-			-0-
07		19229 X	19229	-0-	-0-	-0-	19229 2			N	-0-			-0-
08		18358 X	18358	-0-	-0-	-0-	18358 2			N	-0-			-0-
09		16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	16189 2			N	-0-			-0-
10		17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	17545 2			N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #:		B	3	RRCID ->	288180	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	13782	PERF.14160 - 23003		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENGUINS DU		WELL #:		H	1	RRCID ->	288260	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	14489	PERF.14695 - 21137		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENGUINS DU		WELL #:		B	1	RRCID ->	288261	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	14170	PERF.14500 - 20793		
05		287008 X	287008	-0-	-0-	-0-	287008 2			N	-0-			-0-
06		244108 X	244108	-0-	-0-	-0-	244108 2			N	-0-			-0-
07		224514 X	224514	-0-	-0-	-0-	224514 2			N	-0-			-0-
08		198850 X	198850	-0-	-0-	-0-	198850 2			N	-0-			-0-
09		175936 X	175936	-0-	-0-	-0-	175936 2			N	-0-			-0-
10		165330 X	165330	-0-	-0-	-0-	165330 2			N	-0-			-0-

PENGUINS DU		WELL #:		B	2	RRCID ->	288310	COMPL. DATE	01/10/2021	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14360 - 20233		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARRIORS DU		WELL #:		H	2	RRCID ->	288338	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	12785	PERF.13375 - 20785		
05		197700 X	197700	-0-	-0-	-0-	200 1	197500 2		N	-0-			-0-
06		180892 X	180892	-0-	-0-	-0-	184 1	180708 2		N	-0-			-0-
07		177746 X	177746	-0-	-0-	-0-	183 1	177563 2		N	-0-			-0-
08		171464 X	171464	-0-	-0-	-0-	176 1	171288 2		N	-0-			-0-
09		142094 X	142094	-0-	-0-	-0-	148 1	141946 2		N	-0-			-0-
10		156655 X	156655	-0-	-0-	-0-	160 1	156495 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WARRIORS DU		WELL #: B 2		RRCID -> 288375		COMPL. DATE 11/24/2020		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BSI EAGLES DU		WELL #: B 1		RRCID -> 288463		COMPL. DATE 09/23/2020		TOTAL DEPTH 14074 PERF.14005 - 21903		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BSI EAGLES DU		WELL #: B 2		RRCID -> 288471		COMPL. DATE 09/23/2020		TOTAL DEPTH 14023 PERF.14075 - 21958		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: B 2SL		RRCID -> 288573		COMPL. DATE 09/08/2022		TOTAL DEPTH 13791 PERF.14240 - 21589		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOOSIERS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 288807		COMPL. DATE 09/07/2019		TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: H 2		RRCID -> 288808		COMPL. DATE 09/08/2022		TOTAL DEPTH 14131 PERF.14702 - 22037		
05	527623 X	527623	-0-	-0-	-0-	527623 2	N	-0-		-0-
06	459619 X	459619	-0-	-0-	-0-	459619 2	N	-0-		-0-
07	433278 X	433278	-0-	-0-	-0-	433278 2	N	-0-		-0-
08	394858 X	394858	-0-	-0-	-0-	394858 2	N	-0-		-0-
09	354132 X	354132	-0-	-0-	-0-	354132 2	N	-0-		-0-
10	340212 X	340212	-0-	-0-	-0-	340212 2	N	-0-		-0-
OB		WELL #: H 1		RRCID -> 289473		COMPL. DATE 10/31/2020		TOTAL DEPTH 12075 PERF.12725 - 22689		
05	193905 X	153946	-0-	-39959	-0-	153946 2	N	-0-		-0-
06	180090 X	146325	-0-	-33765	-0-	146325 2	N	-0-		-0-
07	174747 X	151577	-0-	-23170	-0-	151577 2	N	-0-		-0-
08	169694 X	139542	-0-	-30152	-0-	139542 2	N	-0-		-0-
09	157680 X	125952	-0-	-31728	-0-	125952 2	N	-0-		-0-
10	153946 X	112969	-0-	-40977	-0-	112969 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KEYDETS-A 47 WELL #: 4H RRCID -> 293440 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14534 PERF.14690 - 23013												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

05		639096 X	426679	-0-	-212417	-0-	426679 2		N	-0-		-0-
06		618480 X	362471	-0-	-256009	-0-	362471 2		N	-0-		-0-
07		639096 X	334130	-0-	-304966	-0-	334130 2		N	-0-		-0-
08		533851 X	299432	-0-	-234419	-0-	299432 2		N	-0-		-0-
09		465090 X	261102	-0-	-203988	-0-	261102 2		N	-0-		-0-
10		426684 X	23630	-0-	-403054	-0-	23630 2		N	-0-		-0-

RED RAIDERS DU WELL #: 2H RRCID -> 293593 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A												

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

OWLS-SUN DEVILS WELL #: 3H RRCID -> 293777 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF. N/A												

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

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 293804 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13082 - 23238												

05		1397325 X	569974	-0-	-827351	-0-	1127 1 568847 2	N		-0-		-0-
06		1352250 X	448972	-0-	-903278	-0-	888 1 448084 2	N		-0-		-0-
07		1397325 X	397508	-0-	-999817	-0-	785 1 396723 2	N		-0-		-0-
08		860622 X	219050	-0-	-641572	-0-	428 1 218622 2	N		-0-		-0-
09		753840 X	302867	-0-	-450973	-0-	596 1 302271 2	N		-0-		-0-
10		569966 X	273645	-0-	-296321	-0-	534 1 273111 2	N		-0-		-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 3B RRCID -> 293957 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13000 - 22456												

05		1313873 X	646366	-0-	-667507	-0-	1278 1 645088 2	N		-0-		-0-
06		1271490 X	467349	-0-	-804141	-0-	924 1 466425 2	N		-0-		-0-
07		1313873 X	318942	-0-	-994931	-0-	630 1 318312 2	N		-0-		-0-
08		646381 X	296533	-0-	-349848	-0-	579 1 295954 2	N		-0-		-0-
09		625530 X	284850	-0-	-340680	-0-	561 1 284289 2	N		-0-		-0-
10		646381 X	265577	-0-	-380804	-0-	518 1 265059 2	N		-0-		-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 294082 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.14750 - 22526												

05		SHUT IN	1299005	-0-	1299005	1424119	1299005 2		N	-0-		-0-
06		SHUT-IN	1701194	-0-	1701194	3125313	1701194 2		N	-0-		-0-
07		4548077 X	1422764	-0-	-3125313	-0-	1422764 2		N	-0-		-0-
08		1117984 X	1099006	-0-	-18978	-0-	1099006 2		N	-0-		-0-
09		1081920 X	867333	-0-	-214587	-0-	867333 2		N	-0-		-0-
10		1117984 X	745508	-0-	-372476	-0-	745508 2		N	-0-		-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 4H RRCID -> 294138 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12779 PERF. N/A												

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SKYHAWKS		WELL #: H 2		RRCID -> 294212		COMPL. DATE 05/21/2023		TOTAL DEPTH 14387 PERF.14825 - 23047								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	937967 X	-0-	-0-	-937967	-0-					N	-0-					-0-
09	907710 X	-0-	-0-	-907710	-0-					N	-0-					-0-
10	937967 X	NO RPT	-0-	-937967	-0-					N	NO RPT					-0-

MAVERICKS-BRONCOS		WELL #: 1B		RRCID -> 294494		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 12815 PERF.12895 - 22486								
05	727352 X	727352	-0-	-0-	-0-	1438	1	725914	2	N	-0-					-0-
06	558801 X	558801	-0-	-0-	-0-	1105	1	557696	2	N	-0-					-0-
07	330516 X	330516	-0-	-0-	-0-	653	1	329863	2	N	-0-					-0-
08	361141 X	361141	-0-	-0-	-0-	706	1	360435	2	N	-0-					-0-
09	358314 X	358314	-0-	-0-	-0-	705	1	357609	2	N	-0-					-0-
10	332707 X	332707	-0-	-0-	-0-	649	1	332058	2	N	-0-					-0-

PANTHERS-BRONCOS		WELL #: 4B		RRCID -> 294516		COMPL. DATE 01/21/2023		TOTAL DEPTH 12884 PERF.13091 - 23132								
05	1296079 X	562854	-0-	-733225	-0-	1113	1	561741	2	N	-0-					-0-
06	1254270 X	409672	-0-	-844598	-0-	810	1	408862	2	N	-0-					-0-
07	347082 X	347082	-0-	-0-	-0-	686	1	346396	2	N	-0-					-0-
08	743194 X	160570	-0-	-582624	-0-	314	1	160256	2	N	-0-					-0-
09	649470 X	265655	-0-	-383815	-0-	523	1	265132	2	N	-0-					-0-
10	562867 X	236601	-0-	-326266	-0-	461	1	236140	2	N	-0-					-0-

VANDALS-MUSTANGS		WELL #: 2H		RRCID -> 294597		COMPL. DATE 03/30/2023		TOTAL DEPTH 12707 PERF. N/A								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SKYHAWKS DU		WELL #: B 3		RRCID -> 294994		COMPL. DATE 05/03/2023		TOTAL DEPTH 14113 PERF.14590 - 22606								
05	0 Z	850417	-0-	850417	850417	850417	2			N	-0-					-0-
06	2720652 X	1870235	-0-	-850417	-0-	1870235	2			N	-0-					-0-
07	1474100 X	1474100	-0-	-0-	-0-	1474100	2			N	-0-					-0-
08	1213471 X	1213471	-0-	-0-	-0-	1213471	2			N	-0-					-0-
09	1027740 X	975447	-0-	-52293	-0-	975447	2			N	-0-					-0-
10	824607 X	824607	-0-	-0-	-0-	824607	2			N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 295360		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 14553 PERF.15000 - 23081								
05	SHUT IN	349251	-0-	349251	349251	349251	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	349251				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SEAHAWKS DU		WELL #: H 4		RRCID -> 295414		COMPL. DATE 03/31/2023		TOTAL DEPTH 14496 PERF. N/A								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)			16032 348		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
CARTHAGE UNIT			WELL #: 9 U		RRCID -> 029631		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
CARTHAGE UNIT			WELL #: 12 T		RRCID -> 030749		COMPL. DATE 06/01/1963		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4913 - 4941	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BPX OPERATING COMPANY			085408									
BURNETT BROTHERS #2			WELL #: 2 C		RRCID -> 029617		COMPL. DATE 05/13/1945		TOTAL DEPTH		6292 PERF. 4974 - 4988	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	5726	-0-	2726	2726	313	1	5413	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	6095	-0-	2995	5721	331	1	5764	2	Y	-0-	-0-
BURNETT BROTHERS			WELL #: 6 C		RRCID -> 029618		COMPL. DATE 12/05/1949		TOTAL DEPTH		6446 PERF. 4999 - 5012	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
UNIT 14			WELL #: 2 C		RRCID -> 029623		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH		6470 PERF. 4929 - 4941	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TGNR EAST TEXAS LLC			850990									
CGU 29			WELL #: 6 C		RRCID -> 177970		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH		9940 PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) CRATON OPERATING LLC HOOKER, J. B.		16032 377 186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WELL #:		1		RRCID -> 029643		COMPL. DATE 04/16/1948		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-					97
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CX OPERATING LLC EAST GAS UNIT		195798		RRCID -> 216609		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC CARTHAGE UNIT #35		850990		RRCID -> 029642		COMPL. DATE 02/16/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H.		WELL #:		2		RRCID -> 127644		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 156410		COMPL. DATE 03/31/1945		TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 207354		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
AMERICAN LEGION															
WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2277	-0-	-823	5530	2254	3	23	9	Y	21	21	1		6
06	3000 N	2210	-0-	-790	4740	2190	3	20	9	Y	18	21	1		3
07	3100 N	2243	-0-	-857	3883	2222	3	21	9	Y	19	16	1		6
08	3100 N	2158	-0-	-942	2941	2135	3	23	9	Y	21	23	1		4
09	3000 N	2088	-0-	-912	2029	2076	3	12	9	Y	11	12	1		3
10	3100 N	2075	-0-	-1025	1004	2054	3	21	9	Y	19	17	1		5

CURTIS, A. B.															
WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174															
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-				-0-
06	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3			Y	-0-				-0-
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-				-0-
08	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			Y	-0-				-0-
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-				-0-
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-				-0-

REEVES-MCMILLAN															
WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074															
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-				-0-
06	T. A.	1037	-0-	1037	1037	1037	3			Y	-0-				-0-
07	T. A.	1243	-0-	1243	2280	1243	3			Y	-0-				-0-
08	T. A.	1034	-0-	1034	3314	1034	3			Y	-0-				-0-
09	4323 X	1009	-0-	-3314	-0-	1009	3			Y	-0-				-0-
10	1240 N	230	-0-	-1010	-0-	230	3			Y	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
WERNER, LOUISE															
WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WERNER-NEEDHAM															
WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970															
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARAWAY-ASH															
WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953															
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291348 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 4967 - 4974

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

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	171	2	240	9	N	218	195	1			93
06	417 R	417	-0-	-0-	-0-	176	2	241	9	N	219	269	1			43
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	167	2	222	9	N	202	181	1			64
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	135	2	152	9	N	138	174	1			28
09	486 R	486	-0-	-0-	-0-	233	2	253	9	N	230	181	1			77
10	393 R	393	-0-	-0-	-0-	170	2	223	9	N	203	265	1			15

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

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

TGMR EAST TEXAS LLC 850990
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						Y	20			152
06	3540 X	189	-0-	-3351	-0-	155	1	23	3	Y	10	79	1	83	
07	3658 X	317	-0-	-3341	-0-	11	9	311	1	4	3	2		85	
08	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-						Y	-0-		85	
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-						Y	5		90	
10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	1				Y	-0-		90	

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004															
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156															
05	3038 X	2740	-0-	-298	-0-	405	1	2276	3	Y	54	38	1	52	
06	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	427	1	2296	3	Y	6	42	1	16	
07	T. A.	2823	-0-	2823	2823	430	1	2361	3	Y	29			45	
08	T. A.	2745	-0-	2745	5568	751	1	1980	3	Y	13	35	1	23	
09	T. A.	2571	-0-	2571	8139	416	1	2124	3	Y	28			51	
10	10718 X	2579	-0-	-8139	-0-	431	1	2118	3	Y	27	40	1	38	

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515															
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957															
05	1147 N	603	-0-	-544	-0-	47	1	556	2	N	-0-			-0-	
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	77	1	921	2	N	-0-			-0-	
07	1023 N	932	-0-	-91	-0-	58	1	874	2	N	-0-			-0-	
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	93	1	1391	2	N	-0-			-0-	
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	110	1	1416	2	N	-0-			-0-	
*10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	118	1	1403	2	N	-0-			-0-	

CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 293015 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6002 - 6012															
05	70 X	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-			-0-	
06	75 X	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-			-0-	
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-	
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
WILLIAMS, ROBERT				WELL #:	1	RRCID ->	222365	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	6251	PERF. 6019 - 6137	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3016 3	42 9	N	38	158 1		28
06		2970 X	1937	-0-	-1033	-0-	1885 3	52 9	N	47			75
07		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3112 3	29 9	N	26			101
08		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3100 3	44 9	N	40			141
09		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2958 3	21 9	N	19			160
10		3131 X	2994	-0-	-137	-0-	2983 3	11 9	N	10			170

NAOMI UNIT 3				WELL #:	5A	RRCID ->	227210	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6308	PERF. 6022 - 6164	
05		775 N	714	-0-	-61	-0-	714 3		N	-0-			51
06		690 N	411	-0-	-279	-0-	411 3		N	-0-			51
07		682 N	667	-0-	-15	-0-	667 3		N	-0-			51
08		713 N	645	-0-	-68	-0-	645 3		N	-0-			51
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			51
10		682 N	661	-0-	-21	-0-	661 3		N	-0-			51

PANOLA UNIT 2				WELL #:	8A	RRCID ->	228902	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6373	PERF. 6076 - 6206	
05		3100 N	2083	-0-	-1017	-0-	2293 3		N	-0-			175
06		3000 N	1285	-0-	-1715	-0-	578 1273 3	12 9	N	11	160 1		26
07		2663 N	2085	-0-	-578	-0-	2085 3		N	-0-			26
08		2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2070 3		N	-0-			26
09		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3		N	-0-			26
10		2077 N	2015	-0-	-62	-0-	2015 3		N	-0-			26

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				WELL #:	13 U	RRCID ->	201277	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 5994 - 6002	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PAGE)				WELL #:	2	RRCID ->	015829	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6206 - 6420	
05		434 N	69	-0-	-365	-0-	60 1	9 2	Y	-0-			224
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			224
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			224
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			224
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			224
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			224

R. LACY SERVICES, LTD.				WELL #:	1	RRCID ->	220357	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5962 - 5966	
05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	107 1	1480 2	Y	-0-			-0-
06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	114 1	1432 2	Y	-0-			-0-
07		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	96 1	1218 2	Y	-0-			-0-
08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	106 1	1300 2	Y	-0-			-0-
09		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	110 1	1378 2	Y	-0-			-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	118 1	1417 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PAGE)		//CONT.//		16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208										
BURNETT UNIT 7		WELL #:		20	RRCID ->	269633	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 5959 - 5963			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PALUXY)				16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
WERNER-GOODSON		WELL #:		2	RRCID ->	033554	COMPL. DATE	06/04/1964	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2885 - 3051			
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-			-0-
06	480 N	172	-0-	-308	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REEVES G/U				WELL #:	1	RRCID ->	159153	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	6223	PERF. 3050 - 3060		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:	3	RRCID ->	266002	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2964 - 2970		
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			346
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			346
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			346
08	1674 N	1007	-0-	-667	-0-	1007	2			N	-0-			346
*09	1710 N	672	-0-	-1038	-0-	672	2			N	-0-			346
10	1736 N	672	-0-	-1064	-0-	672	2			N	-0-			346

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				WELL #:	1	RRCID ->	126224	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH	4017	PERF. 3017 - 3031		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				WELL #:	6-C	RRCID ->	142678	COMPL. DATE	07/14/1992	TOTAL DEPTH	9353	PERF. 2910 - 2916		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3			N	-0-					-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3			N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

05	14B2 EXT	971	-0-	971	1449	971 3				N	-0-					127
06	14B2 EXT	747	-0-	747	2196	747 3				N	-0-					127
07	3064 X	868	-0-	-2196	-0-	868 3				N	-0-					127
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3				N	-0-					127
09	750 N	209	-0-	-541	-0-	209 3				N	-0-					127
*10	868 N	400	-0-	-468	-0-	400 3				N	-0-					127

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452

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

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 289378 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 6826

05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3				N	-0-					-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3				N	-0-					-0-
07	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 3				N	-0-					-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3				N	-0-					-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3				N	-0-					-0-
*10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3				N	-0-					-0-

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3				N	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3				N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3				N	-0-					-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3				N	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-					-0-
*10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3				N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
BOWEN		WELL #:		6	RRCID ->	292598	COMPL. DATE	03/27/2022	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	6528 - 6532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2099 3	25 9	9	N	23	35 1		33
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1178 3	17 9	9	N	15			48
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	662 3	9 9	9	N	8	31 1		25
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1870 3	18 9	9	N	16			41
09	1200 N	188	-0-	-1012	-0-	170 2	18 9	9	N	16	34 1		23
*10	682 N	170	-0-	-512	-0-	164 3	6 9	9	N	5			28

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	263391	COMPL. DATE	12/13/2016	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5895 - 6200	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266671	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	6164 - 6218	
05	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-POPE		WELL #:		1	RRCID ->	279715	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6102 - 6230	
05	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6890 3	11 9	9	N	10	13 1		3
06	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6504 3	8 9	9	N	7	9 1		1
07	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7098 3	10 9	9	N	9	7 1		3
08	6913 X	6287	-0-	-626	-0-	6277 3	10 9	9	N	9	10 1		2
09	6690 X	5959	-0-	-731	-0-	5952 3	7 9	9	N	6	6 1		2
10	7006 X	6491	-0-	-515	-0-	6479 3	12 9	9	N	11	10 1		3

DEADWOOD JV SWD		WELL #:		4	RRCID ->	285997	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	5868 - 6260	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WERNER-SPRADLEY		WELL #:		1	RRCID ->	294540	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	6266	PERF.	5060 - 6144	
05	1302 X	172	-0-	-1130	-0-	172 3			N	-0-			-0-
06	1260 X	126	-0-	-1134	-0-	126 3			N	-0-			-0-
07	1302 X	143	-0-	-1159	-0-	143 3			N	-0-			-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3			N	-0-			-0-
09	180 N	92	-0-	-88	-0-	92 3			N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PANOLA 2 UNIT		//CONT.//	16032 638 220903	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CALLOW 2 UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	284360	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6045 -	6154
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	145	1	505	3	Y	-0-		-0-
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	137	1	489	3	Y	-0-		-0-
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	96	1	486	3	Y	-0-		-0-
08		651 N	519	-0-	-132	-0-	140	1	379	3	Y	-0-		-0-
09		630 N	531	-0-	-99	-0-	78	1	453	3	Y	-0-		-0-
10		589 N	543	-0-	-46	-0-	80	1	463	3	Y	-0-		-0-

NAOMI 3 UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	285030	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5977 -	6116
05		3100 N	2165	-0-	-935	7106	773	1	1390	3	Y	2	53 1	18
06		3000 N	2463	-0-	-537	6569	848	1	1615	3	Y	-0-		18
07		3100 N	1399	-0-	-1701	4868	604	1	795	3	Y	-0-		18
08		3100 N	2466	-0-	-634	4234	1005	1	1438	3	Y	21		39
09		3000 N	2139	-0-	-861	3373	640	1	1499	3	Y	-0-		39
10		3100 N	2145	-0-	-955	2418	688	1	1457	3	Y	-0-		39

PANOLA 2 UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	286763	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	6069 -	6084
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CALLOW 2 UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	287100	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5976 -	6050
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	385	1	454	3	Y	-0-		97
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	316	1	270	3	Y	37		134
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	121	1	470	3	Y	-0-		134
08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	370	1	524	3	Y	56		190
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	502	1	869	3	Y	27	143 1	74
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	435	1	299	3	Y	17		91

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. ELLIS				WELL #:	1	RRCID ->	243295	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	5730 -	6021
05		1736 N	1204	-0-	-532	-0-	93	1	1111	2	N	-0-		-0-
06		1650 N	1586	-0-	-64	-0-	123	1	1463	2	N	-0-		-0-
07		1705 N	1696	-0-	-9	-0-	107	1	1589	2	N	-0-		-0-
08		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	96	1	1436	2	N	-0-		-0-
09		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	126	1	1616	2	N	-0-		-0-
10		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	134	1	1599	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.		//CONT.//		309515								
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 244224	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 6492	PERF. 5676	-		5974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-
06		210 N	43	-0-	-167	-0-	3 1	N	-0-	40 2		-0-
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-	365 2		-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	93 2		-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	75 2		-0-
10		372 N	65	-0-	-307	-0-	5 1	N	-0-	60 2		-0-

COOKE, J.W. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 256425	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5714	-		6014	
05		2139 N	1509	-0-	-630	-0-	112 1	N	-0-	1397 2		-0-
06		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	152 1	N	-0-	1943 2		-0-
07		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	131 1	N	-0-	2023 2		-0-
08		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	131 1	N	-0-	1975 2		-0-
09		2100 N	2038	-0-	-62	-0-	138 1	N	-0-	1900 2		-0-
10		2139 N	2088	-0-	-51	-0-	152 1	N	-0-	1936 2		-0-

DUNAWAY GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 260770	COMPL. DATE 04/15/2010	TOTAL DEPTH 6545	PERF. 5874	-		5985	
05		961 N	590	-0-	-371	-0-	44 1	N	-0-	546 2		-0-
06		900 N	806	-0-	-94	-0-	59 1	N	-0-	747 2		-0-
07		961 N	858	-0-	-103	-0-	52 1	N	-0-	806 2		-0-
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-	884 2		-0-
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-	959 2		-0-
*10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	71 1	N	-0-	907 2		-0-

DUNAWAY GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 292749	COMPL. DATE 06/01/2018	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5708	-		6000	
05		3782 X	2636	-0-	-1146	-0-	195 1	N	-0-	2441 2		-0-
06		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	266 1	N	-0-	3396 2		-0-
07		3720 X	3716	-0-	-4	-0-	227 1	N	-0-	3489 2		-0-
08		3689 X	3622	-0-	-67	-0-	225 1	N	-0-	3397 2		-0-
09		3660 X	3477	-0-	-183	-0-	235 1	N	-0-	3242 2		-0-
10		3782 X	3412	-0-	-370	-0-	249 1	N	-0-	3163 2		-0-

CHRISTIAN, C. O. HEIRS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 293705	COMPL. DATE 11/24/2020	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 5788	-		6070	
05		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	245 1	N	-0-	2926 2		-0-
06		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	231 1	N	-0-	2731 2		-0-
07		3379 X	3218	-0-	-161	-0-	203 1	N	-0-	3015 2		-0-
08		3379 X	2928	-0-	-451	-0-	184 1	N	-0-	2744 2		-0-
09		3270 X	3021	-0-	-249	-0-	219 1	N	-0-	2802 2		-0-
10		3224 X	2513	-0-	-711	-0-	194 1	N	-0-	2319 2		-0-

DUNAWAY GAS UNIT				WELL #: 16	RRCID -> 295905	COMPL. DATE 04/17/2018	TOTAL DEPTH 9727	PERF. 5671	-		5962	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
GLASPIE, OCIE				WELL #:	7A	RRCID ->	235893	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6408	PERF. 6132 - 6242
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3	Y	-0-		-0-
06		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3	Y	-0-		-0-
07		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3	Y	-0-		-0-
08		4092 X	126	-0-	-3966	-0-	126	3	Y	-0-		-0-
09		4080 X	1271	-0-	-2809	-0-	1271	3	Y	-0-		-0-
10		4216 X	2380	-0-	-1836	-0-	2380	3	Y	-0-		-0-

HILL LAKE UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	276449	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	9974	PERF. 5923 - 6040
05		3100 N	2360	-0-	-740	4071	2360	3	N	-0-		-0-
06		3000 N	2335	-0-	-665	3406	2335	3	N	-0-		-0-
07		3100 N	2400	-0-	-700	2706	2400	3	N	-0-		-0-
08		3100 N	2297	-0-	-803	1903	2297	3	N	-0-		-0-
09		3000 N	2428	-0-	-572	1331	2428	3	N	-0-		-0-
10		3100 N	2473	-0-	-627	704	2473	3	N	-0-		-0-

WOOLWORTH 'B'				WELL #:	2	RRCID ->	293530	COMPL. DATE	08/26/2022	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 6189 - 6198
05		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6736	3	102 9	N	93	133
06		3450 X	1462	-0-	-1988	-0-	1445	3	17 9	N	15	148
07		7936 X	63	-0-	-7873	-0-	50	3	13 9	N	12	160
08		7936 X	3531	-0-	-4405	-0-	3501	3	30 9	N	27	187
09		7680 X	7065	-0-	-615	-0-	6975	3	90 9	N	82	83
10		6851 X	6214	-0-	-637	-0-	6112	3	102 9	N	93	176

HOELL OPERATING, LLC				WELL #:	3	RRCID ->	232612	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	7094	PERF. 6174 - 6224
LATHAM ESTATES				390873								
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RFE OPERATING, LLC				WELL #:	3	RRCID ->	271472	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6295 - 6315
HOWE				704776								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOWE				WELL #:	4	RRCID ->	286158	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 6398 - 6415
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
WILLIAM HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	186584	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6220 - 6246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CUMMINGS		WELL #:		6	RRCID ->	282878	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6052 - 6064
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	113 1	1358 2	N	49	55	1	2
						54 9						
06	990 N	310	-0-	-680	-0-	32 1	243 2	N	32	28	1	6
						35 9						
07	1023 N	636	-0-	-387	-0-	41 1	567 2	N	25	26	1	5
						28 9						
08	1023 N	662	-0-	-361	-0-	33 1	600 2	N	26	20	1	11
						29 9						
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	40 1	550 2	N	24	29	1	6
						26 9						
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	46 1	751 2	N	23	20	1	9
						25 9						

CUMMINGS		WELL #:		7	RRCID ->	282879	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5906 - 6020
05	558 N	404	-0-	-154	-0-	30 1	366 2	N	7	8	1	-0-
						8 9						
06	600 N	66	-0-	-534	-0-	7 1	53 2	N	5	4	1	1
						6 9						
07	558 N	79	-0-	-479	-0-	5 1	72 2	N	2	3	1	-0-
						2 9						
08	403 N	285	-0-	-118	-0-	15 1	268 2	N	2	1	1	1
						2 9						
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16 1	227 2	N	4	4	1	1
						4 9						
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	33 1	537 2	N	3	3	1	1
						3 9						

CUMMINGS		WELL #:		20	RRCID ->	283236	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	5913 - 6030
05	2015 X	1379	-0-	-636	-0-	104 1	1252 2	N	21	23	1	1
						23 9						
06	2040 X	849	-0-	-1191	-0-	96 1	739 2	N	13	12	1	2
						14 9						
07	2108 X	1418	-0-	-690	-0-	95 1	1311 2	N	11	11	1	2
						12 9						
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	84 1	1551 2	N	11	9	1	4
						12 9						
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	100 1	1385 2	N	10	12	1	2
						11 9						
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	107 1	1728 2	N	10	8	1	4
						11 9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)			//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.// 775851											
CUMMINGS			WELL #: 12		RRCID -> 283237			COMPL. DATE 11/16/2017			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

05		1426 N	1035	-0-	-391	-0-	79 1	947 2	N	8	10 1			-0-
							9 9							
06		1380 N	223	-0-	-1157	-0-	25 1	191 2	N	6	5 1			1
							7 9							
07		1271 N	639	-0-	-632	-0-	43 1	590 2	N	5	5 1			1
							6 9							
08		1023 N	863	-0-	-160	-0-	44 1	813 2	N	5	4 1			2
							6 9							
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	43 1	596 2	N	5	6 1			1
							6 9							
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	46 1	746 2	N	5	4 1			2
							6 9							

CUMMINGS			WELL #: 8		RRCID -> 283274			COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972			
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	93 1	1115 2	N	10	12 1			-0-
							11 9							
06		1590 N	704	-0-	-886	-0-	80 1	616 2	N	7	6 1			1
							8 9							
07		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	136 1	1889 2	N	6	6 1			1
							7 9							
08		3100 N	3366	-0-	266	266	173 1	3186 2	N	6	5 1			2
							7 9							
09		2181 N	1915	-0-	-266	-0-	129 1	1780 2	N	5	6 1			1
							6 9							
10		1643 N	1041	-0-	-602	-0-	60 1	975 2	N	5	4 1			2
							6 9							

CUMMINGS			WELL #: 2		RRCID -> 283285			COMPL. DATE 12/02/2017			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

C. E. MOORE UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 291082			COMPL. DATE 06/02/2021			TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 5969			
05		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2		N	-0-				-0-
06		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2		N	-0-				-0-
07		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2		N	-0-				-0-
08		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755 2		N	-0-				-0-
09		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		N	-0-				-0-
10		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-				-0-

SLANT OPERATING, LLC			786697		RRCID -> 265945			COMPL. DATE 06/09/2011			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905			
BROOKS, C.			WELL #: 13											
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) SPONTE OPERATING, INC. GLOVIER-HAMILTON		//CONT.//	16032 638 810277	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SHARP, BELLE GU				WELL #: 1	RRCID -> 030193	COMPL. DATE 11/12/1990	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6638	-	6746		
05		837 N	729	-0-	-108	-0-	729 2	Y	-0-			-0-
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	Y	-0-			-0-
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	Y	-0-			-0-
*08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	Y	-0-			-0-
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	Y	-0-			-0-
*10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	Y	-0-			-0-
TGNR EAST TEXAS LLC SHIVERS GAS UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 214922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10084	PERF. 6516	-	6548	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
GARY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 267493	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 9601	PERF. 6142	-	6158		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
CGU 35				WELL #: 2	RRCID -> 271804	COMPL. DATE 03/30/1992	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 6150	-	6160		
05		899 N	841	-0-	-58	-0-	841 3	N	-0-			-0-
06		840 N	805	-0-	-35	-0-	805 3	N	-0-			-0-
07		837 N	808	-0-	-29	-0-	808 3	N	-0-			-0-
08		837 N	784	-0-	-53	-0-	784 3	N	-0-			-0-
09		810 N	750	-0-	-60	-0-	750 3	N	-0-			-0-
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	N	-0-			-0-
COTTLE-REEVES UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 288388	COMPL. DATE 09/23/2019	TOTAL DEPTH 9347	PERF. 5984	-	6047		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC				868625								
CARTHAGE LOOP SWD		WELL #:		1	RRCID ->	186390	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5929 - 5979
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CARTHAGE GAS UNIT 17				881167								
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		2	RRCID ->	271892	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6204 - 6318
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		744 N	598	-0-	-146	-0-	592 2	6 9	Y	5	9 1	2
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	803 2	4 9	Y	4	3 1	3
07		806 N	747	-0-	-59	-0-	741 2	6 9	Y	5	6 1	2
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	700 2	3 9	Y	3	3 1	2
09		810 N	677	-0-	-133	-0-	673 2	4 9	Y	4	4 1	2
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	750 2	6 9	Y	5	4 1	1

J. W. WILTCHER GAS UNIT				881167		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CARTHAGE GAS UNIT 17				881167								
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		10	RRCID ->	281971	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6147 - 6224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		744 N	604	-0-	-140	-0-	8 1	594 2	Y	2	3 1	1
06		870 N	844	-0-	-26	-0-	20 1	821 2	Y	3	2 1	2
07		806 N	747	-0-	-59	-0-	18 1	727 2	Y	2	3 1	1
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	16 1	649 2	Y	2	2 1	1
09		840 N	616	-0-	-224	-0-	15 1	599 2	Y	2	2 1	1
10		744 N	507	-0-	-237	-0-	12 1	494 2	Y	1	2 1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17				881167		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CARTHAGE GAS UNIT 17				881167								
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		19	RRCID ->	282533	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6153 - 6227
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		868 N	546	-0-	-322	-0-	8 1	536 2	Y	2	4 1	1
06		1320 N	950	-0-	-370	-0-	23 1	924 2	Y	3	3 1	1
07		1333 N	976	-0-	-357	-0-	24 1	949 2	Y	3	3 1	1
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	22 1	901 2	Y	3	3 1	1
09		960 N	916	-0-	-44	-0-	23 1	890 2	Y	3	2 1	2
10		961 N	947	-0-	-14	-0-	23 1	921 2	Y	3	4 1	1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
DANIELS B		WELL #:		1 L	RRCID ->	029979	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5986 - 6030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
05	5022 X	4937	-0-	-85	-0-	124 1	4541 3	Y	247	257 1		36
						272 9						
06	4860 X	4823	-0-	-37	-0-	120 1	4473 3	Y	209	167 1		78
						230 9						
07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	124 1	4804 3	Y	233	261 1		50
						256 9						
08	4991 X	4509	-0-	-482	-0-	114 1	4195 3	Y	182	205 1		27
						200 9						
09	4830 X	932	-0-	-3898	-0-	20 1	854 3	Y	53	69 1		11
						58 9						
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			11

DANIELS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	029981	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	5978 - 6086
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRAVES -B-		WELL #:		1	RRCID ->	029982	COMPL. DATE	11/11/1947	TOTAL DEPTH	6351	PERF.	6078 - 6248
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARDIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	029985	COMPL. DATE	12/21/1945	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6100 - 6206
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	84 1	918 3	Y	-0-			-0-
06	930 N	712	-0-	-218	-0-	65 1	647 3	Y	-0-			-0-
07	961 N	909	-0-	-52	-0-	90 1	819 3	Y	-0-			-0-
08	992 N	816	-0-	-176	-0-	78 1	738 3	Y	-0-			-0-
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	119 1	967 3	Y	-0-			-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	029986	COMPL. DATE	10/04/1944	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	5970 - 6062
05	5549 X	5148	-0-	-401	-0-	5073 3	75 9	Y	68	71 1		10
06	5370 X	5116	-0-	-254	-0-	5052 3	64 9	Y	58	46 1		22
07	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5497 3	70 9	Y	64	72 1		14
08	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5298 3	54 9	Y	49	56 1		7
09	5130 X	5030	-0-	-100	-0-	4958 3	72 9	Y	65	59 1		13
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
MAURITZEN				WELL #:	1	RRCID ->	029987	COMPL. DATE	08/24/1947	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6332 -	6380
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05	4061 X	3906	-0-	-155	-0-	134 1	3710 3	Y	56	59 1			8
06	3930 X	3829	-0-	-101	-0-	62 9	3643 3	Y	49	39 1			18
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	54 9	3838 3	Y	55	61 1			12
08	3968 X	3853	-0-	-115	-0-	132 1	3681 3	Y	41	47 1			6
09	3840 X	3811	-0-	-29	-0-	61 9	3645 3	Y	49	45 1			10
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	127 1		Y	NO RPT				10
						45 9							
						112 1							
						54 9							

MORRIS -B-				WELL #:	1	RRCID ->	029988	COMPL. DATE	05/30/1945	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6102 -	6280
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	Y	-0-				-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	Y	-0-				-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 3	Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				-0-

OWENS -H-				WELL #:	1 L	RRCID ->	029991	COMPL. DATE	10/06/1946	TOTAL DEPTH	6178	PERF. 5955 -	5972
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PATE				WELL #:	1	RRCID ->	029992	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6010 -	6178
05	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3003 3	6 9	Y	5	5 1			1
06	3120 X	2814	-0-	-306	-0-	2810 3	4 9	Y	4	5 1			-0-
07	3224 X	2675	-0-	-549	-0-	2671 3	4 9	Y	4	3 1			1
08	3131 X	2593	-0-	-538	-0-	2590 3	3 9	Y	3	4 1			-0-
09	2910 X	2650	-0-	-260	-0-	2614 3	36 9	Y	33	26 1			7
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT				7

PHILLIPS				WELL #:	1	RRCID ->	029993	COMPL. DATE	12/13/1946	TOTAL DEPTH	6317	PERF. 6064 -	6168
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	402 3	12 9	Y	11	11 1			2
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	383 3	9 9	Y	8	7 1			3
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	463 3	12 9	Y	11	12 1			2
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	412 3	9 9	Y	8	9 1			1
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	378 3	11 9	Y	10	9 1			2
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT				2

PIRKLE				WELL #:	1	RRCID ->	029994	COMPL. DATE	06/21/1944	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 5946 -	5976
05	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	1571 3	73 9	Y	66	68 1			10
06	1590 N	1357	-0-	-233	-0-	1295 3	62 9	Y	56	45 1			21
07	1891 N	1532	-0-	-359	-0-	1466 3	66 9	Y	60	68 1			13
08	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2739 3	47 9	Y	43	50 1			6
09	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2730 3	55 9	Y	50	46 1			10
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT				10

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		6076 X	5906	-0-	-170	-0-	5715 3	191 9	Y	174	182 1	25	
06		5880 X	5527	-0-	-353	-0-	5362 3	165 9	Y	150	119 1	56	
07		6014 X	5993	-0-	-21	-0-	5813 3	180 9	Y	164	185 1	35	
08		5921 X	5703	-0-	-218	-0-	5561 3	142 9	Y	129	145 1	19	
09		5730 X	5472	-0-	-258	-0-	5364 3	108 9	Y	98	97 1	20	
10		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT		20	

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058													
05		7440 X	7161	-0-	-279	-0-	7146 3	15 9	Y	14	15 1	2	
06		7200 X	6601	-0-	-599	-0-	6587 3	14 9	Y	13	10 1	5	
07		7254 X	6992	-0-	-262	-0-	6978 3	14 9	Y	13	15 1	3	
08		7192 X	6345	-0-	-847	-0-	6258 3	87 9	Y	79	70 1	12	
09		6960 X	6354	-0-	-606	-0-	6255 3	99 9	Y	90	83 1	19	
10		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			Y	NO RPT		19	

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164													
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2224 3	30 9	Y	27	28 1	4	
06		2490 N	2279	-0-	-211	-0-	2253 3	26 9	Y	24	19 1	9	
07		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2600 3	30 9	Y	27	30 1	6	
08		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2409 3	48 9	Y	44	43 1	7	
09		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2403 3	52 9	Y	47	44 1	10	
10		2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		10	

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942													
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	24 1	326 3	Y	-0-		-0-	
06		360 N	315	-0-	-45	-0-	21 1	294 3	Y	-0-		-0-	
07		372 N	320	-0-	-52	-0-	20 1	300 3	Y	-0-		-0-	
08		341 N	303	-0-	-38	-0-	20 1	283 3	Y	-0-		-0-	
09		330 N	293	-0-	-37	-0-	21 1	272 3	Y	-0-		-0-	
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	35 1	521 3	Y	-0-		-0-	
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	59 1	891 3	Y	-0-		-0-	
07		682 N	441	-0-	-241	-0-	26 1	415 3	Y	-0-		-0-	
08		558 N	408	-0-	-150	-0-	26 1	382 3	Y	-0-		-0-	
09		960 N	442	-0-	-518	-0-	30 1	412 3	Y	-0-		-0-	
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	030141	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5661 -	5986	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	030142	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 5649 -	5950	
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	243	1	3365	3	Y	59	60 1	16
						65	9						
06	3540 X	3360	-0-	-180	-0-	216	1	3083	3	Y	55	51 1	20
						61	9						
07	3658 X	3341	-0-	-317	-0-	204	1	3065	3	Y	65	74 1	11
						72	9						
08	3658 X	3366	-0-	-292	-0-	223	1	3086	3	Y	52	55 1	8
						57	9						
09	3540 X	3311	-0-	-229	-0-	233	1	3020	3	Y	53	51 1	10
						58	9						
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT		10

CARTHAGE UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	030143	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 5637 -	5948
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	030145	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	6441	PERF. 5651 -	5958
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	279	1	3867	3	Y	-0-	-0-
06	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	257	1	3668	3	Y	-0-	-0-
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	254	1	3818	3	Y	-0-	-0-
08	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	273	1	3775	3	Y	-0-	-0-
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	283	1	3665	3	Y	-0-	-0-
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT	-0-

WERNER, LOUIS		WELL #:		1	RRCID ->	030146	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 5681 -	5925	
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	83	1	1229	3	Y	-0-	-0-	
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	137	1	2089	3	Y	-0-	-0-	
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	89	1	1412	3	Y	-0-	-0-	
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	92	1	1359	3	Y	317	267 1	50
						349	9						
09	3000 N	4480	-0-	1480	1480	274	1	3806	3	Y	364	342 1	72
						400	9						
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT		72

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
DANIELS -C-		WELL #:		2	RRCID ->	035616	COMPL. DATE	02/01/1965	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6075 - 6111		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		1334 N	1334	-0-	-0-	46	1	1263 3	Y	23	24 1	3	
						25	9						
06		1304 N	1304	-0-	-0-	45	1	1238 3	Y	19	15 1	7	
						21	9						
07		1333 N	1311	-0-	-22	43	1	1244 3	Y	22	24 1	5	
						24	9						
08		1340 N	1340	-0-	-0-	44	1	1277 3	Y	17	19 1	3	
						19	9						
09		3000 N	3682	-0-	682	682	109	1	3552 3	Y	19	18 1	4
						21	9						
10		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		4	

DANIELS "D"		WELL #:		2 T	RRCID ->	129613	COMPL. DATE	11/20/1988	TOTAL DEPTH	6287	PERF. 6039 - 6135		
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	
06		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-		-0-	
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DANIELS		WELL #:		3	RRCID ->	131177	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	6326	PERF. 6043 - 6158		
05		2263 N	2148	-0-	-115	-0-	75	1	2073 3	Y	-0-	-0-	
06		2190 N	2054	-0-	-136	-0-	72	1	1982 3	Y	-0-	-0-	
07		2263 N	2112	-0-	-151	-0-	70	1	2042 3	Y	-0-	-0-	
08		2139 N	1956	-0-	-183	-0-	65	1	1891 3	Y	-0-	-0-	
09		2040 N	1984	-0-	-56	-0-	59	1	1925 3	Y	-0-	-0-	
10		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HARDIN "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136421	COMPL. DATE	06/17/1990	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 6066 - 6187		
05		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	195	1	2143 3	Y	-0-	-0-	
06		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	200	1	1992 3	Y	-0-	-0-	
07		2170 N	1896	-0-	-274	-0-	189	1	1707 3	Y	-0-	-0-	
08		2325 N	2111	-0-	-214	-0-	201	1	1910 3	Y	-0-	-0-	
09		2190 N	1380	-0-	-810	-0-	151	1	1229 3	Y	-0-	-0-	
10		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRANNON		WELL #:		2	RRCID ->	140398	COMPL. DATE	04/21/1991	TOTAL DEPTH	6271	PERF. 6045 - 6206		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
BOWEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 147726		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	103 1	1661 3	Y	24	25 1	3
06	1770 N	1723	-0-	-47	-0-	26 9	1600 3	Y	21	16 1	8
07	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	100 1	1601 3	Y	22	25 1	5
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	23 9	1715 3	Y	18	20 1	3
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	93 1	1585 3	Y	50	43 1	10
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	24 9		Y	NO RPT		10
						105 1					
						20 9					
						90 1					
						55 9					

PIRKLE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 152633		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070			
05	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995 3		Y	-0-	-0-	
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		Y	-0-	-0-	
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		Y	-0-	-0-	
08	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2790 3	50 9	Y	45	38 1	7
09	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2761 3	55 9	Y	50	47 1	10
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		10

DANIELS		WELL #: 4		RRCID -> 155207		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152			
05	3100 X	3031	-0-	-69	-0-	2815 3	216 9	Y	196	204 1	28
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	2910 3	184 9	Y	167	133 1	62
07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3074 3	205 9	Y	186	208 1	40
08	3193 X	2820	-0-	-373	-0-	2660 3	160 9	Y	145	163 1	22
09	3090 X	2988	-0-	-102	-0-	2806 3	182 9	Y	165	153 1	34
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		34

PIRKLE		WELL #: 2		RRCID -> 157929		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015			
05	2418 X	2352	-0-	-66	-0-	2316 3	36 9	Y	33	35 1	5
06	2340 X	2011	-0-	-329	-0-	1977 3	34 9	Y	31	24 1	12
07	2418 X	2053	-0-	-365	-0-	2016 3	37 9	Y	34	39 1	7
08	2356 X	2036	-0-	-320	-0-	2006 3	30 9	Y	27	30 1	4
09	2280 X	1941	-0-	-339	-0-	1907 3	34 9	Y	31	29 1	6
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		6

COPELAND UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 158403		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 160675		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	2046 N	264	-0-	-1782	-0-	17 1	229 3	Y	16	23 1	4
						18 9					
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	120 1	1713 3	Y	36	27 1	13
						40 9					
07	1860 N	1082	-0-	-778	-0-	65 1	982 3	Y	32	39 1	6
						35 9					
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	84 1	1166 3	Y	25	27 1	4
						28 9					
09	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	118 1	1528 3	Y	32	30 1	6
						35 9					
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		6

CARTHAGE UNIT		WELL #: 300		RRCID -> 165219		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950			
05	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	125 1	1737 3	Y	6	6 1	2
						7 9					
06	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	384 1	5486 3	Y	5	5 1	2
						6 9					
07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	373 1	5596 3	Y	6	7 1	1
						7 9					
08	5611 X	4908	-0-	-703	-0-	321 1	4438 3	Y	135	115 1	21
						149 9					
09	5880 X	3365	-0-	-2515	-0-	230 1	2984 3	Y	137	131 1	27
						151 9					
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT		27

PARKER UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 166925		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 167773		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932			
05	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	471 1	6540 3	Y	115	118 1	30
						127 9					
06	6930 X	3659	-0-	-3271	-0-	231 1	3306 3	Y	111	101 1	40
						122 9					
07	7099 X	2753	-0-	-4346	-0-	172 1	2581 3	Y	-0-	40 1	-0-
08	7130 X	4475	-0-	-2655	-0-	299 1	4133 3	Y	39	33 1	6
						43 9					
09	6900 X	4267	-0-	-2633	-0-	302 1	3921 3	Y	40	38 1	8
						44 9					
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT		8

CARTHAGE UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 170387		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945			
05	2294 N	1996	-0-	-298	-0-	134 1	1858 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
06	2580 N	2274	-0-	-306	-0-	149 1	2121 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
07	2728 N	2661	-0-	-67	-0-	166 1	2489 3	Y	5	6 1	-0-
						6 9					
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	176 1	2437 3	Y	33	28 1	5
						36 9					
09	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	181 1	2354 3	Y	35	33 1	7
						39 9					
10	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT		7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	171013	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6222 - 6304	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2728 X	1454	-0-	-1274	-0-	180	1	1270	3	Y	4	5 1	1
						4	9						
06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	323	1	3390	3	Y	6	5 1	2
						7	9						
07	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	326	1	3388	3	Y	37	26 1	13
						41	9						
08	1984 X	1967	-0-	-17	-0-	253	1	1714	3	Y	-0-	13 1	-0-
09	3510 X	2437	-0-	-1073	-0-	239	1	2198	3	Y	-0-		-0-
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	171158	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	5648 - 5949	
05	6014 X	2408	-0-	-3606	-0-	470	1	1931	3	Y	6	6 1	2
						7	9						
06	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	684	1	5211	3	Y	5	5 1	2
						6	9						
07	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	694	1	5490	3	Y	6	7 1	1
						7	9						
08	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	712	1	5281	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
09	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	713	1	5080	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT		1

CARTHAGE UNIT		WELL #:		304	RRCID ->	171213	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5658 - 5988	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	171392	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6026 - 6250	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PARKER UNIT 3		WELL #:		13	RRCID ->	171826	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6178 - 6252	
05	9827 X	8706	-0-	-1121	-0-	641	1	8014	3	Y	46	60 1	11
						51	9						
06	8160 X	7443	-0-	-717	-0-	537	1	6830	3	Y	69	56 1	24
						76	9						
07	8866 X	8510	-0-	-356	-0-	605	1	7841	3	Y	58	62 1	20
						64	9						
08	8866 X	7482	-0-	-1384	-0-	553	1	6890	3	Y	35	50 1	5
						39	9						
09	8580 X	7116	-0-	-1464	-0-	524	1	6555	3	Y	34	27 1	12
						37	9						
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT		12

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2852 X	2593	-0-	-259	-0-	160	1	2401	3	Y	29	38	1	7
						32	9							
06	2670 X	2400	-0-	-270	-0-	154	1	2195	3	Y	46	37	1	16
						51	9							
07	2759 X	2614	-0-	-145	-0-	164	1	2409	3	Y	37	40	1	13
						41	9							
08	2759 X	2493	-0-	-266	-0-	152	1	2304	3	Y	34	42	1	5
						37	9							
09	2670 X	2500	-0-	-170	-0-	151	1	2312	3	Y	34	27	1	12
						37	9							
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			12

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278														
05	4495 X	2619	-0-	-1876	-0-	226	1	2387	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
06	3690 X	3330	-0-	-360	-0-	249	1	3073	3	Y	7	6	1	2
						8	9							
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	252	1	3260	3	Y	146	98	1	50
						161	9							
08	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	251	1	3138	3	Y	137	168	1	19
						151	9							
09	3330 X	3164	-0-	-166	-0-	229	1	2786	3	Y	135	107	1	47
						149	9							
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			47

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137														
05	2604 N	2504	-0-	-100	-0-	2283	3	221	9	Y	201	209	1	29
06	2280 N	2152	-0-	-128	-0-	1989	3	163	9	Y	148	122	1	55
07	2666 N	2543	-0-	-123	-0-	2334	3	209	9	Y	190	204	1	41
08	2511 N	2383	-0-	-128	-0-	2220	3	163	9	Y	148	167	1	22
09	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2223	3	187	9	Y	170	157	1	35
10	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			35

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140														
05	3038 N	2953	-0-	-85	-0-	172	1	2775	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	2940 X	2861	-0-	-79	-0-	168	1	2690	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	3038 X	2773	-0-	-265	-0-	152	1	2615	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	173	1	2817	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	156	1	2737	3	Y	20	16	1	4
						22	9							
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
TODD -C-			WELL #:		2	RRCID ->	178987	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	6305	PERF. 6063 - 6157	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

BOYNTON			WELL #:		2	RRCID ->	182616	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5961 - 6055	

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DANIELS "D"			WELL #:		3	RRCID ->	182618	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6007 - 6100	

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

THOMAS H			WELL #:		2	RRCID ->	182864	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	6281	PERF. 6108 - 6226	

05		4123 X	3972	-0-	-151	-0-	136	1	3767	3	Y	63 66 1	9
06		4110 X	3816	-0-	-294	-0-	131	1	3626	3	Y	54 43 1	20
07		4061 X	4040	-0-	-21	-0-	133	1	3841	3	Y	60 67 1	13
08		3999 X	3775	-0-	-224	-0-	125	1	3618	3	Y	29 38 1	4
09		3840 X	3591	-0-	-249	-0-	106	1	3448	3	Y	34 31 1	7
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	37	9			Y	NO RPT	7

PRIOR A			WELL #:		3	RRCID ->	193249	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5918 - 5983	

05		14B2 EXT	270	-0-	270	270	242	3	28	9	Y	25 21 1	4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	270					Y	-0- 4 1	-0-
07		14B2 EXT	4	-0-	4	274	3	3	1	9	Y	1 1 1	-0-
08		1068 X	794	-0-	-274	-0-	758	3	36	9	Y	33 28 1	5
09		692 X	692	-0-	-0-	-0-	650	3	42	9	Y	38 35 1	8
10		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT	8

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
BOWEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	216177	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6064	PERF. 6044 -	0		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	555	3	Y	23	24	1	3
						25	9							
06	630 N	577	-0-	-53	-0-	33	1	522	3	Y	20	16	1	7
						22	9							
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	536	3	Y	20	23	1	4
						22	9							
08	620 N	564	-0-	-56	-0-	32	1	513	3	Y	17	18	1	3
						19	9							
09	570 N	565	-0-	-5	-0-	29	1	515	3	Y	19	18	1	4
						21	9							
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			4

CLARK C		WELL #:		3	RRCID ->	216828	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5831 -	7222		
05	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	3			Y	-0-			-0-
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	3			Y	-0-			-0-
07	589 N	430	-0-	-159	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
09	540 N	265	-0-	-275	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD.		042327			RRCID ->	030071	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6768 -	6823		
SHIVERS, VICE		WELL #:		1										
05	1426 N	1207	-0-	-219	-0-	1200	2	7	9	Y	6	40	1	33
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-			33
07	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			Y	-0-			33
08	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			Y	-0-			33
09	1230 N	872	-0-	-358	-0-	871	2	1	9	Y	1			34
10	1209 N	835	-0-	-374	-0-	835	2			Y	-0-			34

BPX OPERATING COMPANY		085408			RRCID ->	030081	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 5898 -	6018		
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		1 L										
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		1282				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		1282				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		1282				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		1282				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		1282				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		1282				N	-0-			-0-

BURNETT BROS.		WELL #:		7 C	RRCID ->	030084	COMPL. DATE	04/17/1950	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 5882 -	6016		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A		WELL #:		1 L	RRCID ->	030086	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 6159 -	6433		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969												
05	5580 X	1149	-0-	-4431	-0-	423 1	724 2	Y	2	2 1		1
06	5400 X	4951	-0-	-449	-0-	708 1	4228 2	Y	14	10 1		5
07	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	740 1	5811 2	Y	9	11 1		3
*08	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	677 1	4375 2	Y	8	9 1		2
09	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	900 1	8459 2	Y	18	16 1		4
10	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	802 1	6821 2	Y	18	18 1		4
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146												
05	2914 X	2432	-0-	-482	-0-	101 1	2331 3	Y	-0-			-0-
06	1830 X	1534	-0-	-296	-0-	72 1	1462 3	Y	-0-			-0-
07	2914 X	680	-0-	-2234	-0-	32 1	648 3	Y	-0-			-0-
08	2914 X	1489	-0-	-1425	-0-	63 1	1426 3	Y	-0-			-0-
09	2760 X	154	-0-	-2606	-0-	7 1	147 3	Y	-0-			-0-
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	156 1	3036 3	Y	-0-			-0-
DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A												
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	329 1	1566 3	Y	-0-			-0-
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	329 1	1584 3	Y	-0-			-0-
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	334 1	1734 3	Y	-0-			-0-
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	334 1	1662 3	Y	-0-			-0-
09	1680 N	1121	-0-	-559	-0-	297 1	824 3	Y	-0-			-0-
10	1736 N	659	-0-	-1077	-0-	279 1	380 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	925	-0-	-36	-0-	623	1	288	3	Y	13	13	5
						14	9						
06	930 N	850	-0-	-80	-0-	603	1	234	3	Y	12	12	5
						13	9						
07	930 N	888	-0-	-42	-0-	622	1	256	3	Y	9	8	6
						10	9						
08	930 N	836	-0-	-94	-0-	620	1	210	3	Y	5	8	3
						6	9						
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	628	1	694	3	Y	27	16	14
						30	9						
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	643	1	602	3	Y	19	21	12
						21	9						

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

05	2666 X	2622	-0-	-44	-0-	421	1	2201	3	Y	-0-		155
06	2790 X	469	-0-	-2321	-0-	407	1	62	3	Y	-0-		155
07	4247 X	3221	-0-	-1026	-0-	2800	1	421	3	Y	-0-		155
08	4247 X	2821	-0-	-1426	-0-	421	1	2400	3	Y	-0-		155
09	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	407	1	4818	3	Y	-0-		155
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT		155

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

05	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	512	1	4309	3	Y	16	14	6
						18	9						
06	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	482	1	3442	3	Y	15	15	6
						17	9						
07	3596 X	2643	-0-	-953	-0-	411	1	2229	3	Y	3	7	2
						3	9						
08	4774 X	3490	-0-	-1284	-0-	463	1	3018	3	Y	8	5	5
						9	9						
09	4650 X	3332	-0-	-1318	-0-	472	1	2851	3	Y	8	9	4
						9	9						
10	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	613	1	5208	3	Y	13	9	8
						14	9						

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143619	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	6157 - 6248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2387 X	2107	-0-	-280	-0-	87 1	2011 3	Y	8	7 0	3
							9 9					
06		2250 N	1666	-0-	-584	-0-	76 1	1582 3	Y	7	7 0	3
							8 9					
07		2232 N	1940	-0-	-292	-0-	80 1	1856 3	Y	4	4 0	3
							4 9					
08		2077 N	1150	-0-	-927	-0-	50 1	1098 3	Y	2	3 0	2
							2 9					
09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	95 1	1776 3	Y	5	4 0	3
							6 9					
10		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	111 1	2145 3	Y	4	4 0	3
							4 9					

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	156242	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	6063	PERF.	5747 - 6063
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	157375	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5996 - 6290
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	31	31 0	13
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	26	28 0	11
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	22	18 0	15
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	15 0	-0-
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

WILTCHER, J.W.		WELL #:		6	RRCID ->	165674	COMPL. DATE	02/25/1997	TOTAL DEPTH	8178	PERF.	6286 - 8178
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	174355	COMPL. DATE	08/04/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6130 - 6230
05		1829 N	1662	-0-	-167	-0-	68 1	1565 3	Y	26	26 0	11
							29 9					
06		1800 N	1359	-0-	-441	-0-	62 1	1272 3	Y	23	24 0	10
							25 9					
07		1736 N	1473	-0-	-263	-0-	59 1	1393 3	Y	19	16 0	13
							21 9					
08		1643 N	935	-0-	-708	-0-	39 1	886 3	Y	9	16 0	6
							10 9					
09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	68 1	1271 3	Y	17	14 0	9
							19 9					
10		1457 N	427	-0-	-1030	-0-	18 1	405 3	Y	4	10 0	3
							4 9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	178313	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5937 - 6186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		126			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		126			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		126			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		126			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		126			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		126			Y	-0-			-0-
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	184406	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6088 - 6984	
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	296	1	840	3	Y	-0-		-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	268	1	332	3	Y	-0-		-0-
07	1178 N	500	-0-	-678	-0-	272	1	228	3	Y	-0-		-0-
08	1116 N	765	-0-	-351	-0-	280	1	485	3	Y	-0-		-0-
09	600 N	407	-0-	-193	-0-	259	1	148	3	Y	-0-		-0-
10	496 N	280	-0-	-216	-0-	261	1	19	3	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		4	RRCID ->	190070	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	5704 - 6002	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BURNETT BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	192056	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	5734 - 6012	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #:		7 U	RRCID ->	192085	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6022 - 6037	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		5	RRCID ->	194914	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	5596 - 6000	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BURNETT BROS.		WELL #:		22 L	RRCID ->	197409	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	5730 - 5939	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408								
BURNETT BROS.			WELL #:		20	RRCID -> 197881			COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9714 PERF. 5708 - 5988	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	323 1	3424 2		N	30	28 1		7
06	4830 X	4041	-0-	-789	-0-	503 1	3516 2		N	20	20 1		7
07	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	567 1	4686 2		N	19	20 1		6
*08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	585 1	4551 2		N	23	23 1		6
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	549 1	4310 2		N	25	25 1		6
10	4991 X	4372	-0-	-619	-0-	526 1	3818 2		N	25	25 1		6

BURNETT BROS.			WELL #:		12	RRCID -> 198030			COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	9701 PERF. 5675 - 5927	
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	375 1	1478 2		Y	20	20 1		5
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	428 1	1018 2		Y	16	15 1		6
07	1550 N	1267	-0-	-283	-0-	409 1	851 2		Y	6	10 1		2
*08	1891 N	687	-0-	-1204	-0-	381 1	302 2		Y	4	5 1		1
09	1440 N	420	-0-	-1020	-0-	355 1	64 2		Y	1	2 1		-0-
10	1271 N	455	-0-	-816	-0-	368 1	86 2		Y	1	1 1		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A			WELL #:		17	RRCID -> 233299			COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	6809 PERF. 6226 - 6510	
05	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	260 1	844 3		Y	-0-			5
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	252 1	848 3		Y	14	13 1		6
07	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	260 1	816 3		Y	-0-			6
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	260 1	841 3		Y	13	14 1		5
*09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	252 1	839 3		Y	-0-			5
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	260 1	816 3		Y	9	11 1		3

CHEVRON U. S. A. INC.			WELL #:		148113	RRCID -> 030117			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6118 - 6270	
HICKS GAS UNIT			1 T										
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	220 1	3359 3		N	-0-			-0-
06	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	164 1	2702 3		N	-0-			-0-
*07	3379 X	2428	-0-	-951	-0-	122 1	2306 3		N	-0-			-0-
*08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	5 1	3848 3		N	-0-			-0-
*09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 3			N	-0-			-0-
10	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 3			N	-0-			-0-

AMERICAN LEGION			WELL #:		1 L	RRCID -> 030148			COMPL. DATE	12/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1507	3	15	9	Y	14	10	1			4
06	T. A.	1717	-0-	1717	1717	1699	3	18	9	Y	16	17	1			3
07	T. A.	1823	-0-	1823	3540	1805	3	18	9	Y	16	14	1			5
08	T. A.	1619	-0-	1619	5159	1599	3	20	9	Y	18	20	1			3
09	6998 X	1839	-0-	-5159	-0-	1828	3	11	9	Y	10	10	1			3
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1869	3	17	9	Y	15	14	1			4

 BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

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

 BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2023

 BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

 BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
08	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
10	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

 CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DEAD WOOD UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030162		COMPL. DATE 12/19/1948		TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1426 N	879	-0-	-547	-0-		859 3	20 9	Y	18	19 0		2
06	1440 N	744	-0-	-696	-0-		729 3	15 9	Y	14	15 0		1
07	1271 N	686	-0-	-585	-0-		660 3	26 9	Y	24	23 0		2
08	868 N	718	-0-	-150	-0-		709 3	9 9	Y	8	9 0		1
09	750 N	498	-0-	-252	-0-		498 3		Y	-0-	1 0		-0-
10	682 N	467	-0-	-215	-0-		467 3		Y	-0-			-0-

FURRH-MCMILLAN		WELL #: 1		RRCID -> 030165		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARRIS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 030167		COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-		14 1	3625 3	N	-0-			-0-
06	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-		14 1	3315 3	N	-0-			-0-
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-		14 1	3537 3	N	-0-			-0-
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-		14 1	3683 3	N	-0-			-0-
09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-		14 1	3351 3	N	-0-			-0-
10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-		14 1	3269 3	N	-0-			-0-

HARRIS, S. S.		WELL #: 2 U		RRCID -> 030168		COMPL. DATE 05/30/1955		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSE, W. F. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030172		COMPL. DATE 08/23/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GRONE, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 030178		COMPL. DATE 07/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
05	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-		5777 3	48 9	Y	44	32 1		12
06	T. A.	5329	-0-	5329	-0-		5284 3	45 9	Y	41	46 1		7
07	T. A.	5938	-0-	5938	-0-		11267	5891 3	Y	43	37 1		13
08	T. A.	5301	-0-	5301	-0-		16568	5247 3	Y	49	53 1		9
09	21851 X	5283	-0-	-16568	-0-		5262 3	21 9	Y	19	22 1		6
10	5952 X	5360	-0-	-592	-0-		5328 3	32 9	Y	29	27 1		8

LA GRONE-JESTER		WELL #: 1		RRCID -> 030179		COMPL. DATE 05/21/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
05	3503 X	3074	-0-	-429	-0-		3061 3	13 9	Y	12	13 0		1
06	3570 X	2216	-0-	-1354	-0-		2204 3	12 9	Y	11	11 0		1
07	3689 X	3439	-0-	-250	-0-		3420 3	19 9	Y	17	17 0		1
08	3596 X	2976	-0-	-620	-0-		2966 3	10 9	Y	9	9 0		1
09	3090 X	3027	-0-	-63	-0-		3019 3	8 9	Y	7	7 0		1
10	3441 X	2682	-0-	-759	-0-		2673 3	9 9	Y	8	8 0		1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

05		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2721	3	57	9	Y	52	38	1	14
06		T. A.	2933	-0-	2933	2933	2878	3	55	9	Y	50	55	1	9
07		T. A.	2833	-0-	2833	2833	2777	3	56	9	Y	51	44	1	16
08		T. A.	2351	-0-	2351	8117	2288	3	63	9	Y	57	63	1	10
09		10724 X	2607	-0-	-8117	-0-	2581	3	26	9	Y	24	27	1	7
10		3038 X	2546	-0-	-492	-0-	2505	3	41	9	Y	37	34	1	10

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

05		3162 X	2847	-0-	-315	-0-	2847	3			N	-0-			-0-
06		3060 X	2643	-0-	-417	-0-	2643	3			N	-0-			-0-
07		2914 X	2545	-0-	-369	-0-	2545	3			N	-0-			-0-
08		2852 X	2099	-0-	-753	-0-	2099	3			N	-0-			-0-
09		2760 X	2283	-0-	-477	-0-	2283	3			N	-0-			-0-
10		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-			-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

05		3100 N	5304	-0-	2204	10638	5304	3			N	-0-			-0-
06		15626 X	4988	-0-	-10638	-0-	4988	3			N	-0-			-0-
*07		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-			-0-
*08		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-			-0-
*09		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-			-0-
10		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-			-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

05		4371 X	3501	-0-	-870	-0-	166	1	3335	3	N	-0-			-0-
06		4230 X	3936	-0-	-294	-0-	170	1	3766	3	N	-0-			-0-
*07		4371 X	4263	-0-	-108	-0-	113	1	4150	3	N	-0-			-0-
*08		4371 X	3087	-0-	-1284	-0-	121	1	2966	3	N	-0-			-0-
*09		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	157	1	4838	3	N	-0-			-0-
10		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	152	1	4946	3	N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

05		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-			-0-
06		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-			-0-
*07		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3			N	-0-			-0-
*08		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-			-0-
*09		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-			-0-
10		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER -J- GU		WELL #: 1		RRCID -> 030203		COMPL. DATE 08/04/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE		
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2331	3	21	9	Y	19	20	0	2
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2525	3	17	9	Y	15	16	0	1
07	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2372	3	28	9	Y	25	24	0	2
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2119	3	19	9	Y	17	17	0	2
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2089	3	17	9	Y	15	15	0	2
10	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2186	3	19	9	Y	17	17	0	2

WERNER-CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 030208		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158					
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	35	1	1837	3	Y	8	6	1	2
06	T. A.	1843	-0-	1843	1843	31	1	1804	3	Y	7	8	1	1
07	T. A.	1487	-0-	1487	3330	30	1	1448	3	Y	8	7	1	2
08	T. A.	2835	-0-	2835	6165	39	1	2785	3	Y	10	10	1	2
09	8092 X	1927	-0-	-6165	-0-	11	9	1901	3	Y	7	7	1	2
10	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	18	1	3029	3	Y	7	12	1	3
						47	1							
						14	9							

WERNER-GENEVA GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030210		COMPL. DATE 10/16/1948			TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A					
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1746	3	23	9	Y	21	22	0	2
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1697	3	20	9	Y	18	18	0	2
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1745	3	30	9	Y	27	27	0	2
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1733	3	35	9	Y	32	30	0	4
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1656	3	36	9	Y	33	33	0	4
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1762	3	44	9	Y	40	40	0	4

WERNER-POWELL GU		WELL #: 1		RRCID -> 030214		COMPL. DATE 08/23/2003			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190					
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1209	3	21	9	Y	19	20	0	2
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1187	3	17	9	Y	15	16	0	1
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1207	3	29	9	Y	26	25	0	2
08	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1146	3	19	9	Y	17	17	0	2
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1130	3	13	9	Y	12	13	0	1
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1189	3	18	9	Y	16	15	0	2

WHITFIELD UN.		WELL #: 1		RRCID -> 030220		COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290					
05	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
06	1110 N	854	-0-	-256	-0-	854	3			N	-0-			-0-
07	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
08	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-

BRASHER, J. D.		WELL #: 3		RRCID -> 105725		COMPL. DATE 05/12/1983			TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419					
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352																	
05	14B2	EXT		2	-0-	-0-	2	91	2	3		N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	234		-0-	234	325	234	3			N	-0-				-0-
07		2672 X	2347		-0-	-325		2347	3			N	-0-				-0-
08		931 N	931		-0-	-0-		931	3			N	-0-				-0-
09		1232 N	1232		-0-	-0-		1232	3			N	-0-				-0-
10		896 N	896		-0-	-0-		896	3			N	-0-				-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194																	
05	1459	N	1459		-0-	-0-	-0-	1435	3	24	9	Y	22	23	0		2
06	1440	N	1440		-0-	-0-	-0-	1419	3	21	9	Y	19	19	0		2
07	1364	N	1318		-0-	-46	-0-	1286	3	32	9	Y	29	29	0		2
08	1364	N	1281		-0-	-83	-0-	1262	3	19	9	Y	17	17	0		2
09	1345	N	1345		-0-	-0-	-0-	1335	3	10	9	Y	9	10	0		1
10	1338	N	1338		-0-	-0-	-0-	1326	3	12	9	Y	11	11	0		1

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229																	
05	1209	N	1198		-0-	-11	-0-	1198	3			Y	-0-				-0-
06	1172	N	1172		-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-				-0-
07	1234	N	1234		-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-				-0-
08	1209	N	1116		-0-	-93	-0-	1116	3			Y	-0-				-0-
09	1170	N	1065		-0-	-105	-0-	1065	3			Y	-0-				-0-
10	1209	N	1089		-0-	-120	-0-	1089	3			Y	-0-				-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065																	
05	0	K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		360 N	360		-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				-0-
07		273 N	273		-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				-0-
08		251 N	251		-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				-0-
09		270 N	236		-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-				-0-
10		279 N	231		-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-				-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

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

 BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

05	2759 N	2715	-0-	-44	-0-	2715	3			N	-0-				-0-
06	2700 N	2494	-0-	-206	-0-	2494	3			N	-0-				-0-
*07	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-				-0-
*08	2728 N	2541	-0-	-187	-0-	2541	3			N	-0-				-0-
09	2490 N	2474	-0-	-16	-0-	2474	3			N	-0-				-0-
10	2821 N	2146	-0-	-675	-0-	2146	3			N	-0-				-0-

 WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

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

 BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

05	3100 N	1961	-0-	-1139	-0-	1117	1961	3			N	-0-			-0-
06	2778 N	1661	-0-	-1117	-0-	1661	3			N	-0-				-0-
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-				-0-
08	1767 N	738	-0-	-1029	-0-	738	3			N	-0-				-0-
09	1650 N	1581	-0-	-69	-0-	1581	3			N	-0-				-0-
10	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1704	3			N	-0-				-0-

 BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

05	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	1342	3	10	9	Y	9	9	0		1
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	3		9	9	Y	8	8	0	1
07	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1509	3		13	9	Y	12	12	0	1
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1455	3		10	9	Y	9	9	0	1
09	1500 N	1434	-0-	-66	-0-	1426	3		8	9	Y	7	7	0	1
10	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1482	3		9	9	Y	8	8	0	1

 CRATON OPERATING LLC 186717
 MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717											
BRIGGS, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	029904	COMPL. DATE	08/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6314 - 6335			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-			112	
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-			112	
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			112	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112	

GRAY, THOMAS				WELL #:		1	RRCID ->	030008	COMPL. DATE	01/06/1957	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6370 - 6374	
05		341 N	99	-0-	-242	-0-	99	2		N	-0-			-0-	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-	
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HARRIS, C. E.				WELL #:		1 T	RRCID ->	047348	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6422 - 6436
05		1457 N	352	-0-	-1105	-0-	352	2		N	-0-			199	
06		1380 N	380	-0-	-1000	-0-	380	2		N	-0-			199	
07		930 N	303	-0-	-627	-0-	74	1	229 2	N	-0-			199	
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			199	
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			199	
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			199	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				WELL #:		220903	RRCID ->	030103	COMPL. DATE	11/05/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5942 - 6022	
ASHTON				1											
05		3317 X	2835	-0-	-482	-0-	699	1	2126 3	Y	9			70	
06		3300 X	2441	-0-	-859	-0-	587	1	1850 3	Y	4	36 1		38	
07		3410 X	2586	-0-	-824	-0-	643	1	1942 3	Y	1			39	
08		3410 X	2709	-0-	-701	-0-	827	1	1882 3	Y	-0-			39	
09		2880 X	2410	-0-	-470	-0-	479	1	1928 3	Y	3			42	
10		2666 X	1973	-0-	-693	-0-	462	1	1511 3	Y	-0-			42	

INGRAM				WELL #:		1	RRCID ->	030108	COMPL. DATE	02/11/1949	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	5920 - 5980	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PANOLA		//CONT.// //CONT.//	16032 650 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PANOLA		//CONT.// //CONT.//	16032 650 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
		WELL #:	1	RRCID ->	030111	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5840 - 6170	
05	4371 X	4351	-0-	-20	-0-	882 94	1 9	3375	3	Y	85	190
06	4020 X	2059	-0-	-1961	-0-	572 75	1 9	1412	3	Y	68	258
07	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	1060 83	1 9	3639	3	Y	75	143 1 190
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	1417 41	1 9	2888	3	Y	37	153 1 74
09	4200 X	3686	-0-	-514	-0-	814 62	1 9	2810	3	Y	56	130
10	4371 X	2042	-0-	-2329	-0-	524 25	1 9	1493	3	Y	23	153
PETER		WELL #:	1	RRCID ->	030112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	5920 - 5968	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
ROGERS, PAUL P.		WELL #:	1 T	RRCID ->	030114	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5907 - 5971	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	13
NAOMI 3 UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	153609	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	5962 - 6006	
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	481 31	1 9	1047	3	Y	28	71
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	605 14	1 9	1408	3	Y	13	84
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	351	1	1210	3	Y	-0-	60 1 24
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	719 8	1 9	1194	3	Y	7	31
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	586 7	1 9	1374	3	Y	6	37
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	612 7	1 9	1440	3	Y	6	43
FAULCONER ENERGY, LLC HUNT, J. B. UNIT #2-A		263648 WELL #:	2A	RRCID ->	030025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	600	1	2565	2	N	-0-	154
06	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	600 11	1 9	1640	2	N	10	164
07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	620 55	1 9	2126	2	N	50	214
08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	447	1	2087	2	N	-0-	214
09	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	585	1	2953	2	N	-0-	214
*10	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	511	1	2645	2	N	-0-	214

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) FAULCONER ENERGY, LLC BORDERS, E.		//CONT.// 16032 650 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) FAULCONER ENERGY, LLC BORDERS, E.		//CONT.// 16032 650 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #: 1 C		RRCID -> 030048		COMPL. DATE 07/01/1945			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010			
05	3100 N	2120	-0-	-980	3185	310 1	1808 2	N	2			164
06	3000 N	1705	-0-	-1295	1890	300 1	1393 2	N	11			175
07	3100 N	1444	-0-	-1656	234	1438 2	6 9	N	5			180
08	2015 N	1616	-0-	-399	-0-	310 1	1291 2	N	14			194
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	285 1	2148 2	N	26			220
10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	290 1	2279 2	N	19			239

DEBERRY, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 030241		COMPL. DATE 06/12/1946			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071			
05	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	465 1	2332 2	N	6			203
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	450 1	2222 2	N	-0-			203
07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	465 1	2195 2	N	21			224
08	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	480 1	2182 2	N	10			234
09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	562 1	1863 2	N	4			238
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	600 1	2131 2	N	11			249

HOLMES, PRIESTLY		WELL #: 1		RRCID -> 030243		COMPL. DATE 10/08/1945			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969			
05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	620 1	2740 2	N	33			270
06	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	600 1	2688 2	N	30	170 1		130
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	620 1	2738 2	N	40			170
08	3038 X	2905	-0-	-133	-0-	590 1	2274 2	N	37			207
09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	584 1	2647 2	N	32			239
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	620 1	2666 2	N	43	175 1		107

HARLETON OIL & GAS INC. BURNETT BROS.		357165 WELL #: 3		RRCID -> 030082		COMPL. DATE 03/10/2001			TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008			
05	3100 N	2034	-0-	-1066	2638	2034 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	2061	-0-	-939	1699	2061 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	1456	-0-	-1644	55	1456 3		N	-0-			-0-
08	2190 N	2135	-0-	-55	-0-	2135 3		N	-0-			-0-
09	2070 N	1639	-0-	-431	-0-	1639 3		N	-0-			-0-
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030156		COMPL. DATE 02/17/2000			TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067			
05	3100 N	2389	-0-	-711	4231	2345 3	44 9	N	40			88
06	3000 N	1446	-0-	-1554	2677	1438 3	8 9	N	7			95
07	3100 N	2369	-0-	-731	1946	2347 3	22 9	N	20			115
08	3100 N	2347	-0-	-753	1193	2319 3	28 9	N	25			140
09	3000 N	2291	-0-	-709	484	2263 3	28 9	N	25			165
10	2812 N	2328	-0-	-484	-0-	2314 3	14 9	N	13			178

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165									
HILL LAKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178753		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 5706 - 6028	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2604 X	2468	-0-	-136	-0-	2468 3	N	-0-			-0-
06	2580 N	2326	-0-	-254	-0-	2326 3	N	-0-			-0-
07	2480 N	2386	-0-	-94	-0-	2386 3	N	-0-			-0-
08	2480 N	2441	-0-	-39	-0-	2441 3	N	-0-			-0-
09	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3	N	-0-			-0-
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3	N	-0-			-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 178875		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 6305 - 6336	
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3	Y	-0-			-0-
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3	Y	-0-			-0-
07	403 N	283	-0-	-120	-0-	283 3	Y	-0-			-0-
08	372 N	301	-0-	-71	-0-	301 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	249	-0-	-81	-0-	249 3	Y	-0-			-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3	Y	-0-			-0-

WERNER-SMITH		WELL #: 2A		RRCID -> 180480		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 6191		PERF. 5691 - 5904	
05	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 3	N	-0-			-0-
06	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637 3	N	-0-			-0-
07	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106 3	N	-0-			-0-
08	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284 3	N	-0-			-0-
09	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 3	N	-0-			-0-
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 3	N	-0-			-0-

REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 183182		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6088 - 6094	
05	248 N	127	-0-	-121	-0-	20 3	107 9	N	97	163 1	53
06	150 N	68	-0-	-82	-0-	10 3	58 9	N	53		106
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	25 3	96 9	N	87	160 1	33
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	20 3	30 9	N	27		60
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25 3	116 9	N	105		165
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	20 3	130 9	N	118	183 1	100

BORDERS-SMITH #3		WELL #: 1A		RRCID -> 185174		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 5928 - 5943	
05	3100 N	1682	-0-	-1418	1940	1682 3		N	-0-		-0-
06	3000 N	1819	-0-	-1181	759	1819 3		N	-0-		-0-
07	2444 N	1685	-0-	-759	-0-	1685 3		N	-0-		-0-
08	1674 N	1276	-0-	-398	-0-	1276 3		N	-0-		-0-
09	1830 N	1470	-0-	-360	-0-	1470 3		N	-0-		-0-
10	1674 N	1179	-0-	-495	-0-	1179 3		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 1B		RRCID -> 189329		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5971 - 6237	
05	3100 N	2692	-0-	-408	5819	2637 3	55 9	N	50	171 1	19
06	3000 N	1596	-0-	-1404	4415	1596 3		N	-0-		19
07	3100 N	2660	-0-	-440	3975	2619 3	41 9	N	37		56
08	3100 N	2602	-0-	-498	3477	2556 3	46 9	N	42		98
09	3000 N	2481	-0-	-519	2958	2481 3		N	-0-		98
10	3100 N	2546	-0-	-554	2404	2534 3	12 9	N	11		109

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 1B		RRCID -> 190976		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6351		PERF. 5933 - 6263	
05	620 N	532	-0-	-88	-0-	532 3		N	-0-		177
06	540 N	494	-0-	-46	-0-	488 3	6 9	N	5		182
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	596 3	13 9	N	12	166 1	28
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	605 3	46 9	N	42		70
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	521 3	14 9	N	13		83
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	621 3	30 9	N	27		110

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #:		8B	RRCID ->	192452	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 5690 - 5977	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 3	N	-0-		91		
06	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3520 3	N	4 9	4	95		
07	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3870 3	N	20 9	18	113		
08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 3	N		-0-	113		
09	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 3	N		-0-	113		
10	3410 X	2953	-0-	-457	-0-	2888 3	N	65 9	59	172		

ALLISON		WELL #:		1B	RRCID ->	197077	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 5702 - 6031	
05	3100 N	1825	-0-	-1275	3608	1794 3	N	31 9	28	56		
06	3000 N	1324	-0-	-1676	1932	1296 3	N	28 9	25	81		
07	3100 N	1956	-0-	-1144	788	1913 3	N	43 9	39	120		
08	2698 N	1910	-0-	-788	-0-	1885 3	N	25 9	23	143		
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1970 3	N	51 9	46	26	163 1	
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1924 3	N	28 9	25	51		

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #:		1B	RRCID ->	197451	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 6142 - 6353	
05	3100 N	1785	-0-	-1315	1500	1785 3	N		-0-	-0-		
06	3000 N	1858	-0-	-1142	358	1858 3	N		-0-	-0-		
07	2309 N	1951	-0-	-358	-0-	1951 3	N		-0-	-0-		
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3	N		-0-	-0-		
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3	N		-0-	-0-		
10	1953 N	1719	-0-	-234	-0-	1719 3	N		-0-	-0-		

WERNER "H"		WELL #:		1	RRCID ->	201182	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6012 - 6058	
05	3100 N	2190	-0-	-910	3245	2158 3	N	32 9	29	182		
06	3000 N	2594	-0-	-406	2839	2564 3	N	30 9	27	38	171 1	
07	3100 N	2761	-0-	-339	2500	2730 3	N	31 9	28	66		
08	3100 N	2440	-0-	-660	1840	2410 3	N	30 9	27	93		
09	3000 N	2608	-0-	-392	1448	2580 3	N	28 9	25	118		
10	3100 N	2705	-0-	-395	1053	2666 3	N	39 9	35	153		

GUILL, J.C.		WELL #:		1	RRCID ->	203236	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF. 5757 - 6070	
05	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4021 3	N	63 9	57	46	156 1	
06	2430 X	2351	-0-	-79	-0-	2314 3	N	37 9	34	80		
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 3	N		-0-	80		
08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3564 3	N	31 9	28	108		
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3641 3	N	30 9	27	135		
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3575 3	N	29 9	26	161		

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		12A	RRCID ->	214913	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252	PERF. 5778 - 6095	
05	2573 X	2568	-0-	-5	-0-	2568 3	Y		-0-	-0-		
06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3	Y		-0-	-0-		
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3	Y		-0-	-0-		
08	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859 3	Y		-0-	-0-		
09	2490 N	2101	-0-	-389	-0-	2101 3	Y		-0-	-0-		
10	2573 N	2219	-0-	-354	-0-	2219 3	Y		-0-	-0-		

CGU 11		WELL #:		11A	RRCID ->	215274	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6199	PERF. 5691 - 5990	
05	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094 3	Y		-0-	-0-		
06	5100 X	4334	-0-	-766	-0-	4334 3	Y		-0-	-0-		
07	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355 3	Y		-0-	-0-		
08	5270 X	4748	-0-	-522	-0-	4748 3	Y		-0-	-0-		
09	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 3	Y		-0-	-0-		
10	5270 X	4672	-0-	-598	-0-	4672 3	Y		-0-	-0-		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
REED, W. M.		WELL #:		9A	RRCID ->	215982	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 6222 - 6339		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125 3		Y	-0-			-0-
06		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175 3		Y	-0-			-0-
07		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 3		Y	-0-			-0-
08		6138 X	4935	-0-	-1203	-0-	4935 3		Y	-0-			-0-
09		6180 X	4014	-0-	-2166	-0-	4014 3		Y	-0-			-0-
10		6386 X	5365	-0-	-1021	-0-	5365 3		Y	-0-			-0-

WILTCHER, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	222281	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 6126 - 6239		
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1595 3	3 9	Y	3	160 1		23
06		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1516 3	35 9	Y	32			55
07		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3		Y	-0-			55
08		1612 N	360	-0-	-1252	-0-	326 3	34 9	Y	31			86
09		1560 N	892	-0-	-668	-0-	892 3		Y	-0-			86
10		1891 N	1051	-0-	-840	-0-	1051 3		Y	-0-			86

ALLISON		WELL #:		2B	RRCID ->	223521	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5885 - 5990		
05		3007 X	2622	-0-	-385	-0-	2622 3		N	-0-			-0-
06		2850 N	1894	-0-	-956	-0-	1894 3		N	-0-			-0-
07		2883 N	2797	-0-	-86	-0-	2797 3		N	-0-			-0-
08		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754 3		N	-0-			-0-
09		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879 3		N	-0-			-0-
10		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3		N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		29A	RRCID ->	224905	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 5729 - 6011		
05		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 3		N	-0-			-0-
06		4260 X	3902	-0-	-358	-0-	3902 3		N	-0-			-0-
07		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 3		N	-0-			-0-
08		4402 X	4265	-0-	-137	-0-	4265 3		N	-0-			-0-
09		4260 X	3641	-0-	-619	-0-	3641 3		N	-0-			-0-
10		4402 X	2557	-0-	-1845	-0-	2557 3		N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		383757	RRCID ->	030063	COMPL. DATE	06/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5854 - 5922		
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	030063	COMPL. DATE	06/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5854 - 5922		
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			41
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-			41
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			41
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			41
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		Y	-0-			41
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.		WELL #:		660694	RRCID ->	029892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6277 - 6281		
SEALEY-ALLEN		WELL #:		1 C	RRCID ->	029892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6277 - 6281		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2023 - WELL PLUGGED 06/21/23

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) PHILLIPS, JACK L. CO. BOX GAS UNIT		//CONT.//	16032 650 663109	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	12 1 6 9	63
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	64
*07	372 N	282	-0-	-90	-0-	6 1 1 9	65
*08	341 N	302	-0-	-39	-0-	295 2	71
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	72
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	9 1 3 9	36

PROLINE ENERGY RESOURCES INC WERNER-NEEDHAM		681327	WELL #: 1 T	RRCID -> 029932	COMPL. DATE 11/14/1949	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5950 - 6022
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

WRIGHT-TWOMEY		WELL #: 1C	RRCID -> 196153	COMPL. DATE 05/07/2003	TOTAL DEPTH 6076	PERF. 6023 - 6033	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC OWENS		722890	WELL #: 1 L	RRCID -> 030270	COMPL. DATE 08/07/1945	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 5975 - 6040
05	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	279 1	167
06	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	270 1	167
07	6107 X	5465	-0-	-642	-0-	279 1	167
08	6107 X	4654	-0-	-1453	-0-	218 1	167
09	5910 X	5247	-0-	-663	-0-	242 1	88
10	5735 X	5576	-0-	-159	-0-	94 9 264 1 21 9	107

SHAW UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 030272	COMPL. DATE 10/14/1945	TOTAL DEPTH 6502	PERF. 5920 - 6015	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851											
BECKWORTH				WELL #: 5	RRCID -> 029888	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5705	-		5997				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1209 N	267	-0-	-942	-0-	154	1	113	9	Y	103	124	1		6
06	1200 N	860	-0-	-340	-0-	366	1	388	2	Y	96	82	1	1 8	19
07	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	106	9	446	1	Y	88	90	1		17
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	97	9	417	1	Y	90	70	1	1 8	36
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	99	9	434	1	Y	86	101	1	1 8	20
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	95	9	497	1	Y	82	69	1	1 8	32
						90	9								

CARTHAGE GAS UNIT 112				WELL #: 1	RRCID -> 029897	COMPL. DATE 05/21/1946	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6040	-		6132			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLLINS				WELL #: 1	RRCID -> 029977	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6064	-		6112			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLEAKLEY, PAUL J.				WELL #: 1	RRCID -> 030014	COMPL. DATE 06/08/1946	TOTAL DEPTH 6402	PERF. 5948	-		6019			
05	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	975	1	5429	2	N	-0-			-0-
06	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	940	1	5231	2	N	-0-			-0-
07	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	975	1	5369	2	N	-0-			-0-
08	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	975	1	5325	2	N	-0-			-0-
09	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	944	1	5154	2	N	-0-			-0-
10	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	975	1	5330	2	N	-0-			-0-

ALLISON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 030250	COMPL. DATE 10/07/2010	TOTAL DEPTH 6498	PERF. 5705	-		6334			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	464 1	3861 2	Y	37	35 1		12
							41 9						
06		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	440 1	3811 2	Y	36	45 1		3
							40 9						
07		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	465 1	4193 2	Y	33	29 1		7
							36 9						
08		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	465 1	4078 2	Y	33	36 1		4
							36 9						
09		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	450 1	4152 2	Y	38	24 1		18
							42 9						
10		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	465 1	4188 2	Y	63	73 1		8
							69 9						
COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020													
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030													
05		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	444 1	5950 2	Y	-0-			-0-
06		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	431 1	5761 2	Y	-0-			-0-
07		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	445 1	5936 2	Y	-0-			-0-
08		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	445 1	5939 2	Y	-0-			-0-
09		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	430 1	5850 2	Y	-0-			-0-
10		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	444 1	6111 2	Y	-0-			-0-
HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970													
05		918 N	918	-0-	-0-	-0-	911 2	7 9	Y	6	6 1		2
06		900 N	868	-0-	-32	-0-	860 2	8 9	Y	7	7 1		2
07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	915 2	7 9	Y	6	6 1		2
08		930 N	888	-0-	-42	-0-	879 2	9 9	Y	8	8 1		2
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	931 2	10 9	Y	9	8 1		3
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	940 2	11 9	Y	10	11 1		2
HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975													
05		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2		Y	-0-			-0-
06		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		Y	-0-			-0-
07		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		Y	-0-			-0-
08		2604 N	2597	-0-	-7	-0-	2597 2		Y	-0-			-0-
09		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		Y	-0-			-0-
10		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		Y	-0-			-0-
HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935													
05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1309 2	3 9	Y	3	3 1		1
06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1252 2	4 9	Y	4	4 1		1
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1306 2	3 9	Y	3	3 1		1
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1277 2	4 9	Y	4	4 1		1
09		1230 N	1164	-0-	-66	-0-	1158 2	6 9	Y	5	4 1		2
10		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1278 2	4 9	Y	4	5 1		1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3348 X	3311	-0-	-37	-0-	463	1	2804	2	Y	40	41	1		2
							44	9								
06		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	439	1	2975	2	Y	39	35	1		6
							43	9								
07		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	465	1	3430	2	Y	37	39	1		4
							41	9								
08		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	461	1	3208	2	Y	36	35	1		5
							40	9								
09		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	450	1	3045	2	Y	42	43	1		4
							46	9								
10		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	465	1	3152	2	Y	46	47	1		3
							51	9								

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

05		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6517	2	106	9	Y	96	82	1		58
06		7020 X	7002	-0-	-18	-0-	6911	2	91	9	Y	83	83	1		58
07		7161 X	6381	-0-	-780	-0-	6295	2	86	9	Y	78	84	1		52
08		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6776	2	85	9	Y	77	76	1		53
09		6990 X	6429	-0-	-561	-0-	6342	2	87	9	Y	79	83	1		49
10		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7138	2	97	9	Y	88	84	1		53

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

05		11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	1048	1	10545	2	Y	101	131	1		19
							111	9								
06		11610 X	11271	-0-	-339	-0-	1020	1	10154	2	Y	88	67	1		40
							97	9								
07		11997 X	11639	-0-	-358	-0-	1054	1	10497	2	Y	80	62	1		58
							88	9								
08		11718 X	11586	-0-	-132	-0-	1054	1	10433	2	Y	90	134	1		14
							99	9								
09		11340 X	11110	-0-	-230	-0-	1020	1	10015	2	Y	68	66	1		16
							75	9								
10		11718 X	11225	-0-	-493	-0-	1054	1	10073	2	Y	89	65	1		40
							98	9								

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

05		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4091	2	88	9	Y	80	95	1		8
06		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4015	2	51	9	Y	46	30	1		24
07		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3933	2	55	9	Y	50	65	1		9
08		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3932	2	74	9	Y	67	71	1		5
09		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3764	2	44	9	Y	40	37	1		8
10		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3918	2	50	9	Y	45	39	1		14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	382 1	3272 2	Y	36			71
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	40 9	3070 2	Y	56	68 1		59
07	3565 X	3268	-0-	-297	-0-	62 9	2854 2	Y	39	55 1		43
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	43 9	379 1	Y	-0-			43
09	3450 X	1743	-0-	-1707	-0-	379 1	315 1	Y	-0-			43
10	3565 X	3218	-0-	-347	-0-	315 1	363 1	Y	31			74
						34 9						

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		Y	-0-			-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		Y	-0-			-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		Y	-0-			-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		Y	-0-			-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		Y	-0-			-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

05	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	465 1	5888 2	Y	115	143 1		23
06	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	127 9	450 1	Y	91	74 1		40
07	6386 X	5502	-0-	-884	-0-	100 9	4932 2	Y	95	73 1		62
08	6386 X	5600	-0-	-786	-0-	105 9	465 1	Y	89	77 1		74
09	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	98 9	450 1	Y	94	71 1		97
10	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	103 9	465 1	Y	99	145 1		51
						109 9						

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

05	4588 X	4555	-0-	-33	-0-	775 1	3762 2	Y	16	14 1		4
06	4440 X	4028	-0-	-412	-0-	18 9	743 1	Y	16	14 1		6
07	4588 X	4404	-0-	-184	-0-	18 9	775 1	Y	10	14 1		2
08	4588 X	4313	-0-	-275	-0-	11 9	775 1	Y	11			13
09	4440 X	4277	-0-	-163	-0-	12 9	750 1	Y	11	14 1		10
10	4557 X	4483	-0-	-74	-0-	12 9	775 1	Y	10	16 1		4
						11 9						

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		Y	-0-		-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		Y	-0-		-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		Y	-0-		-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		Y	-0-		-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		Y	-0-		-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		Y	-0-		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072												
05	1851 N	1303	-0-	-548	-0-	1302	2	1 9	Y	1	1 1	1
06	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1249	2	1 9	Y	1	1 1	1
07	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1225	2	1 9	Y	1	1 1	1
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1 9	Y	1	1 1	1
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1 9	Y	1	1 1	1
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1 9	Y	1	1 1	1

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089												
05	2203 N	1480	-0-	-723	-0-	1480	2		Y	-0-		-0-
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		Y	-0-		-0-
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		Y	-0-		-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		Y	-0-		-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-		-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014															
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
08		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981															
05		4030 X	3824	-0-	-206	-0-	464	1	3360	2	Y	-0-			-0-
06		4020 X	3517	-0-	-503	-0-	450	1	3067	2	Y	-0-			-0-
07		4154 X	3636	-0-	-518	-0-	465	1	3171	2	Y	-0-			-0-
08		4154 X	3752	-0-	-402	-0-	459	1	3293	2	Y	-0-			-0-
09		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	450	1	3370	2	Y	-0-			-0-
10		3813 X	3768	-0-	-45	-0-	465	1	3303	2	Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002												TOTAL DEPTH	9640	PERF. 5824 - 5940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		4526 X	4281	-0-	-245	-0-	307 1	3964 2	Y	9	10 1		3	
							10 9							
06		4380 X	4062	-0-	-318	-0-	300 1	3749 2	Y	12	12 1		3	
							13 9							
07		4402 X	4128	-0-	-274	-0-	278 1	3838 2	Y	11	10 1		4	
							12 9							
08		4402 X	3692	-0-	-710	-0-	172 1	3506 2	Y	13	14 1		3	
							14 9							
09		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	295 1	3868 2	Y	16	13 1		6	
							18 9							
10		4278 X	4201	-0-	-77	-0-	310 1	3873 2	Y	16	19 1		3	
							18 9							
LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004												TOTAL DEPTH	9700	PERF. 5885 - 5994
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004												TOTAL DEPTH	8175	PERF. 5919 - 6066
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005												TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6063 - 6086
05		930 X	654	-0-	-276	-0-	652 2	2 9	Y	2	2 1		-0-	
06		750 N	445	-0-	-305	-0-	444 2	1 9	Y	1	1 1		-0-	
07		775 N	115	-0-	-660	-0-	114 2	1 9	Y	1	1 1		-0-	
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	733 2	2 9	Y	2	2 1		-0-	
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	699 2	2 9	Y	2	1 1		1	
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	714 2	2 9	Y	2	2 1		1	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005												TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5913 - 6052
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-		310	1	2108	2	Y	13	14	1	2
							14	9							
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-		300	1	2054	2	Y	13	13	1	2
							14	9							
07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		310	1	2121	2	Y	14	14	1	2
							15	9							
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-		310	1	2105	2	Y	16	15	1	3
							18	9							
09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		300	1	2032	2	Y	17	17	1	3
							19	9							
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		305	1	1951	2	Y	19	19	1	3
							21	9							
CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071															
05	1271 N	806	-0-	-465	-0-		806	2			Y	-0-			-0-
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		1726	2			Y	-0-			-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1181	2			Y	-0-			-0-
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		1474	2			Y	-0-			-0-
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299	2			Y	-0-			-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1226	2			Y	-0-			-0-
HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150															
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014															
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-		846	2			Y	-0-			-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-		807	2			Y	-0-			-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-		824	2			Y	-0-			-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-		829	2			Y	-0-			-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-		805	2			Y	-0-			-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-		858	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012																	
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	465	1	2390	2	Y	97	92	1				32
						107	9										
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	450	1	2419	2	Y	92	117	1				7
						101	9										
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	465	1	2517	2	Y	88	76	1				19
						97	9										
08	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	465	1	2428	2	Y	86	95	1				10
						95	9										
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	446	1	2302	2	Y	99	63	1				46
						109	9										
10	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	461	1	2268	2	Y	164	189	1				21
						180	9										

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 5856 - 5868																	
05	4929 X	3535	-0-	-1394	-0-	3528	2	7	9	N	6	5	1				2
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3364	2	7	9	N	6	5	1				3
07	3565 X	3335	-0-	-230	-0-	3328	2	7	9	N	6	5	1				4
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3745	2	6	9	N	5	5	1				4
09	3450 X	3245	-0-	-205	-0-	3239	2	6	9	N	5	5	1				4
10	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3637	2	7	9	N	6	5	1				5

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057																	
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-						-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-						-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-						-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-						-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-						-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-						-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984																	
05	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5056	2	21	9	N	19	17	1				9
06	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4998	2	15	9	N	14	19	1				4
07	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5041	2	19	9	N	17	16	1				5
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5021	2	18	9	N	16	14	1				7
09	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	4984	2	22	9	N	20	21	1				6
10	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	4987	2	19	9	N	17	15	1				8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	465	1	268	2	N	5	8	1	3
06	900 N	763	-0-	-137	-0-	434	1	323	2	N	5	4	1	4
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	465	1	378	2	N	4	5	1	3
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	465	1	431	2	N	5	5	1	3
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	450	1	439	2	N	8	10	1	1
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	465	1	444	2	N	5	3	1	3

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962														
05	5456 X	5092	-0-	-364	-0-	5077	2	15	9	N	14	15	1	4
06	5280 X	4911	-0-	-369	-0-	4891	2	20	9	N	18	17	1	5
07	5270 X	5123	-0-	-147	-0-	5108	2	15	9	N	14	14	1	5
08	5270 X	4986	-0-	-284	-0-	4965	2	21	9	N	19	20	1	4
09	5010 X	4931	-0-	-79	-0-	4907	2	24	9	N	22	18	1	8
10	5115 X	5041	-0-	-74	-0-	5015	2	26	9	N	24	27	1	5

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976														
05	8184 X	7856	-0-	-328	-0-	7816	2	40	9	N	36	32	1	16
06	7920 X	7377	-0-	-543	-0-	7348	2	29	9	N	26	35	1	7
07	8184 X	7791	-0-	-393	-0-	7755	2	36	9	N	33	30	1	10
08	7998 X	7852	-0-	-146	-0-	7819	2	33	9	N	30	27	1	13
09	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8149	2	42	9	N	38	40	1	11
10	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8694	2	35	9	N	32	28	1	15

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935														
05	4743 X	4484	-0-	-259	-0-	4481	2	3	9	N	3	4	1	1
06	4590 X	4269	-0-	-321	-0-	4263	2	6	9	N	5	5	1	1
07	4650 X	4458	-0-	-192	-0-	4452	2	6	9	N	5	4	1	2
08	4650 X	4378	-0-	-272	-0-	4372	2	6	9	N	5	6	1	1
09	4380 X	4320	-0-	-60	-0-	4313	2	7	9	N	6	5	1	2
10	4495 X	4401	-0-	-94	-0-	4393	2	8	9	N	7	8	1	1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942														
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	259	2	6	9	N	5	5	1	2
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	251	2	4	9	N	4	5	1	1
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	261	2	4	9	N	4	4	1	1
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N	5	4	1	2
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	287	2	7	9	N	6	6	1	2
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9	N	4	4	1	2

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936														
05	4712 X	4533	-0-	-179	-0-	4510	2	23	9	N	21	23	1	7
06	4560 X	4321	-0-	-239	-0-	4289	2	32	9	N	29	28	1	8
07	4681 X	4043	-0-	-638	-0-	4017	2	26	9	N	24	23	1	9
08	4681 X	4178	-0-	-503	-0-	4147	2	31	9	N	28	31	1	6
09	4440 X	3748	-0-	-692	-0-	3708	2	40	9	N	36	29	1	13
10	4526 X	3423	-0-	-1103	-0-	3381	2	42	9	N	38	43	1	8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	282 2	3 9	N	3	2 1		1
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	266 2	1 9	N	1	2 1		-0-
07		279 N	276	-0-	-3	-0-	274 2	2 9	N	2	2 1		-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	277 2	2 9	N	2	2 1		-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	270 2	2 9	N	2	2 1		-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	282 2	4 9	N	4	3 1		1

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038													
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984													
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	465 1	537 2	N	-0-			-0-
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	450 1	541 2	N	-0-			-0-
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	465 1	539 2	N	-0-			-0-
08		992 N	667	-0-	-325	-0-	333 1	334 2	N	-0-			-0-
09		960 N	538	-0-	-422	-0-	150 1	388 2	N	-0-			-0-
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	465 1	797 2	N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975													
05		3286 X	3116	-0-	-170	-0-	3098 2	18 9	N	16	17 1		5
06		3120 X	2999	-0-	-121	-0-	2976 2	23 9	N	21	20 1		6
07		3224 X	3048	-0-	-176	-0-	3029 2	19 9	N	17	17 1		6
08		3224 X	2881	-0-	-343	-0-	2858 2	23 9	N	21	23 1		4
09		3030 X	2891	-0-	-139	-0-	2862 2	29 9	N	26	21 1		9
10		3131 X	3047	-0-	-84	-0-	3016 2	31 9	N	28	31 1		6

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936													
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2		N	-0-			-0-
07		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		N	-0-			-0-
08		372 N	331	-0-	-41	-0-	331 2		N	-0-			-0-
09		360 N	335	-0-	-25	-0-	335 2		N	-0-			-0-
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951													
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
06		630 N	621	-0-	-9	-0-	621 2		N	-0-			-0-
07		651 N	589	-0-	-62	-0-	589 2		N	-0-			-0-
08		651 N	509	-0-	-142	-0-	509 2		N	-0-			-0-
09		630 N	547	-0-	-83	-0-	547 2		N	-0-			-0-
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029																		
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07		310 N	266	-0-	-44	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08		310 N	244	-0-	-66	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09		270 N	225	-0-	-45	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10		279 N	154	-0-	-125	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969																		
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	491	2	N	-0-					-0-
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	104	2	N	-0-					-0-
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	96	2	N	-0-					-0-
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	83	2	N	-0-					-0-
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	133	2	N	-0-					-0-
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	122	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011																		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004																		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958																		
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2	2	1			1
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3	3	1			1
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	N	2	2	1			1
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3	3	1			1
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3	3	1			1
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	N	4	4	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972																		
05		248 N	227	-0-	-21	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09		240 N	210	-0-	-30	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10		279 N	200	-0-	-79	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 293775 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6080 - 6203														
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
07		403 N	274	-0-	-129	-0-	274	2		N	-0-			-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642														
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005														
05		403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2		N	-0-			27
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			27
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			27
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			27
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			27
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

SYDRI OPERATING, LLC 833597														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135														
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			42
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990														
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
06		900 N	891	-0-	-9	-0-	891	3		N	-0-			-0-
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
08		930 N	913	-0-	-17	-0-	913	3		N	-0-			-0-
09		900 N	606	-0-	-294	-0-	606	3		N	-0-			-0-
10		930 N	5	-0-	-925	-0-	5	3		N	-0-			-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052														
05		3100 N	3085	-0-	-15	-0-	3085	3		N	-0-			-0-
06		3171 X	2259	-0-	-912	-0-	2259	3		N	-0-			-0-
07		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
08		682 X	539	-0-	-143	-0-	539	3		N	-0-			-0-
09		660 X	180	-0-	-480	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10		682 X	240	-0-	-442	-0-	240	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 3		//CONT.// //CONT.//	16032 650 850990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CGU 3		WELL #: 1 T		RRCID -> 029936	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 5770	-	5980				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CGU 4		WELL #: 1 T		RRCID -> 029937	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5944	-	6056				
05	5706 X	3947	-0-	-1759	-0-	3947	3		N	-0-			-0-
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3		N	-0-			-0-
07	3100 X	941	-0-	-2159	-0-	941	3		N	-0-			-0-
08	3100 X	369	-0-	-2731	-0-	369	3		N	-0-			-0-
09	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3		N	-0-			-0-
10	3100 X	2215	-0-	-885	-0-	2215	3		N	-0-			-0-
CGU 5		WELL #: 1 T		RRCID -> 029938	COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH 6526	PERF. 5836	-	6058				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CGU 6		WELL #: 1		RRCID -> 029939	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5725	-	5946				
05	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1057	-0-	-143	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
09	1050 N	953	-0-	-97	-0-	953	3		N	-0-			-0-
10	1178 N	887	-0-	-291	-0-	887	3		N	-0-			-0-
CGU 7		WELL #: 1		RRCID -> 029940	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 6040	-	6124				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 8		WELL #: 1		RRCID -> 029941	COMPL. DATE 03/30/2001	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 5870	-	6130				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 9		WELL #: 1 T		RRCID -> 029942	COMPL. DATE 11/04/1945	TOTAL DEPTH 6256	PERF. 6010	-	6110				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 10		WELL #:		1	RRCID ->	029943	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	5786 - 6000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100	N	2586	-0-	-514	5770	2586 3	N	-0-			-0-
06	3000	N	2380	-0-	-620	5150	2380 3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2523	-0-	-577	4573	2523 3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2429	-0-	-671	3902	2429 3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2410	-0-	-590	3312	2410 3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2467	-0-	-633	2679	2467 3	N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		1	RRCID ->	029944	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	5834 - 6020
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036 3	N	-0-			-0-
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415 3	N	-0-			-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589 3	N	-0-			-0-
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568 3	N	-0-			-0-
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827 3	N	-0-			-0-
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893 3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		1 T	RRCID ->	029945	COMPL. DATE	10/02/1945	TOTAL DEPTH	6161	PERF.	6018 - 6160
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3	N	-0-			-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3	N	-0-			-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3	N	-0-			-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	1188 3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1217	-0-	-457	-0-	1217 3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	029946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5960 - 6000
05	2170	X	2067	-0-	-103	-0-	2067 3	N	-0-			-0-
06	2100	X	804	-0-	-1296	-0-	804 3	N	-0-			-0-
07	2139	X	1279	-0-	-860	-0-	1279 3	N	-0-			-0-
08	2077	X	861	-0-	-1216	-0-	861 3	N	-0-			-0-
09	2010	X	992	-0-	-1018	-0-	992 3	N	-0-			-0-
10	2077	X	1456	-0-	-621	-0-	1456 3	N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		1 T	RRCID ->	029947	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5970 - 6050
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-			-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		1	RRCID ->	029949	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5870 - 6053
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3	N	-0-			-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3	N	-0-			-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257 3	N	-0-			-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-			-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		1 T	RRCID ->	029950	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6020 - 6062
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-			-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-			-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-			-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 19		WELL #: 1 T		RRCID -> 029952		COMPL. DATE 12/28/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22		WELL #: 1 T		RRCID -> 029955		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6154 - 6186		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 1		RRCID -> 029956		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH		6400		PERF. 6000 - 6182				
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	1050 N	723	-0-	-327	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	705	-0-	-380	-0-	705	3			N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 1		RRCID -> 029958		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH		6440		PERF. 6070 - 6248				
05	3100 N	2442	-0-	-658	-0-	4843	2442	3		N	-0-					-0-
06	3000 N	2374	-0-	-626	-0-	4217	2374	3		N	-0-					-0-
07	3100 N	2420	-0-	-680	-0-	3537	2420	3		N	-0-					-0-
08	3100 N	2384	-0-	-716	-0-	2821	2384	3		N	-0-					-0-
09	3000 N	2337	-0-	-663	-0-	2158	2337	3		N	-0-					-0-
10	3100 N	2411	-0-	-689	-0-	1469	2411	3		N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 1 T		RRCID -> 029959		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6179 - 6189				
05	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	465 N	172	-0-	-293	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	270 N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 1 T		RRCID -> 029960		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6347		PERF. 6132 - 6204		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28		WELL #: 1 T		RRCID -> 029961		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6251 - 6340		
05	3100 N	2882	-0-	-218	-0-	1097	2882	3		N	-0-					-0-
06	3000 N	2664	-0-	-336	-0-	761	2664	3		N	-0-					-0-
07	2641 N	1880	-0-	-761	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
08	2511 N	268	-0-	-2243	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	2430 N	1426	-0-	-1004	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1891 N	338	-0-	-1553	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 29		WELL #: 1		RRCID -> 029962		COMPL. DATE 05/17/1946		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	1209 X	876	-0-	-333	-0-	876	3	N	-0-		-0-
06	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-		-0-
07	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-		-0-
08	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-		-0-
09	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3	N	-0-		-0-
10	1209 N	295	-0-	-914	-0-	295	3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 1		RRCID -> 029964		COMPL. DATE 05/22/1946		TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368			
05	1240 N	581	-0-	-659	-0-	581	3	N	-0-		-0-
06	1050 N	576	-0-	-474	-0-	576	3	N	-0-		-0-
07	1240 N	869	-0-	-371	-0-	869	3	N	-0-		-0-
08	589 N	269	-0-	-320	-0-	269	3	N	-0-		-0-
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-		-0-
10	868 N	386	-0-	-482	-0-	386	3	N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 1 T		RRCID -> 029966		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 35		WELL #: 1 T		RRCID -> 029968		COMPL. DATE 02/16/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT		-0-

ROGERS, E. T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030097		COMPL. DATE 08/19/1948		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030231		COMPL. DATE 09/04/1946		TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A			
05	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3	N	-0-		-0-
06	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3	N	-0-		-0-
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3	N	-0-		-0-
08	3224 X	1551	-0-	-1673	-0-	1551	3	N	-0-		-0-
09	3120 X	2226	-0-	-894	-0-	2226	3	N	-0-		-0-
10	3224 X	2292	-0-	-932	-0-	2292	3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 030232		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328													
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
07	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
10	806 N	726	-0-	-80	-0-	726	3		N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130													
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048													
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962													
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		Y	-0-			17
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			17
07	434 N	329	-0-	-105	-0-	311	3	18	9	Y	16	23 1	10
08	527 N	314	-0-	-213	-0-	310	3	4	9	Y	4		14
09	360 N	197	-0-	-163	-0-	197	3		Y	-0-			14
10	341 N	139	-0-	-202	-0-	138	3	1	9	Y	1		15

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 9		//CONT.// //CONT.//		16032 650 850990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #:		9	RRCID ->	156286	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	6132	PERF. 5990 - 6132			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		9	RRCID ->	157159	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5978 - 6038			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		10	RRCID ->	157659	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6231	PERF. 5974 - 6207			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		5	RRCID ->	160970	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 6150 - 6330			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		10	RRCID ->	166430	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6056	PERF. 5997 - 6017			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		12	RRCID ->	166491	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 5750 - 5968			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	177790	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 5996 - 6106			
05	3100 N	822	-0-	-2278	2154	822	3			N	-0-			-0-
06	2694 N	540	-0-	-2154	-0-	540	3			N	-0-			-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			-0-
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-			-0-
10	744 N	348	-0-	-396	-0-	348	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-				-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-				-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-				-0-
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-				-0-
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-				-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978															
05		3131 X	3007	-0-	-124	-0-	3007	3		N	-0-				-0-
06		3030 X	2926	-0-	-104	-0-	2926	3		N	-0-				-0-
07		3286 X	3269	-0-	-17	-0-	3269	3		N	-0-				-0-
08		3286 X	3076	-0-	-210	-0-	3076	3		N	-0-				-0-
09		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3		N	-0-				-0-
10		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3		N	-0-				-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218															
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892															
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215															
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038															
05		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-				-0-
06		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-				-0-
07		1674 N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3		N	-0-				-0-
08		1612 N	1441	-0-	-171	-0-	1441	3		N	-0-				-0-
09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-				-0-
10		1581 N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3		N	-0-				-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130															
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-				-0-
08		1271 N	329	-0-	-942	-0-	329	3		N	-0-				-0-
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-				-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
CGU 3		WELL #:		2PT	RRCID ->	284687	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5985 -	6000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439			N	NO RPT			-0-

CGU 9		WELL #:		4	RRCID ->	284887	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	5992 -	6038
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		8PT	RRCID ->	285650	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6053 -	6100
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 4		WELL #:		4T	RRCID ->	285823	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	5944 -	5987
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	286024	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	5937 -	5956
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		3	RRCID ->	286095	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	9563	PERF.	6158 -	6225
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4900			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4900			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4900			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4900			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4900			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4900			Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	286136	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	5880 -	5932
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TOWER RESOURCES INC		403		862857						
MOSS, W.S. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 142102	COMPL. DATE 07/24/1992	TOTAL DEPTH 9671	PERF. 6334	- 6355	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-

URSUS OIL AND GAS				879300						
MULLINS, O.V. UNIT #1				WELL #: 2 C	RRCID -> 030281	COMPL. DATE 11/16/1956	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 5958	- 5968	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875						
BELL, MATTIE				WELL #: 1 T	RRCID -> 030018	COMPL. DATE 04/28/1949	TOTAL DEPTH 6227	PERF. 6250	- 6288	
05	2759 X	1724	-0-	-1035	-0-	1724 2	Y	-0-		149
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2	Y	-0-		149
07	2883 X	1823	-0-	-1060	-0-	1823 2	Y	-0-		149
08	2883 X	899	-0-	-1984	-0-	899 2	Y	-0-		149
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-		Y	NO RPT		149
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-		Y	NO RPT		149

GREEN, J. T.				WELL #: 1	RRCID -> 030019	COMPL. DATE 08/24/1949	TOTAL DEPTH 6861	PERF. 6632	- 6646	
05	2387 X	934	-0-	-1453	-0-	895 2	39 9	N	35	130
06	2250 X	1469	-0-	-781	-0-	1447 2	22 9	N	20	150
07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2		N	-0-	150
08	3100 N	3326	-0-	226	226	3326 2		N	-0-	150
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	226			N	NO RPT	150
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	226			N	NO RPT	150

XTO ENERGY INC.				945936						
BROWN, J. C.				WELL #: 1 U	RRCID -> 030028	COMPL. DATE 05/28/2021	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 5748	- 5998	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HOLMES, S. L.				WELL #: 1D	RRCID -> 030034	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5896	- 5946	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972										
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942										
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
DANIELS -B-			WELL #:		1 U RRCID -> 029713		COMPL. DATE 03/22/1945		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5815 - 5855	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

OWENS -H-			WELL #:		1 U RRCID -> 029715		COMPL. DATE 10/06/1946		TOTAL DEPTH 6178		PERF. 5758 - 5782	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT		-0-		

THOMAS -H-			WELL #:		1 U RRCID -> 029718		COMPL. DATE 10/11/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5888 - 5906	
05	4743 X	3330	-0-	-1413	-0-	116 1	3208 3	Y	5	5 1		1
06	4650 X	3281	-0-	-1369	-0-	114 1	3164 3	Y	3	3 1		1
07	4805 X	3827	-0-	-978	-0-	127 1	3694 3	Y	5	5 1		1
08	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	153 1	4435 3	Y	44	38 1		7
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	127 1	4144 3	Y	50	47 1		10
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	55 9		Y	NO RPT			10

CARTHAGE UNIT			WELL #:		2 U RRCID -> 029802		COMPL. DATE 04/01/1942		TOTAL DEPTH 6606		PERF. 5628 - 5648	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

CARTHAGE UNIT			WELL #:		15 U RRCID -> 029808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5746 - 5790	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

CARTHAGE UNIT			WELL #:		20 C RRCID -> 029811		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6429		PERF. 5649 - 5688	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 020467											
CARTHAGE UNIT										WELL #:	21 U	RRCID ->	029812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5640 - 5670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					

CARTHAGE UNIT										WELL #:	22 U	RRCID ->	029813	COMPL. DATE	10/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5650 - 5676		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					

WERNER, LOUIS										WELL #:	1	RRCID ->	029815	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	5676 - 5722		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					

DANIELS -D-										WELL #:	2 C	RRCID ->	131280	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	5865 - 5873		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					

CARTHAGE UNIT										WELL #:	301	RRCID ->	168967	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5630 - 5652		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					

CARTHAGE UNIT										WELL #:	23	RRCID ->	169032	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	5661 - 5686		
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	95	1	1317	3	Y	-0-				-0-					
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	84	1	1203	3	Y	-0-				-0-					
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	74	1	1116	3	Y	-0-				-0-					
08	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	84	1	1156	3	Y	6	5	1		1					
							7	9													
09	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	88	1	1148	3	Y	6	6	1		1					
							7	9													
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1				

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467									
CARTHAGE UNIT			WELL #: 302		RRCID -> 169145		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5634 - 5664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

COPELAND UNIT NO. 2			WELL #: 2		RRCID -> 169274		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6661		PERF. 6058 - 6078	
05	3162	X	2659	-0-	-503	-0-	102	1	2441	3	Y	25
							116	9				
06	2610	X	2571	-0-	-39	-0-	93	1	2298	3	Y	57
							180	9				
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	98	1	2502	3	Y	50
							160	9				
08	2666	X	2388	-0-	-278	-0-	90	1	2147	3	Y	19
							151	9				
09	3000	N	3092	-0-	92	92	114	1	2829	3	Y	47
							149	9				
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	47

CARTHAGE UNIT			WELL #: 28		RRCID -> 171153		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 5729 - 5742	
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	487	1	2164	3	Y	17
							72	9				
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	455	1	1939	3	Y	22
							67	9				
07	2728	N	2462	-0-	-266	-0-	457	1	1921	3	Y	13
							84	9				
08	2728	N	2438	-0-	-290	-0-	468	1	1902	3	Y	10
							68	9				
09	2460	N	2376	-0-	-84	-0-	464	1	1845	3	Y	12
							67	9				
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	12

CARTHAGE UNIT			WELL #: 300		RRCID -> 171212		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5628 - 5950	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE UNIT			WELL #: 304		RRCID -> 171214		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5658 - 5988	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 13		RRCID -> 171395		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6026 - 6250	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467											
CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	DISPOSITIONS * *	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974											
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094											
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3	Y	-0-	-0-
06	2640	N	2555	-0-	-85	-0-	2555	3	Y	-0-	-0-
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3	Y	-0-	-0-
08	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	2625	3	Y	-0-	-0-
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3	Y	-0-	-0-
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT	-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710											
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ATROPOS EXPLORATION COMPANY				036618									
ALLISON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	029789	COMPL. DATE	03/06/1956	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5697 - 5750
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2023 - WELL PLUGGED 06/08/23													

BPX OPERATING COMPANY				085408									
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	029770	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5732 - 6018
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	869	2	Y	-0-		-0-
*08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	435	1	1162	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	421	1	1224	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
10	3100 N	3133	-0-	33	33	513	1	2608	2	Y	11	9 1	3
						12	9						

BURNETT BROS. /UNIT 2/				WELL #:	2 T	RRCID ->	029771	COMPL. DATE	05/13/1945	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	5724 - 5758
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURNETT BROS.				WELL #:	5 T	RRCID ->	029773	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	5734 - 6012
05	1550 N	1330	-0-	-220	-0-	504	1	823	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
06	2220 N	1472	-0-	-748	-0-	540	1	930	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	552	1	913	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
*08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	593	1	1488	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	580	1	1606	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	588	1	1481	2	Y	4	4 1	1
						4	9						

CARTHAGE GAS UNIT 6-A				WELL #:	1 U	RRCID ->	029777	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6159 - 6177
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15				WELL #:	1	RRCID ->	029785	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	5672 - 5700
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
BREWSTER, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 029792		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5912 - 6145		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	Y	-0-	-0-
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	6	1	130	3	Y	-0-	-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	6	1	143	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	-0-	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-	-0-

REED, W. M.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029797		COMPL. DATE 03/29/1946		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 6070 - 6118		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS, GEO.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029798		COMPL. DATE 07/25/1946		TOTAL DEPTH 6418		PERF. N/A		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 029799		COMPL. DATE 09/20/1944		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 5905 - 5930		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILTCHER		WELL #: 1 C		RRCID -> 029800		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 5952 - 5990		
05	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	332	1	1659	3	Y	2	2 0 1
						2	9					
06	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	332	1	1662	3	Y	2	2 0 1
						2	9					
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	371	1	2646	3	Y	2	2 0 1
						2	9					
08	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	333	1	1626	3	Y	2	2 0 1
						2	9					
09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	390	1	2623	3	Y	2	2 0 1
						2	9					
10	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	378	1	2104	3	Y	2	2 0 1
						2	9					

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 178314		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5937 - 6186		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 188918		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	27	1 1327 2	Y	-0-		-0-
06	1230 N	1162	-0-	-68	-0-	84	1 1078 2	Y	-0-		-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	81	1 1225 2	Y	-0-		-0-
*08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	88	1 1237 2	Y	-0-		-0-
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	81	1 1183 2	Y	-0-		-0-
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	89	1 1336 2	Y	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 7		RRCID -> 189952		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000			
05	3286 X	1639	-0-	-1647	-0-	76	1 1562 2	Y	1	1 1	-0-
06	4170 X	807	-0-	-3363	-0-	104	1 703 2	Y	-0-		-0-
07	4309 X	1378	-0-	-2931	-0-	133	1 1245 2	Y	-0-		-0-
*08	4309 X	1074	-0-	-3235	-0-	120	1 954 2	Y	-0-		-0-
09	1590 X	1121	-0-	-469	-0-	120	1 1001 2	Y	-0-		-0-
10	1643 X	693	-0-	-950	-0-	97	1 596 2	Y	-0-		-0-

BREWSTER, J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 190453		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 194915		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 2		RRCID -> 195401		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895			
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	432	1 995 2	Y	-0-		-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	459	1 849 2	Y	-0-		-0-
07	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	475	1 985 2	Y	-0-		-0-
*08	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	474	1 869 2	Y	-0-		-0-
09	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	450	1 730 2	Y	-0-		-0-
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	498	1 1343 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 196587		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012			
05	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	649	1 3587 2	Y	41	34 1	10
06	4170 X	2698	-0-	-1472	-0-	698	1 1982 2	Y	16	20 1	6
07	4309 X	3784	-0-	-525	-0-	773	1 2996 2	Y	14	15 1	5
*08	4309 X	2425	-0-	-1884	-0-	709	1 1705 2	Y	10	12 1	3
09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-	11	9	Y	-0-	3 1	-0-
10	4278 X	3084	-0-	-1194	-0-	529	1 2531 2	Y	22	17 1	5

 CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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

 BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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

 BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

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

 CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

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

 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ANDERSON, W. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029816		COMPL. DATE 07/21/1948		TOTAL DEPTH 6259		PERF. 5870 - 5900						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BEAL-BARKSDALE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029821		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5978 - 6000						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOUSE, W. F. GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029830		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6008 - 6032						
05	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
*07	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*08	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
10	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
ROSS, J. T. UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029835		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 6036 - 6063						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WERNER -D- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029844		COMPL. DATE 01/08/1946		TOTAL DEPTH 1239		PERF. 5854 - 5890						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029854		COMPL. DATE 09/06/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5870 - 5910						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029856		COMPL. DATE 12/18/1944		TOTAL DEPTH 6409		PERF. 6100 - 6118						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.// 148113							
POWERS, E. C. ET AL										WELL #: 11		RRCID -> 177826		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

EDDY, EMMA UNIT										WELL #: 5 U		RRCID -> 179002		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WERNER-CARTER UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 181572		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BEALL-NORMAN UNIT										WELL #: 4 C		RRCID -> 183027		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BLANKENSHIP UNIT										WELL #: 21 U		RRCID -> 184747		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WERNER-LEWIN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 217556		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRATON OPERATING LLC				186717								
COTTON, MOODY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029667	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	6394	PERF. 6202 - 6222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
BRIGGS, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	029670	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6206 - 6354	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLASELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515								
BIRD G.W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	293333	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	9992	PERF. 5870 - 5896	
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		-0-
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
HILL LAKE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178754	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5706 - 6028	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WERNER-SMITH				2A	RRCID ->	180482	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 5691 - 5715	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BURNETT BROS.				3	RRCID ->	182207	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 5736 - 5760	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	189332	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5971 - 6237
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOUGH SHIVERS "A"		WELL #:		1B	RRCID ->	190977	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF.	5933 - 6263
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9		WELL #:		8B	RRCID ->	192453	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5690 - 5977
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 3A		WELL #:		1B	RRCID ->	197453	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6142 - 6353
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON, THOMAS		WELL #:		1B	RRCID ->	201506	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5702 - 5756
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUILLE, J.C.		WELL #:		1	RRCID ->	203237	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5757 - 6070
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HICKS, O. B.		WELL #:		12A	RRCID ->	214914	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5778 - 6095
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165								
CGU 11		WELL #: 11A		RRCID -> 215275		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #: 29A		RRCID -> 224906		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WERNER-PEARCE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234469		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914		
05	3100 N	2655	-0-	-445	4960	2609 3	46 9	Y	42	173
06	3000 N	2562	-0-	-438	4522	2532 3	30 9	Y	27	21
07	3100 N	2194	-0-	-906	3616	2166 3	28 9	Y	25	46
08	3100 N	2648	-0-	-452	3164	2611 3	37 9	Y	34	80
09	3000 N	2569	-0-	-431	2733	2530 3	39 9	Y	35	115
10	3100 N	2680	-0-	-420	2313	2640 3	40 9	Y	36	151

HAWK GATHERING CO., LTD.		366631		RRCID -> 214199		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884		
HAWK SWD		WELL #: 1								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		RRCID -> 029745		COMPL. DATE 11/08/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790		
BURNETT BROS.		WELL #: 9								
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-		Y	-0-		-0-
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 283466		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776		
05	3100 N	1177	-0-	-1923	1269	106 1	1067 2	Y	4	5 1
06	3000 N	1869	-0-	-1131	138	198 1	1662 2	Y	8	7 1
07	1426 N	1233	-0-	-193	-0-	124 1	1105 2	Y	4	4 1
08	1178 N	875	-0-	-303	-0-	88 1	785 2	Y	2	3 1
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	2 9		Y	-0-	-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945										TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5810	-	5848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5705	-	5745
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949										TOTAL DEPTH	6576	PERF. 5695	-	6015
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003										TOTAL DEPTH	6512	PERF. 5768	-	5808
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993										TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5685	-	6020
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945										TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5720	-	5765
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y	17	15	1	4
						19	9							
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	14	15	1	3
						15	9							
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	Y	14	15	1	2
						15	9							
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	14	15	1	1
						15	9							
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	13	12	1	2
						14	9							
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	24	22	1	4
						26	9							

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851									
HULL -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 029868		COMPL. DATE 02/13/1945		TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HULL A-21 UNIT		WELL #: A 4		RRCID -> 029870		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HULL -A-		WELL #: 5 U		RRCID -> 029871		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HULL UNIT A		WELL #: 6 U		RRCID -> 029872		COMPL. DATE 12/11/1945		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HULL UNIT A		WELL #: 7 U		RRCID -> 029873		COMPL. DATE 12/13/1945		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HULL -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 029874		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT		-0-

LILLY SWD		WELL #: 1 U		RRCID -> 029875		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765													
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930													
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753													
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	Y	-0-			-0-
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-			-0-
07		403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2	Y	-0-			-0-
08		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2	Y	-0-			-0-
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-			-0-
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	Y	-0-			-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898													
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	Y	-0-			-0-
06		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	Y	-0-			-0-
07		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2	Y	-0-			-0-
08		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	Y	-0-			-0-
09		1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2	Y	-0-			-0-
10		1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2	Y	-0-			-0-
BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A																	
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	80	1	685	2	N	5					10
							6	9									
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	72	1	592	2	N	8	10	1			8
							9	9									
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	86	1	662	2	N	4	8	1			4
							4	9									
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	75	1	668	2	N	-0-					4
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	105	1	478	2	N	-0-					4
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	77	1	599	2	N	4					8
							4	9									

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753																	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.// 775851								
LILLY UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 261106		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC										784642								
BOREN, W. G.										WELL #: 1 C		RRCID -> 029739		COMPL. DATE 11/28/1945		TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TGNR EAST TEXAS LLC										850990								
CGU 1										WELL #: 1 C		RRCID -> 029678		COMPL. DATE 10/18/1943		TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 2										WELL #: 1 C		RRCID -> 029679		COMPL. DATE 04/04/1945		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 3										WELL #: 1 C		RRCID -> 029680		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 4										WELL #: 1 C		RRCID -> 029681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 5		WELL #:		1 C		RRCID -> 029682		COMPL. DATE 05/23/1945		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 7		WELL #:		1 C		RRCID -> 029684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 8		WELL #:		1 C		RRCID -> 029685		COMPL. DATE 08/01/1945		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 10		WELL #:		1 C		RRCID -> 029687		COMPL. DATE 08/15/1945		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT 11		WELL #:		1 C		RRCID -> 029688		COMPL. DATE 02/13/1946		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 13		WELL #:		1 C		RRCID -> 029691		COMPL. DATE 11/09/1945		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 14		WELL #:		1 C		RRCID -> 029692		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 16		WELL #:		1 C	RRCID -> 029694	COMPL. DATE 01/01/1946	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5870	- 5896	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 17		WELL #:		1 C	RRCID -> 029695	COMPL. DATE 11/26/1945	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 5866	- 5898	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 19		WELL #:		1 C	RRCID -> 029697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5884	- 5922	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 22		WELL #:		1 C	RRCID -> 029699	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5984	- 6010	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 26		WELL #:		1 C	RRCID -> 029703	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6011	- 6193	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 28		WELL #:		1 C	RRCID -> 029705	COMPL. DATE 04/09/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6102	- 6126	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 33		WELL #:		1 C	RRCID -> 029708	COMPL. DATE 05/07/1965	TOTAL DEPTH 6462	PERF. 5986	- 5997	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
FROST HULL		WELL #: 2		RRCID -> 029753		COMPL. DATE 10/19/1950		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	1345 3	N	-0-	-0-
06	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	1186 3	N	-0-	-0-
07	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	1104 3	N	-0-	-0-
08	1333 N	1157	-0-	-176	-0-	1157 3	N	-0-	-0-
09	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	1168 3	N	-0-	-0-
10	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1058 3	N	-0-	-0-

CJV SWD		WELL #: 2		RRCID -> 125612		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CJV S.W.D.		WELL #: 3		RRCID -> 152621		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166492		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 245274		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CJV SWD		WELL #: 4		RRCID -> 266433		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875										
BELL, MATTIE				WELL #:	1 C	RRCID ->	029727	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6112 - 6132	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936										
GHOLSTON, J.S.				WELL #:	7 U	RRCID ->	165795	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	6080 - 6102	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JONES, ELSIE UNIT				WELL #:	8 U	RRCID ->	179201	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5712 - 5744	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CARTHAGE (RODESSA)				16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
NAIL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	256426	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5354 - 5360	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BPX OPERATING COMPANY				085408										
CARTHAGE GAS UNIT 12				WELL #:	12U	RRCID ->	197173	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	4930 - 6372	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691										
BETHANY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	208045	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4940 - 5050	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
POWELL A-2 UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 283495	COMPL. DATE 01/05/2023	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 5094	-	5154		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
TJT				WELL #: 3	RRCID -> 281387	COMPL. DATE 04/23/2016	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 5500	-	5506		
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-			20
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73 3	Y	-0-			20
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-			20
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74 3	Y	-0-			20
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-			20
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89 3	Y	-0-			20
DCP OPERATING COMPANY, LP				195959								
CARTHAGE GASOLINE PLANT				WELL #: 1D	RRCID -> 070473	COMPL. DATE 06/17/2016	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 5120	-	5160		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
MILL CREEK SWD				WELL #: 1	RRCID -> 203492	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5142	-	5172		
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BURNETT				WELL #: 7	RRCID -> 204244	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5027	-	5057		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BALL 2 UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 290630	COMPL. DATE 04/09/2021	TOTAL DEPTH 9563	PERF. 5218	-	5225		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447												
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STALLION OILFIELD SERVICES LTD. 811986												
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990												
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON)		16032 754		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		850990												
SMITH, M. H.		WELL #: 2		RRCID -> 059612		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6189 - 6387				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, M. H.		WELL #: 1		RRCID -> 293013		COMPL. DATE 01/16/1956		TOTAL DEPTH 6983		PERF. 6329 - 6393				
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL)		16032 798		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA						
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515												
PANOLA DEVELOPMENT CO.		WELL #: 12		RRCID -> 292769		COMPL. DATE 10/20/2020		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 6114 - 6140				
05	279 #	126	-0-	-153	-0-	9	1	117	2	N	-0-			-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID -> 158941		COMPL. DATE 11/14/1995		TOTAL DEPTH 6287		PERF. 5843 - 5872				
FROST LUMBER IND.		WELL #: 6												
05	2677 N	1699	-0-	-978	-0-	1699	3			N	-0-			170
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1511	3	14	9	N	13			183
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-			183
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1580	3	41	9	N	37	180	1	40
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1646	3	34	9	N	31			71
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1544	3	21	9	N	19			90

CGU 6A		WELL #: 9A		RRCID -> 221428		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6590 - 6594				
05	4236	4043	-0-	-193	-0-	4043	3			N	-0-			-0-
06	4066	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-			-0-
07	4074	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-			-0-
08	3954	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-			-0-
09	3552	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-			-0-
10	3622	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555												
HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 254597		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6432 - 6537				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
CARTHAGE UNIT				WELL #:	15 L	RRCID ->	030328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6342 - 5366	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	175 1	296 3	Y	-0-			-0-
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	175 1	378 3	Y	-0-			-0-
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	163 1	135 3	Y	-0-			-0-
08		465 N	250	-0-	-215	-0-	161 1	89 3	Y	-0-			-0-
09		540 N	309	-0-	-231	-0-	161 1	148 3	Y	-0-			-0-
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT				WELL #:	22 L	RRCID ->	030331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5997 - 6017	
05		3565 X	1057	-0-	-2508	-0-	71 1	979 3	Y	6	6 1	2	
06		3450 X	967	-0-	-2483	-0-	63 1	898 3	Y	5	5 1	2	
07		3410 X	2920	-0-	-490	-0-	182 1	2731 3	Y	6	7 1	1	
08		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	308 1	4267 3	Y	44	38 1	7	
09		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	196 1	2543 3	Y	44	42 1	9	
10		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			9

CARTHAGE UNIT				WELL #:	24 L	RRCID ->	030332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6441	PERF. 6208 - 6330
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT				WELL #:	27 T	RRCID ->	030334	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		8339 X	1398	-0-	-6941	-0-	357 1	954 3	Y	79	81 1	21
06		10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	963 1	9198 3	Y	88	77 1	32
07		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	884 1	8335 3	Y	103	117 1	18
08		8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	861 1	7337 3	Y	83	88 1	13
09		10260 X	8286	-0-	-1974	-0-	885 1	7310 3	Y	83	80 1	16
10		10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-			Y	NO RPT		16

WERNER, LOUIS				WELL #:	1 L	RRCID ->	030335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 6078 - 6330
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT				WELL #:	9 L	RRCID ->	032662	COMPL. DATE	04/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6048 - 6190
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	45	1	629	3	Y	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	43	1	612	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	3	Y	-0-			-0-
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	43	1	601	3	Y	-0-			-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	636	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	8	14	1	2
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	9	8	1	3
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	10	9	76	3	Y	29	27	1	5
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	7	11	1	1
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	32	9	52	3	Y	16	14	1	3
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	8	9			Y	NO RPT			3

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	147	1	2039	3	Y	11	11	1	3
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	12	9	1951	3	Y	11	10	1	4
07	2077 N	1248	-0-	-829	-0-	137	1	1158	3	Y	12	14	1	2
08	2201 N	2061	-0-	-140	-0-	77	1	1912	3	Y	10	10	1	2
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	13	9	2303	3	Y	9	9	1	2
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	178	1			Y	NO RPT			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	1972	3	124	9	Y	113	97	1	30
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	820	3	66	9	Y	60	68	1	22
07	1302 N	59	-0-	-1243	-0-	51	3	8	9	Y	7	28	1	1
08	2108 X	158	-0-	-1950	-0-	139	3	19	9	Y	17	15	1	3
09	2040 X	126	-0-	-1914	-0-	112	3	14	9	Y	13	13	1	3
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		56-D	RRCID ->	158982	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 6227 -	6288
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		106-D	RRCID ->	159707	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6373 -	6388
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		182-D	RRCID ->	159719	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 5873 -	5894
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		186 D	RRCID ->	159814	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6362 -	6398
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	932	-0-	932	932	58	1	874	3	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	209	-0-	209	1141	14	1	195	3	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	421	-0-	421	1562	30	1	391	3	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1562					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		61 D	RRCID ->	161017	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6060 -	6072
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	161899	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6168 -	6177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	161963	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6378 -	6392
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	341	-0-	341	341	22	1	319	3	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	197	-0-	197	538	12	1	185	3	Y	-0-	-0-
08	841 X	303	-0-	-538	-0-	20	1	283	3	Y	-0-	-0-
09	330 X	219	-0-	-111	-0-	16	1	203	3	Y	-0-	-0-
10	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	162008	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6098 - 6335	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	162009	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6070 - 6368	
05	620 N	227	-0-	-393	-0-	7 1	97 3	Y	112	115 1		30	
06	480 N	203	-0-	-277	-0-	123 9	85 3	Y	102	95 1		37	
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	6 1	74 3	Y	82	105 1		14	
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	112 9	74 3	Y	66	70 1		10	
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	5 1	74 3	Y	70	66 1		14	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	73 9			Y	NO RPT		14	
						6 1							
						77 9							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	162655	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	6008 - 6755	
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1	348 3	Y	-0-			-0-	
06	210 N	123	-0-	-87	-0-	8 1	115 3	Y	-0-			-0-	
07	372 N	314	-0-	-58	-0-	19 1	295 3	Y	-0-			-0-	
08	372 N	259	-0-	-113	-0-	16 1	243 3	Y	-0-			-0-	
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	6 1	86 3	Y	-0-			-0-	
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		90-D	RRCID ->	163639	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6210 - 6222	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		142 D	RRCID ->	163939	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6065 - 6071	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		147-D	RRCID ->	164109	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	6136 - 6164	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467										
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318										
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168										
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279										
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908												
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948												
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT		-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764												
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400												
05	2263	X	2181	-0-	-82	-0-	147	1	2034	3	Y	-0-
06	2220	X	2211	-0-	-9	-0-	145	1	2066	3	Y	-0-
07	2294	X	2238	-0-	-56	-0-	140	1	2098	3	Y	-0-
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	155	1	2142	3	Y	-0-
09	2220	X	2148	-0-	-72	-0-	154	1	1994	3	Y	-0-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
PATTERSON		WELL #:		3	RRCID ->	267358	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 6408 - 6417	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		67	RRCID ->	268328	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6012 - 6225	
05	310 N	205	-0-	-105	-0-	13 1	192 3	Y		-0-		-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	11 1	164 3	Y		-0-		-0-
07	186 N	104	-0-	-82	-0-	6 1	98 3	Y		-0-		-0-
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	11 1	156 3	Y		-0-		-0-
09	180 N	89	-0-	-91	-0-	6 1	83 3	Y		-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y		NO RPT		-0-

BOWLES ENERGY, INC.		WELL #:		084097	RRCID ->	255109	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 6583 - 6595	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26

BPX OPERATING COMPANY		WELL #:		085408	RRCID ->	030308	COMPL. DATE	12/20/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 6387 - 6400	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GU 15		WELL #:		2 L	RRCID ->	030316	COMPL. DATE	09/11/1948	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 6030 - 6444	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HICKS, O. B. GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030321	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 6180 - 6435	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) BPX OPERATING COMPANY ALLISON, G. T.		//CONT.// //CONT.//	16032 812 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 057579	COMPL. DATE 08/07/1973	TOTAL DEPTH 6514	PERF. N/A									
05		2288 N	2288	-0-	-0-	281	1	1987	3	Y	18	18	0			7
06		2340 N	1935	-0-	-405	270	9	1644	3	Y	19	18	0			8
07		2294 N	1884	-0-	-410	264	1	1612	3	Y	7	10	0			5
08		2263 N	1810	-0-	-453	264	1	1535	3	Y	10	9	0			6
09		2069 N	2069	-0-	-0-	284	1	1770	3	Y	14	13	0			7
10		2168 N	2168	-0-	-0-	294	1	1862	3	Y	11	11	0			7
		CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 5	RRCID -> 080828	COMPL. DATE 01/11/1979	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6002 - 6173								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
		CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 4	RRCID -> 084140	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6424 - 6440								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
		BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #: 14	RRCID -> 089881	COMPL. DATE 09/23/1980	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6074 - 6400								
05		2325 X	1485	-0-	-840	257	1	1153	2	Y	68	62	1			16
06		2250 X	1244	-0-	-1006	291	1	906	2	Y	43	44	1			15
07		1550 X	1315	-0-	-235	299	1	984	2	Y	29	36	1			8
*08		1550 X	1406	-0-	-144	308	1	1054	2	Y	40	37	1			11
09		1535 X	1535	-0-	-0-	304	1	1177	2	Y	49	48	1			12
10		1488 X	1205	-0-	-283	288	1	872	2	Y	41	43	1			10
		CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 4	RRCID -> 090289	COMPL. DATE 10/11/1980	TOTAL DEPTH 6702	PERF. 6334 - 6422								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	480	-0-	480	480	25	436	2	Y	17	11	1			6
07		14B2 EXT	5591	-0-	5591	6071	264	4781	2	Y	496	348	1			154
*08		8287 X	2216	-0-	-6071	-0-	105	1841	2	Y	245	333	1			66
09		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	270	2130	2	Y	334	319	1			81
10		4557 X	1338	-0-	-3219	-0-	122	1056	2	Y	198	231	1			48

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BURNETT BROTHERS		WELL #: 15		RRCID -> 097649		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 6-U		RRCID -> 138296		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 7-U		RRCID -> 139285		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURNETT BROTHERS		WELL #: 23-U		RRCID -> 140160		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURNETT BROTHERS		WELL #: 22-U		RRCID -> 140876		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 7-U		RRCID -> 141682		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231								
05	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
06	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	128	1	2377	2	Y	-0-					-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT NO. 12		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----										COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9670	PERF. 6130 - 6134
05	SWR 10	442	-0-	442	92612	5 1 3 9	434 2	N	3	3 1		1	
06	SWR 10	378	-0-	378	92990	24 1 2 9	352 2	N	2	2 1		1	
07	SWR 10	423	-0-	423	93413	22 1 1 9	400 2	N	1	2 1		-0-	
*08	SWR 10	432	-0-	432	93845	25 1 3 9	404 2	N	3	2 1		1	
09	SWR 10	351	-0-	351	94196	19 1 1 9	331 2	N	1	2 1		-0-	
10	SWR 10	190	-0-	190	94386	10 1 1 9	179 2	N	1	1 1		-0-	
-----										COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 7203	PERF. 6067 - 6191
BURNETT BROTHERS										WELL #: 25-U RRCID -> 143149			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----										COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6100 - 6162
CARTHAGE GAS UNIT 7										WELL #: 6-U RRCID -> 145684			
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----										COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 9727	PERF. 5658 - 6663
CARTHAGE GAS UNIT 10										WELL #: 8-U RRCID -> 145690			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----										COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6386 - 6410
CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 8-U RRCID -> 145838			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----										COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6377 - 9582
CARTHAGE GAS UNIT 14										WELL #: 8-U RRCID -> 146126			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
BURNETT BROTHERS		WELL #: 26U		RRCID -> 146128		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6193 - 6438		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	194 1	5344 2	Y	-0-			-0-
06	5190 X	3962	-0-	-1228	-0-	345 1	3617 2	Y	-0-			-0-
07	5363 X	2196	-0-	-3167	-0-	245 1	1951 2	Y	-0-			-0-
*08	5487 X	254	-0-	-5233	-0-	137 1	117 2	Y	-0-			-0-
09	5310 X	1350	-0-	-3960	-0-	77 1	1273 2	Y	-0-			-0-
10	5487 X	2093	-0-	-3394	-0-	105 1	1988 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 6-U		RRCID -> 146927		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6375 - 6382	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 9D		RRCID -> 148095		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5698 - 5998	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #: 28		RRCID -> 157095		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 6436 - 6461	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 8-U		RRCID -> 160640		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 5717 - 5756	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 4		RRCID -> 165147		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9654		PERF. 6099 - 6118	
05	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	397 1	6490 2	Y	12	10 1	3
						13 9					
06	4800 X	1337	-0-	-3463	-0-	369 1	966 2	Y	2	4 1	1
						2 9					
07	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	632 1	5468 2	Y	4	4 1	1
						4 9					
*08	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	712 1	6354 2	Y	8	7 1	2
						9 9					
09	6690 X	6091	-0-	-599	-0-	633 1	5450 2	Y	7	7 1	2
						8 9					
10	6913 X	6309	-0-	-604	-0-	649 1	5651 2	Y	8	8 1	2
						9 9					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167795		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168131		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168970		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 169276		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724								
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	38	1	873	3	Y	100	99	0		41
							110	9								
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	710	3	Y	86	91	0		36
							95	9								
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	33	1	777	3	Y	70	59	0		47
							77	9								
08	837	N	388	-0-	-449	-0-	14	1	346	3	Y	25	56	0		16
							28	9								
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	16	0		-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 6		RRCID -> 169861		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207								
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 10 U		RRCID -> 170122		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 10 C		RRCID -> 170163		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 11 U		RRCID -> 170216		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171241		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 13 U		RRCID -> 171302		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108								
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 29 U		RRCID -> 172183		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814								
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU		WELL #: 10		RRCID -> 172889		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840								
05	1717 N	1292	-0-	-425	-0-	1292	3			Y	-0-					2
06	2700 N	147	-0-	-2553	-0-	147	3			Y	-0-					2
07	2790 X	206	-0-	-2584	-0-	206	3			Y	-0-					2
08	2790 X	353	-0-	-2437	-0-	353	3			Y	-0-					2
*09	2700 X	423	-0-	-2277	-0-	421	3	2	9	Y	2		3	1		1
10	1302 X	438	-0-	-864	-0-	437	3	1	9	Y	1		1	1		1

BURNETT BROTHERS		WELL #: 31 U		RRCID -> 173297		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956								
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408					
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID -> 173326	COMPL. DATE 11/12/1989	TOTAL DEPTH 9875	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		5	RRCID -> 173377	COMPL. DATE 05/04/1999	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 7802 - 7818	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		12 U	RRCID -> 173484	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 6220 - 6454	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		9 U	RRCID -> 174210	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 9762	PERF. 6632 - 6638	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	184 2 Y	1 1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		8 U	RRCID -> 174547	COMPL. DATE 09/02/2016	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 6928 - 6938	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 176739	COMPL. DATE 08/30/1999	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 6746 - 6764	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
HICKS, O. B. GU		WELL #: 22RU		RRCID -> 177609	COMPL. DATE 02/25/2000	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 6067	- 6303		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179165	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7300	- 7308		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179172	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 6979	PERF. 6701	- 6839		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU		WELL #: 23RU		RRCID -> 179592	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 6416	- 7552		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 11 U		RRCID -> 179890	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7920	- 8012		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #: 34 U		RRCID -> 182708	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 6407	- 6448		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186860	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6721	- 6932		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 8 T		RRCID -> 192087		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9944		PERF. 6529 - 6534	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 15		RRCID -> 201453		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 6262 - 8032	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 11 U		RRCID -> 217379		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6222 - 6356	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 13 U		RRCID -> 217380		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9854		PERF. 6322 - 6457		
05		3100 N	4088	-0-	988	2795	163 1	3780 3	Y	132	126 0	54
06		6122 X	3327	-0-	-2795	-0-	145 9	3034 3	Y	132	131 0	55
07		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	148 1	3236 3	Y	66	76 0	45
08		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	145 9	2866 3	Y	66	68 0	43
09		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	138 1	2810 3	Y	80	82 0	41
10		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	73 9	3002 3	Y	70	68 0	43
							128 1					
							73 9					
							150 1					
							88 9					
							156 1					
							77 9					

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 225221		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6651 - 6659		
05		930 N	595	-0-	-335	-0-	25 1	549 3	Y	19	25 0	8
06		900 N	772	-0-	-128	-0-	21 9	682 3	Y	52	38 0	22
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	33 1	694 3	Y	21	29 0	14
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	57 9	605 3	Y	25	23 0	16
09		780 N	719	-0-	-61	-0-	28 1	651 3	Y	30	31 0	15
10		744 N	682	-0-	-62	-0-	23 9	624 3	Y	24	25 0	14
							27 1					
							28 9					
							35 1					
							33 9					
							32 1					
							26 9					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BURNETT BROTHERS		WELL #: 21 U		RRCID -> 269089		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 270455		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE		WELL #: 47		RRCID -> 270881		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275292		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280818		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280874		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 11		RRCID -> 282462		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
BURNETT BROTHERS		WELL #:		38	RRCID ->	282463	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 6038 - 7974			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				Y	-0-	34	1	-0-
06		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-				Y	-0-			-0-
07		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				Y	-0-			-0-
08		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				Y	-0-			-0-
09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILTCHER, J. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	283328	COMPL. DATE	10/03/2016	TOTAL DEPTH	9612	PERF. 6448 - 7949			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2023														

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	283528	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6287 - 8030			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		ROBERTS, GEORGE G. U.		WELL #:		1 A	RRCID ->	048375	COMPL. DATE	05/23/1970	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6244 - 6348
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT		WELL #:		2 A	RRCID ->	072335	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	6561	PERF. 6312 - 6328
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691		SAND HILL PANOLA SWD		WELL #:		2	RRCID ->	244310	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5255 - 5308
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
HARRIS, S. S.		WELL #:		2 L	RRCID ->	030336	COMPL. DATE	06/11/1955	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6814				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WERNER-MICHER		WELL #:		2	RRCID ->	126298	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 6567 - 6601				
05	2511 X	1917	-0-	-594	-0-	1909	3	8	9	Y	7	6	0		1
06	2430 X	1707	-0-	-723	-0-	1699	3	8	9	Y	7	6	0		2
07	2170 X	1722	-0-	-448	-0-	1716	3	6	9	Y	5	6	0		1
08	1643 N	1444	-0-	-199	-0-	1437	3	7	9	Y	6	5	0		2
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1665	3	8	9	Y	7	6	0		3
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1450	3	7	9	Y	6	7	0		2

AMERICAN LEGION		WELL #:		4-C	RRCID ->	163468	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 6754 - 6764				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WERNER "E"		WELL #:		3	RRCID ->	169707	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6390 - 6687				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WERNER-LAGRONE		WELL #:		2	RRCID ->	207307	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8116 - 8198				
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-				-0-
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-				-0-
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-				-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-				-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-				-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-				-0-

WERNER-LEFOY		WELL #:		8 C	RRCID ->	210477	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6309 - 7024				
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-				-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-				-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-				-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-				-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-				-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-				-0-

WERNER "D"		WELL #:		8 C	RRCID ->	211850	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	10059	PERF. 6496 - 6505				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-HULL GU		WELL #: 5 C		RRCID -> 212174		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 C		RRCID -> 213459		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 216927		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU		WELL #: 3 C		RRCID -> 217575		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 217831		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218073		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 218370		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 218744		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	317	-0-	317	1749		317 3		Y	-0-		-0-
06	2047 X	298	-0-	-1749	-0-		298 3		Y	-0-		-0-
07	278 X	278	-0-	-0-	-0-		278 3		Y	-0-		-0-
08	310 N	175	-0-	-135	-0-		175 3		Y	-0-		-0-
09	300 N	190	-0-	-110	-0-		190 3		Y	-0-		-0-
10	279 N	151	-0-	-128	-0-		151 3		Y	-0-		-0-
AMERICAN LEGION		WELL #: 7 C		RRCID -> 219028		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WERNER-CLARENCE		WELL #: 5 C		RRCID -> 219570		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 220994		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16	16 1	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14	16 1	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16	13 1	5
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-		261 3	19 9	Y	17	19 1	3
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-		272 3	14 9	Y	13	12 1	4
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-		82 3	8 9	Y	7	9 1	2
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221756		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BARNETT UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 221811		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 222025		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016				
05	1333 X	964	-0-	-369	-0-		964 3		N	-0-		-0-
06	1080 X	362	-0-	-718	-0-		362 3		N	-0-		-0-
07	1116 X	827	-0-	-289	-0-		827 3		N	-0-		-0-
08	961 X	696	-0-	-265	-0-		696 3		N	-0-		-0-
09	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-		1616 3		N	-0-		-0-
10	961 X	850	-0-	-111	-0-		850 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222112		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FROST "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 224097		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288								
05	3100	N	949	-0-	-2151	2632	946	3	3	9	N	3	5	0		-0-
06	3000	N	2611	-0-	-389	2243	2605	3	6	9	N	5	4	0		1
07	3100	N	2744	-0-	-356	1887	2741	3	3	9	N	3	3	0		1
08	3100	N	2100	-0-	-1000	887	2097	3	3	9	N	3	3	0		1
09	2938	N	2051	-0-	-887	-0-	2048	3	3	9	N	3	3	0		1
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2356	3	3	9	N	3	3	0		1

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 224387		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 224509		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224635		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 224722		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 225399		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 225892		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226192		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 227091		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 228452		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	42	1			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	41	1			6
07	14B2 EXT	939	-0-	939	939	914	3	25	9	Y	23	22	1			7
08	14B2 EXT	641	-0-	641	1580	628	3	13	9	Y	12	17	1			2
09	2096 X	516	-0-	-1580	-0-	505	3	11	9	Y	10	9	1			3
10	249 X	249	-0-	-0-	-0-	243	3	6	9	Y	5	7	1			1

WERNER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 228802		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 229153		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596								
05	1972 N	-0-	-0-	-1972	-0-					Y	-0-					-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2"		WELL #: 9 C		RRCID -> 229663		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433								
05	651 N	34	-0-	-617	-0-	16	3	18	9	Y	16	72	1			4
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
PENNA-SIKES		WELL #: 4 C		RRCID -> 231614		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WOODALL UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 231617		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

POWELL "A2"		WELL #: 8 C		RRCID -> 231973		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105								
05	3100	N	1849	-0-	-1251	1476	1839	3	10	9	Y	9	9	1		2
06	3000	N	1825	-0-	-1175	301	1817	3	8	9	Y	7	8	1		1
07	2257	N	1956	-0-	-301	-0-	1952	3	4	9	Y	4	4	1		1
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2536	3	6	9	Y	5	5	1		1
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2550	3	3	9	Y	3	3	1		1
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2038	3	21	9	Y	19	15	1		5

WERNER "G" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232043		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232829		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698								
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6897	3	9	9	Y	8	9	1		2
06	7170	X	6809	-0-	-361	-0-	6800	3	9	9	Y	8	9	1		1
07	7409	X	6087	-0-	-1322	-0-	6077	3	10	9	Y	9	7	1		3
08	7409	X	5825	-0-	-1584	-0-	5814	3	11	9	Y	10	11	1		2
09	6870	X	5173	-0-	-1697	-0-	5165	3	8	9	Y	7	7	1		2
10	7037	X	5539	-0-	-1498	-0-	5527	3	12	9	Y	11	10	1		3

ALEXANDER, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 233657		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233714		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724								
05	3100	N	2814	-0-	-286	9167	2810	3	4	9	N	4	5	1		1
06	3000	N	2899	-0-	-101	9066	2897	3	2	9	N	2	3	1		-0-
07	3100	N	2977	-0-	-123	8943	2974	3	3	9	N	3	2	1		1
08	3100	N	2893	-0-	-207	8736	2890	3	3	9	N	3	3	1		1
09	3000	N	2740	-0-	-260	8476	2738	3	2	9	N	2	2	1		1
10	3100	N	2627	-0-	-473	8003	2623	3	4	9	N	4	4	1		1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233718		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 10		RRCID -> 234343		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

FROST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234530		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683								
05	2973 N	2064	-0-	-909	-0-	2032	3	32	9	Y	29	28	0			5
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1707	3	35	9	Y	32	28	0			9
07	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2211	3	30	9	Y	27	31	0			5
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2077	3	31	9	Y	28	24	0			9
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2018	3	30	9	Y	27	25	0			11
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1898	3	25	9	Y	23	27	0			7

WERNER-CLARENCE		WELL #: 8		RRCID -> 235249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 235261		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621								
05	3255 X	2556	-0-	-699	-0-	264	1	2274	3	Y	16	14	1			4
						18	9									
06	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	336	1	3025	3	Y	23	23	1			4
						25	9									
07	3534 X	2713	-0-	-821	-0-	294	1	2394	3	Y	23	20	1			7
						25	9									
08	2759 X	772	-0-	-1987	-0-	742	3	30	9	Y	27	29	1			5
09	2670 X	126	-0-	-2544	-0-	104	3	22	9	Y	20	19	1			6
10	2759 X	71	-0-	-2688	-0-	42	3	29	9	Y	26	25	1			7

FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 243364		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2023

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
B.S.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246468		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3067	3	4 9	N	4	4 1	1
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2974	3	9 9	N	8	8 1	1
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2941	3	11 9	N	10	8 1	3
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3079	3	11 9	N	10	11 1	2
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2941	3	8 9	N	7	7 1	2
10	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3184	3	13 9	N	12	11 1	3

ALEXANDER, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 246830		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248126		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2023												

WALLACE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248154		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER "G" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248316		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254983		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255123		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582				
05	744 N	433	-0-	-311	-0-	429	3	4 9	N	4	4 1	1
06	630 N	300	-0-	-330	-0-	296	3	4 9	N	4	4 1	1
07	558 N	303	-0-	-255	-0-	300	3	3 9	N	3	3 1	1
08	434 N	335	-0-	-99	-0-	331	3	4 9	N	4	4 1	1
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	318	3	3 9	N	3	3 1	1
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	347	3	3 9	N	3	3 1	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
KELLY-LINCOLN		WELL #:		5	RRCID ->	255803	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6378 - 6382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	290475	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 6490 - 6940				
05	5022 X	4301	-0-	-721	-0-	4288	3	13	9	N	12	12	1		3
06	4680 X	4043	-0-	-637	-0-	4030	3	13	9	N	12	13	1		2
07	4681 X	3780	-0-	-901	-0-	3766	3	14	9	N	13	11	1		4
08	4681 X	3661	-0-	-1020	-0-	3644	3	17	9	N	15	16	1		3
09	4320 X	3521	-0-	-799	-0-	3510	3	11	9	N	10	10	1		3
10	4309 X	3501	-0-	-808	-0-	3486	3	15	9	N	14	13	1		4

CRATON OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	271975	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6554 - 6563				
OSBORNE		186717		1											
05	14B2 EXT	6	-0-	6	22	6	2			Y	-0-				-0-
06	22 X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-				-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTER, OLA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	272498	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	10059	PERF. 6994 - 7010				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		6 U	RRCID ->	165020	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6350 - 6352				
CALLOW 2 UNIT		220903		6 U											
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DAVIS, VERA		WELL #:		9 C	RRCID ->	236112	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	10204	PERF. 8338 - 8346				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
VERA DAVIS		WELL #:		8	RRCID ->	288422	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	6819 - 6830		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		12927 X	12014	-0-	-913	-0-	11870	3	144	9	Y	131	193 1	33
06		12210 X	11535	-0-	-675	-0-	874	1	10580	3	Y	74		107
							81	9						
07		12307 X	11713	-0-	-594	-0-	524	1	11127	3	Y	56		163
							62	9						
08		12307 X	11457	-0-	-850	-0-	2199	1	9164	3	Y	85	168 1	80
							94	9						
09		11700 X	10949	-0-	-751	-0-	1776	1	9099	3	Y	67		147
							74	9						
10		12028 X	11119	-0-	-909	-0-	1800	1	9280	3	Y	35		182
							39	9						

PANOLA 2 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	288554	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6298 - 6304		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PITTS A UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289797	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	6216 - 6250		
05		3100 N	2568	-0-	-532	10677	2568	3			Y	-0-	-0-	
06		3000 N	2436	-0-	-564	10113	2436	3			Y	-0-	-0-	
07		3100 N	2635	-0-	-465	9648	2635	3			Y	-0-	-0-	
08		3100 N	2226	-0-	-874	8774	25	1	2201	3	Y	-0-	-0-	
09		3000 N	2455	-0-	-545	8229	2455	3			Y	-0-	-0-	
10		3100 N	2422	-0-	-678	7551	41	1	2381	3	Y	-0-	-0-	

BECKHAM		WELL #:		7R	RRCID ->	293622	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7169 - 7176		
05		13144 X	11150	-0-	-1994	-0-	5887	1	5263	3	Y	-0-	57 1	96
06		10980 X	10802	-0-	-178	-0-	5374	1	5238	3	Y	173	96 1	173
							190	9						
07		11532 X	9748	-0-	-1784	-0-	4996	1	4602	3	Y	136	157 1	152
							150	9						
08		11532 X	9074	-0-	-2458	-0-	1740	1	7254	3	Y	73	172 1	53
							80	9						
09		11160 X	7836	-0-	-3324	-0-	1261	1	6464	3	Y	101		154
							111	9						
10		11160 X	7291	-0-	-3869	-0-	1173	1	6045	3	Y	66	187 1	33
							73	9						

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648	RRCID ->	030317	COMPL. DATE	11/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6109 - 6125		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2023														

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		WELL #:		309515	RRCID ->	151891	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6362 - 6370		
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515															
DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	1922 N	1272	-0-	-650	-0-		94 1	1178 2	N		-0-				-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		135 1	1716 2	N		-0-				-0-
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		119 1	1835 2	N		-0-				-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		113 1	1703 2	N		-0-				-0-
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		129 1	1772 2	N		-0-				-0-
10	1953 N	1867	-0-	-86	-0-		136 1	1731 2	N		-0-				-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6121 - 6151															
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6293 - 6601															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6150 - 6324															
05	3100 N	1469	-0-	-1631	2026		113 1	1356 2	N		-0-				-0-
06	3000 N	2116	-0-	-884	1142		164 1	1952 2	N		-0-				-0-
07	3100 N	2415	-0-	-685	457		152 1	2263 2	N		-0-				-0-
08	2692 N	2235	-0-	-457	-0-		140 1	2095 2	N		-0-				-0-
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		153 1	1965 2	N		-0-				-0-
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		175 1	2094 2	N		-0-				-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 6144 - 6152															
05	3100 N	1951	-0-	-1149	1647		151 1	1800 2	N		-0-				-0-
06	3000 N	1435	-0-	-1565	82		111 1	1324 2	N		-0-				-0-
07	1829 N	1336	-0-	-493	-0-		84 1	1252 2	N		-0-				-0-
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		124 1	1849 2	N		-0-				-0-
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		126 1	1613 2	N		-0-				-0-
10	1333 N	1275	-0-	-58	-0-		99 1	1176 2	N		-0-				-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 6115															
05	62 N	2	-0-	-60	-0-		2 2		N		-0-				-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-		11 2		N		-0-				-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-		6 1	108 2	N		-0-				-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-		12 1	193 2	N		-0-				-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-		54 1	697 2	N		-0-				-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-		29 1	350 2	N		-0-				-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 292942 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6762 - 6772															
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		//CONT.//		309515									
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	293552	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6298 -	6308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4867 X	2819	-0-	-2048	-0-	209 1	2610 2	N	-0-			-0-
06		4350 X	3570	-0-	-780	-0-	260 1	3310 2	N	-0-			-0-
07		4495 X	3289	-0-	-1206	-0-	201 1	3088 2	N	-0-			-0-
08		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	246 1	3720 2	N	-0-			-0-
09		3570 X	2968	-0-	-602	-0-	201 1	2767 2	N	-0-			-0-
10		3689 X	3091	-0-	-598	-0-	225 1	2866 2	N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
DUNAWAY, C.M.E.		WELL #:		1	RRCID ->	200591	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 6483 -	6568	
05		1240 N	639	-0-	-601	-0-	639 3		N	-0-			187
06		1200 N	883	-0-	-317	-0-	883 3		N	-0-			187
07		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-			187
08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1207 3	8 9	N	7	159 1		35
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-			35
10		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198 3		N	-0-			35

COOKE UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	263182	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6392 -	6398
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	530 3	13 9	N	12	173 1		36
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	540 3	35 9	N	32			68
07		868 N	614	-0-	-254	-0-	614 3		N	-0-			68
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	720 3	90 9	N	82			150
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	700 3	11 9	N	10			160
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	878 3	28 9	N	25			185

WERNER SMITH				WELL #:	3	RRCID ->	280939	COMPL. DATE	08/14/2016	TOTAL DEPTH	9462	PERF. 6252 -	6260
05		1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1149 3	33 9	N	30			84
06		1500 N	1155	-0-	-345	-0-	1140 3	15 9	N	14			98
07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1231 3	8 9	N	7			105
08		1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091 3		N	-0-			105
09		1170 N	930	-0-	-240	-0-	930 3		N	-0-			105
10		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1272 3	36 9	N	33			138

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A"		WELL #:		2 C	RRCID ->	183232	COMPL. DATE	05/21/2022	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 6280 -	6285	
05		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	185 1	2867 2	N	-0-			-0-
06		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	172 1	2566 2	N	-0-			-0-
07		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	162 1	2485 2	N	-0-			-0-
08		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	169 1	2813 2	N	-0-			-0-
09		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	202 1	2933 2	N	-0-			-0-
10		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	200 1	2712 2	N	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201									
BRANNON GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	231219	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 7006 -	9737	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201										
FLEMING				WELL #:	1	RRCID ->	232603	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6684 - 6821	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	161 1	460 3	N		131	165 1		338
							144 9							
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	157 1	469 3	N		130	179 1		289
							143 9							
07		854 N	854	-0-	-0-	-0-	160 1	500 3	N		176	164 1		301
							194 9							
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	122 1	380 3	N		142			443
							156 9							
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	139 1	437 3	N		27	133 1		337
							30 9							
*10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	195 1	356 3	N		131	167 1		301
							144 9							

THOR				WELL #:	2	RRCID ->	265097	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	6796 - 6864	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		85	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		85	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		85		170	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		170	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		170	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		170	

HARRIS				WELL #:	4	RRCID ->	267333	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	7336 - 7346	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.				WELL #:	1 T	RRCID ->	030284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6385 - 6389	
SEALEY-ALLEN														
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				WELL #:	5	RRCID ->	165794	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	6450 - 6460	
WERNER "E"														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
 WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-

 WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

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

 LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

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

 POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

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

 POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

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

 PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PINNERGY, LTD.				665701							
HIGHWAY 59 SOUTH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	141602	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5250 - 5308
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

R. LACY SERVICES, LTD.				687208							
BROWN UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	180354	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6164 - 6194
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	200971	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6098 - 6105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	328	-0-	328	328	14 1	272 2	Y	38	34 1	4
07	14B2 EXT	690	-0-	690	1018	29 1	584 2	Y	70	62 1	12
08	14B2 EXT	593	-0-	593	1611	77 9	553 2	Y	11	21 1	2
09	2251 X	640	-0-	-1611	-0-	28 1	594 2	Y	13	14 1	1
10	682 N	530	-0-	-152	-0-	12 9	493 2	Y	11	11 1	1

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		8 C	RRCID ->	216103	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 6131 - 6170
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	220482	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6231 - 6238
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	50 1	998 2	Y	16	17 1	1
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	18 9	888 2	Y	13	13 1	1
07	961 N	639	-0-	-322	-0-	46 1	600 2	Y	8	8 1	1
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	14 9	922 2	Y	-0-	1 1	-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	30 1	773 2	Y	-0-		-0-
10	465 N	385	-0-	-80	-0-	9 9	366 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
RFE OPERATING, LLC				704776											
REED, A. J.				WELL #:	1	RRCID ->	030322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	6738 - 6753		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KNIGHT C				WELL #:	1	RRCID ->	146637	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5174 - 5194
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WALTON, WILLIAM H. GU				WELL #:	1A	RRCID ->	276953	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	6463 - 6470
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

REED ESTATE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	278038	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	6614 - 6750
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-		-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-		-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		-0-

BILL POWERS A				WELL #:	7	RRCID ->	288292	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6568 - 6691	
05	3224 X	609	-0-	-2615	-0-	597	2	12	9	N	11	14	1	80
06	2880 X	2038	-0-	-842	-0-	1992	2	46	9	N	42			122
07	2976 X	2829	-0-	-147	-0-	2790	2	39	9	N	35	92	1	65
08	2976 X	2670	-0-	-306	-0-	2618	2	52	9	N	47	51	1	61
09	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2487	2	36	9	N	33	48	1	46
10	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2332	2	55	9	N	50	49	1	47

BILL POWERS A				WELL #:	6	RRCID ->	288323	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	6500 - 6668	
05	1767 X	1375	-0-	-392	-0-	1258	2	117	9	N	106	112	1	141
06	1620 X	931	-0-	-689	-0-	848	2	83	9	N	75			216
07	1333 X	1181	-0-	-152	-0-	1115	2	66	9	N	60	161	1	115
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	930	2	91	9	N	83	90	1	108
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1001	2	63	9	N	57	84	1	81
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1417	2	98	9	N	89	87	1	83

REED ESTATE UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	291178	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	6926 - 6938	
05	6 X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			205
06	6 X	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			205
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			205
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			205
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			205
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			205

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
 BILL POWERS A WELL #: 3 RRCID -> 292383 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837

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

 BILL POWERS A WELL #: 8BP RRCID -> 292384 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728

05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	465 X	232	-0-	-233	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

 REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 292408 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753

05	15066 X	12005	-0-	-3061	-0-	11921	2	84	9	N	76					278
06	14190 X	9445	-0-	-4745	-0-	9378	2	67	9	N	61	166	1			173
07	14663 X	10159	-0-	-4504	-0-	10084	2	75	9	N	68	36	1			205
08	14663 X	11517	-0-	-3146	-0-	11481	2	36	9	N	33	175	1			63
09	11610 X	9922	-0-	-1688	-0-	9839	2	83	9	N	75					138
10	11997 X	9680	-0-	-2317	-0-	9606	2	74	9	N	67					205

 REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747

05	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	6938	2	191	9	N	174	169	1			137
06	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6255	2	142	9	N	129	163	1			103
07	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5661	2	235	9	N	214					317
08	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	9421	2	275	9	N	250	355	1			212
09	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7665	2	161	9	N	146	175	1			183
10	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7391	2	154	9	N	140					323

 REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838

05	465 N	346	-0-	-119	-0-	236	2	110	9	N	100	172	1			408
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	211	2	193	9	N	175	176	1			407
07	372 N	252	-0-	-120	-0-	147	2	105	9	N	95	159	1			343
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	172	1			298
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	176	1			220
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	172	1			147

 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851											
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340											
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334											
05	3472 X	3413	-0-	-59	-0-	589	1	2824	2	Y	-0-
06	3360 X	3325	-0-	-35	-0-	570	1	2755	2	Y	-0-
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	589	1	2871	2	Y	-0-
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	589	1	2923	2	Y	-0-
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	570	1	2847	2	Y	-0-
10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	589	1	2944	2	Y	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6120 - 6448
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964										TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6216 - 6376
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
HULL UNIT A WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6236 - 6298
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			-0-	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-			-0-	
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-			-0-	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-			-0-	
09	390 N	126	-0-	-264	-0-	126	2	Y	-0-			-0-	
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2	Y	-0-			-0-	
BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966										TOTAL DEPTH	8221	PERF.	6462 - 6474
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972										TOTAL DEPTH	6507	PERF.	6126 - 6275
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979										TOTAL DEPTH	9606	PERF.	6426 - 6432
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980										TOTAL DEPTH	6454	PERF.	6323 - 6329
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5084 X	3202	-0-	-1882	-0-		243 1	2928 2	Y	28	30 1			2
06	4920 X	764	-0-	-4156	-0-		31 9	664 2	Y	12	10 1	1 8		3
07	5084 X	1456	-0-	-3628	-0-		87 1	1344 2	Y	14	14 1			3
08	5084 X	1609	-0-	-3475	-0-		13 9	1510 2	Y	15	11 1	1 8		6
09	3090 X	1210	-0-	-1880	-0-		97 1	1114 2	Y	14	16 1	1 8		3
10	3193 X	1559	-0-	-1634	-0-		15 9	1454 2	Y	14	11 1	1 8		5
							82 1							
							17 9							
							81 1							
							15 9							
							90 1							
							15 9							
CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081														
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896														
05	248 N	239	-0-	-9	-0-		43 1	196 2	Y	-0-				-0-
06	240 N	198	-0-	-42	-0-		45 1	153 2	Y	-0-				-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-		42 1	249 2	Y	-0-				-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-		40 1	291 2	Y	-0-				-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-		43 1	238 2	Y	-0-				-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-		46 1	313 2	Y	-0-				-0-
HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226														
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350 2		Y	-0-				-0-
06	480 N	241	-0-	-239	-0-		241 2		Y	-0-				-0-
07	496 N	266	-0-	-230	-0-		266 2		Y	-0-				-0-
08	341 N	107	-0-	-234	-0-		107 2		Y	-0-				-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		1491 2		Y	-0-				-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279 2		Y	-0-				-0-
HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158														
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-		479 2	3 9	Y	3	3 1			1
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-		731 2	4 9	Y	4	4 1			1
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-		929 2	3 9	Y	3	3 1			1
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-		857 2	6 9	Y	5	5 1			1
09	750 N	298	-0-	-452	-0-		294 2	4 9	Y	4	4 1			1
10	930 N	756	-0-	-174	-0-		750 2	6 9	Y	5	5 1			1
CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
HULL UNIT A		WELL #: A 31		RRCID -> 164634	COMPL. DATE 08/05/1997	TOTAL DEPTH 9728	PERF. 6329	- 6335						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A		WELL #: A 66 U		RRCID -> 168262	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6277	- 6310						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT		WELL #: 14 U		RRCID -> 171374	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6147	- 6412						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE UNIT		WELL #: 13 U		RRCID -> 172241	COMPL. DATE 08/19/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6240	- 6270						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL UNIT A		WELL #: A 34		RRCID -> 172826	COMPL. DATE 03/27/1999	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 6274	- 6280						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT		WELL #: 17 U		RRCID -> 175006	COMPL. DATE 05/24/2003	TOTAL DEPTH 8016	PERF. 6144	- 6148						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUMMINGS		WELL #: 15 U		RRCID -> 176192	COMPL. DATE 12/02/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6612	- 6624						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414															
05		4309 X	3060	-0-	-1249	-0-	232	1	2793	2	Y	32	36	1	1
							35	9							
06		4290 X	12	-0-	-4278	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1	1	-0-
07		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-			-0-
08		3844 X	2772	-0-	-1072	-0-	142	1	2615	2	Y	14	7	1	7
							15	9							
09		3600 X	3121	-0-	-479	-0-	210	1	2893	2	Y	16	19	1	4
							18	9							
10		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	232	1	3751	2	Y	15	13	1	6
							17	9							

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278															
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
08		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254															
05		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1666	2	12	9	Y	11	10	1	5
06		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1628	2	9	9	Y	8	11	1	2
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	2	11	9	Y	10	9	1	3
08		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1631	2	10	9	Y	9	8	1	4
09		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1573	2	12	9	Y	11	12	1	3
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1544	2	12	9	Y	11	9	1	5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851												
HULL UNIT A				WELL #: A 82 U	RRCID -> 186530	COMPL. DATE 11/29/2001	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 6048	- 6178							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT				WELL #: A 74 U	RRCID -> 186572	COMPL. DATE 06/09/2001	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6176	- 6218							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A				WELL #: A 77 U	RRCID -> 187122	COMPL. DATE 01/04/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6373	- 6388							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT				WELL #: 19 U	RRCID -> 190150	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH 9620	PERF. 6244	- 6292							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS				WELL #: 5 C	RRCID -> 191659	COMPL. DATE 06/23/2002	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 6484	- 6666							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT				WELL #: 19 L	RRCID -> 193407	COMPL. DATE 07/12/2003	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6210	- 6262							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P.				WELL #: 9 C	RRCID -> 195063	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 6191	- 6208							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		2	1		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111																	
05		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
06		420 N	371	-0-	-49	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
07		434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08		403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
09		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3100 N	1819	-0-	-1281	95	310	1	1500	2	Y	8	12 1 5
06	1770 N	1396	-0-	-374	-0-	185	1	1203	2	Y	7	6 1 6
07	1829 N	1052	-0-	-777	-0-	40	1	1005	2	Y	6	7 1 5
08	1829 N	1678	-0-	-151	-0-	310	1	1359	2	Y	8	8 1 5
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	300	1	1352	2	Y	11	15 1 1
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	263	1	1247	2	Y	8	5 1 4
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172												
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-	-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-	-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-	-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-	-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-	-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-	-0-
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288												
05	372 N	187	-0-	-185	-0-	14	1	173	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	45	1	836	2	Y	-0-	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-	-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	39	1	633	2	Y	-0-	-0-
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224												
05	403 N	240	-0-	-163	-0-	18	1	222	2	Y	-0-	-0-
06	390 N	247	-0-	-143	-0-	28	1	219	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	2	Y	-0-	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	-0-	-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-	-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045													
05	13206 X	10949	-0-	-2257	-0-	10804	2	145	9	N	132	141 1	43
06	12780 X	10056	-0-	-2724	-0-	9868	2	188	9	N	171	168 1	46
07	11811 X	8650	-0-	-3161	-0-	8493	2	157	9	N	143	137 1	52
08	11811 X	9271	-0-	-2540	-0-	9091	2	180	9	N	164	186 1	30
09	11340 X	7469	-0-	-3871	-0-	7322	2	147	9	N	134	113 1	51
10	10943 X	9730	-0-	-1213	-0-	9566	2	164	9	N	149	169 1	31

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2023															

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189															
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384															
05	2902	N	1319	-0-	-1583	-0-	565	2	754	9	N	685	703	1	150
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	538	2	718	9	N	653	691	1	112
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	565	2	686	9	N	624	693	1	43
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	473	2	623	9	N	566	569	1	40
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	478	2	591	9	N	537	552	1	25
10	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	478	2	626	9	N	569	582	1	12

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736															
05	4154	X	1434	-0-	-2720	-0-	1391	2	43	9	Y	39	42	1	13
06	4020	X	2992	-0-	-1028	-0-	2938	2	54	9	Y	49	49	1	13
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3247	2	46	9	Y	42	40	1	15
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3124	2	54	9	Y	49	54	1	10
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2989	2	69	9	Y	63	51	1	22
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2984	2	72	9	Y	65	74	1	13

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052															
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	825	2	37	9	Y	34	37	1	11
06	1260	N	825	-0-	-435	-0-	775	2	50	9	Y	45	44	1	12
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	826	2	42	9	Y	38	36	1	14
08	806	N	644	-0-	-162	-0-	600	2	44	9	Y	40	46	1	8
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	6	14	1		-0-
10	806	N	237	-0-	-569	-0-	220	2	17	9	Y	15	6	1	9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154												
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	-0-
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238												
05		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2854	2	13	9	Y	4
06		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2593	2	17	9	Y	4
07		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2785	2	14	9	Y	5
08		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2413	2	17	9	Y	3
09		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2451	2	22	9	Y	7
10		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2644	2	22	9	Y	4

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458												
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY			CNTY: PANOLA					
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
GRIFFITH																		
WELL #: 5										RRCID -> 274576			COMPL. DATE 05/12/2015			TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT						
05		2356 N	2238	-0-	-118	-0-	2234 2	4 9	Y	4	4 1		1					
06		2220 N	2159	-0-	-61	-0-	2155 2	4 9	Y	4	4 1		1					
07		2232 N	2202	-0-	-30	-0-	2196 2	6 9	Y	5	5 1		1					
08		2232 N	1708	-0-	-524	-0-	1704 2	4 9	Y	4	4 1		1					
09		2160 N	890	-0-	-1270	-0-	889 2	1 9	Y	1	2 1		-0-					
10		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2286 2	4 9	Y	4	3 1		1					

WILSON UNIT										CAPACITY			CNTY: PANOLA					
WELL #: 12										RRCID -> 276782			COMPL. DATE 02/26/2015			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183		
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	880 2	103 9	Y	94	111 1		29					
06		978 N	978	-0-	-0-	-0-	879 2	99 9	Y	90	79 1		40					
07		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	932 2	103 9	Y	94	118 1		16					
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	989 2	96 9	Y	87	78 1		25					
09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1013 2	145 9	Y	132	119 1		38					
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1003 2	66 9	Y	60	75 1		23					

GRAVES ESTATE										CAPACITY			CNTY: PANOLA					
WELL #: 1										RRCID -> 282721			COMPL. DATE 03/24/2017			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

LANGFORD										CAPACITY			CNTY: PANOLA					
WELL #: 3										RRCID -> 283530			COMPL. DATE 02/20/2020			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537		
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	310 1	41 9	Y	37	38 1		6					
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	257 1	35 2	Y	36	35 1		7					
							40 9											
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	310 1	41 9	Y	37	38 1		6					
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	299 1	41 9	Y	37	37 1		6					
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	300 1	37 9	Y	34	34 1		6					
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	304 1	41 9	Y	37	37 1		6					

NEAL										CAPACITY			CNTY: PANOLA					
WELL #: 6										RRCID -> 284413			COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242		
05		3100 N	936	-0-	-2164	2443	190 1	679 2	Y	61	82 1		8					
							67 9											
06		2499 N	56	-0-	-2443	-0-	50 1	6 9	Y	5	11 1		2					
07		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-	2 1		-0-					
08		930 N	448	-0-	-482	-0-	110 1	306 2	Y	29			29					
							32 9											
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	300 1	808 2	Y	26	53 1		2					
							29 9											
10		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	310 1	923 2	Y	-0-	2 1		-0-					

LANGFORD										CAPACITY			CNTY: PANOLA					
WELL #: 1										RRCID -> 284830			COMPL. DATE 08/27/2018			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
O			LIFT(L)						M				
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1899	2	22	9	N	20	21 1	7
06	1980 N	1974	-0-	-6	-0-	1945	2	29	9	N	26	26 1	7
07	2046 N	1891	-0-	-155	-0-	1867	2	24	9	N	22	21 1	8
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1954	2	30	9	N	27	29 1	6
09	1980 N	1443	-0-	-537	-0-	1407	2	36	9	N	33	27 1	12
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2103	2	37	9	N	34	39 1	7

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404													
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284													
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662													
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	358	2	13	9	Y	12	12 1	2
06	390 N	270	-0-	-120	-0-	257	2	13	9	Y	12	12 1	2
07	372 N	259	-0-	-113	-0-	246	2	13	9	Y	12	12 1	2
08	372 N	255	-0-	-117	-0-	244	2	11	9	Y	10	10 1	2
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	213	2	13	9	Y	12	12 1	2
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	277	2	15	9	Y	14	14 1	2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248													
05	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2344	2	116	9	N	105	111 1	35
06	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2113	2	151	9	N	137	135 1	37
07	2325 X	1831	-0-	-494	-0-	1724	2	107	9	N	97	101 1	33
08	2449 N	2361	-0-	-88	-0-	2209	2	152	9	N	138	142 1	29
09	2250 N	2066	-0-	-184	-0-	1893	2	173	9	N	157	143 1	43
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2124	2	191	9	N	174	189 1	28

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080													
05	4154 X	2428	-0-	-1726	-0-	431	1	1983	2	N	13	14 1	1
06	4020 X	1857	-0-	-2163	-0-	419	1	1430	2	N	7	7 1	1
07	3565 X	2757	-0-	-808	-0-	397	1	2352	2	N	7	7 1	1
08	3534 X	3154	-0-	-380	-0-	383	1	2763	2	N	7	5 1	3
09	2880 X	2621	-0-	-259	-0-	400	1	2215	2	N	5	7 1	1
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	422	1	2859	2	N	6	5 1	2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	1736 N	852	-0-	-884	-0-	829	2	23	9	Y	21	35	1	2
06	1650 N	61	-0-	-1589	-0-	57	2	4	9	Y	4	5	1	1
07	1705 N	30	-0-	-1675	-0-	28	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
08	837 N	20	-0-	-817	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184														
05	2759 X	1886	-0-	-873	-0-	306	1	1576	2	N	4	5	1	-0-
						4	9							
06	3210 X	1178	-0-	-2032	-0-	287	1	888	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
07	3317 X	1256	-0-	-2061	-0-	257	1	997	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
08	3317 X	2258	-0-	-1059	-0-	331	1	1924	2	N	3	2	1	1
						3	9							
09	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	403	1	2017	2	N	3	3	1	1
						3	9							
10	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	340	1	2071	2	N	2	2	1	1
						2	9							

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			-0-

MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551														
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	784	2	33	9	Y	30	30	1	5
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	833	2	30	9	Y	27	27	1	5
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	924	2	33	9	Y	30	30	1	5
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	916	2	33	9	Y	30	30	1	5
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	863	2	25	9	Y	23	24	1	4
10	961 N	925	-0-	-36	-0-	894	2	31	9	Y	28	27	1	5

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170														
05	9260 X	996	-0-	-8264	-0-	805	2	191	9	Y	174	179	1	48
06	1050 X	920	-0-	-130	-0-	753	2	167	9	Y	152	133	1	67
07	1085 X	942	-0-	-143	-0-	773	2	169	9	Y	154	143	1	78
08	1085 X	911	-0-	-174	-0-	758	2	153	9	Y	139	138	1	79
09	930 N	820	-0-	-110	-0-	643	2	177	9	Y	161	188	1	52
10	930 N	779	-0-	-151	-0-	563	2	216	9	Y	196	219	1	29

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465														
05	806 N	573	-0-	-233	-0-	564	2	9	9	Y	8	9	1	1
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	2	10	9	Y	9	8	1	2
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	865	2	9	9	Y	8	9	1	1
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	726	2	10	9	Y	9	9	1	1
09	990 N	719	-0-	-271	-0-	712	2	7	9	Y	6	6	1	1
10	868 N	723	-0-	-145	-0-	715	2	8	9	Y	7	7	1	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264																	
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					5
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					5
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					5
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					5
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					5
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					5

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268																	
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1017	2	23	9	N	21	23	1			7
06		1260 N	999	-0-	-261	-0-	967	2	32	9	N	29	28	1			8
07		1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1003	2	26	9	N	24	23	1			9
08		1054 N	1004	-0-	-50	-0-	973	2	31	9	N	28	31	1			6
09		990 N	978	-0-	-12	-0-	938	2	40	9	N	36	29	1			13
10		1023 N	1001	-0-	-22	-0-	959	2	42	9	N	38	43	1			8

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332																	
05		868 N	754	-0-	-114	-0-	681	2	73	9	N	66	67	1			11
06		810 N	688	-0-	-122	-0-	620	2	68	9	N	62	61	1			12
07		837 N	682	-0-	-155	-0-	608	2	74	9	N	67	68	1			11
08		744 N	628	-0-	-116	-0-	565	2	63	9	N	57	59	1			9
09		690 N	598	-0-	-92	-0-	536	2	62	9	N	56	55	1			10
10		682 N	664	-0-	-18	-0-	596	2	68	9	N	62	61	1			11

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559																	
05		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2287	2	11	9	Y	10	10	1			2
06		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2221	2	8	9	Y	7	8	1			1
07		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2356	2	9	9	Y	8	8	1			1
08		2294 N	2287	-0-	-7	-0-	2279	2	8	9	Y	7	7	1			1
09		2220 N	2107	-0-	-113	-0-	2099	2	8	9	Y	7	7	1			1
10		2356 N	2087	-0-	-269	-0-	2078	2	9	9	Y	8	8	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 291428 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6676 - 6686																	
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/11/2023																	

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326																	
05		558 X	272	-0-	-286	-0-	266	2	6	9	N	5	8	1			4
06		480 X	251	-0-	-229	-0-	247	2	4	9	N	4	6	1			2
07		434 X	249	-0-	-185	-0-	241	2	8	9	N	7	6	1			3
08		279 N	229	-0-	-50	-0-	225	2	4	9	N	4	4	1			7
09		240 N	207	-0-	-33	-0-	201	2	6	9	N	5	7	1			5
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	231	2	4	9	N	4	6	1			3

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MCRÆ, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4805 X	4102	-0-	-703	-0-	4095 2	7 9	N	6	6 1		1
06		4590 X	4011	-0-	-579	-0-	4004 2	7 9	N	6	6 1		1
07		4526 X	4524	-0-	-2	-0-	4517 2	7 9	N	6	6 1		1
08		4495 X	4365	-0-	-130	-0-	4357 2	8 9	N	7	7 1		1
09		4170 X	4056	-0-	-114	-0-	4048 2	8 9	N	7	7 1		1
10		4526 X	4090	-0-	-436	-0-	4081 2	9 9	N	8	8 1		1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6194 - 6205													
05		434 N	185	-0-	-249	-0-	183 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
06		420 N	146	-0-	-274	-0-	145 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		217 N	144	-0-	-73	-0-	143 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		186 N	134	-0-	-52	-0-	133 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	146 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6091													
05		4836 X	2130	-0-	-2706	-0-	2011 2	119 9	N	108	88 1		24
06		4680 X	1838	-0-	-2842	-0-	1736 2	102 9	N	93	98 1		19
07		2914 X	1502	-0-	-1412	-0-	1408 2	94 9	N	85	93 1		11
08		2604 X	1329	-0-	-1275	-0-	1242 2	87 9	N	79	80 1		10
09		2070 X	1344	-0-	-726	-0-	1260 2	84 9	N	76	73 1		13
10		2139 X	940	-0-	-1199	-0-	835 2	105 9	N	95	107 1		1

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420													
05		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4454 2	3 9	N	3	5 1		3
06		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4057 2	3 9	N	3	5 1		1
07		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4017 2	6 9	N	5	4 1		2
08		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3972 2	3 9	N	3			5
09		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3711 2	2 9	N	2	4 1		3
10		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3760 2	3 9	N	3	4 1		2

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6220 - 6226													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293349 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6312 - 6322													
05		0 W	735	-0-	735	2221	735 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	829	-0-	-2171	50	829 2		Y	-0-			-0-
07		972 N	922	-0-	-50	-0-	922 2		Y	-0-			-0-
08		744 N	694	-0-	-50	-0-	694 2		Y	-0-			-0-
09		840 N	635	-0-	-205	-0-	635 2		Y	-0-			-0-
10		930 N	674	-0-	-256	-0-	674 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 293411 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6419													
05		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	1 1		-0-
06		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
07		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 294230 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6285 - 6296												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	0 W	11116	-0-	11116	43931	848	1	10205	2	N	57	63 1 3
06	0 W	2197	-0-	2197	46128	253	1	1937	2	N	6	7 1 2
07	58454 X	12326	-0-	-46128	-0-	829	1	11485	2	N	11	11 1 2
08	14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	724	1	13306	2	N	12	9 1 5
09	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	746	1	10302	2	N	11	13 1 3
10	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	760	1	12305	2	N	9	8 1 4

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 294394 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6169 - 6186												
05	DELQ PR	16276	-0-	16276	16276	16055	2	221	9	N	201	214 1 20
06	29174 X	12898	-0-	-16276	-0-	12769	2	129	9	N	117	76 1 61
07	21669 X	11326	-0-	-10343	-0-	11237	2	89	9	N	81	129 1 13
08	20429 X	9812	-0-	-10617	-0-	9717	2	95	9	N	86	92 1 7
09	19740 X	8211	-0-	-11529	-0-	8155	2	56	9	N	51	48 1 10
10	16275 X	8229	-0-	-8046	-0-	8185	2	44	9	N	40	38 1 12

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 294825 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6110 - 6120												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 295320 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6152 - 6161												
05	0	11132	-0-	11132	11132	11037	2	95	9	N	86	86
06	0	8891	-0-	8891	20023	8781	2	110	9	N	100	101 1 85
07	27703 X	7680	-0-	-20023	-0-	7602	2	78	9	N	71	93 1 63
08	7440 X	6961	-0-	-479	-0-	6872	2	89	9	N	81	91 1 53
09	7200 X	6055	-0-	-1145	-0-	5937	2	118	9	N	107	149 1 11
10	7440 X	5337	-0-	-2103	-0-	5265	2	72	9	N	65	47 1 29

SLANT OPERATING, LLC 786697												
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 11		RRCID -> 288279		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 6744 - 6754				
05	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	30 X	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	31 X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	N	3			3
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 288344		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10024		PERF. 6665 - 6709				
05	2294 X	1888	-0-	-406	-0-	1888	2			N	-0-			30
06	2220 X	1800	-0-	-420	-0-	1788	2	12	9	N	11			41
07	2294 X	1693	-0-	-601	-0-	1671	2	22	9	N	20			61
08	1891 N	1702	-0-	-189	-0-	1692	2	10	9	N	9	39	1	31
09	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	1745	2			N	-0-			31
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2410	2	13	9	N	12			43
DOBBINS GU		WELL #: 9		RRCID -> 290960		COMPL. DATE 04/30/2021		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 7086 - 7092				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
WEIR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 291033		COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL DEPTH 10207		PERF. 6842 - 6850				
05	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3479	2	7	9	N	6	6	8	193
06	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3973	2	3	9	N	3	3	8	193
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3705	2	39	9	N	35	4	8	224
08	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2607	2	22	9	N	20			244
09	534 X	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1	1	8	244
*10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			244
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 291069		COMPL. DATE 05/13/2021		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 6721 - 6729				
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	8 X	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
SHAW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 292256		COMPL. DATE 12/09/2021		TOTAL DEPTH 10308		PERF. 6804 - 6816				
05	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-			143
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-			143
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	133	2	24	9	N	22			165
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			165
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			165
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			165
RALEY		WELL #: 2		RRCID -> 292257		COMPL. DATE 12/13/2021		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6615 - 6627				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 292282 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116 N	733	-0-	-383	-0-	732 2	1 9	N	1	1 8		98
06	960 N	817	-0-	-143	-0-	773 2	44 9	N	40	2 8		136
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	904 2	75 9	N	68	2 8		202
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	871 2	34 9	N	31	129 1	2 8	102
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1201 2	3 9	N	3	3 8		102
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	985 2	28 9	N	25	1 8		126

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 292288 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028

05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			93
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-			93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			93

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292331 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 6914

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 292412 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 6880

05	217 X	167	-0-	-50	-0-	167 2		N	-0-			11
06	210 X	202	-0-	-8	-0-	202 2		N	-0-			11
07	186 X	98	-0-	-88	-0-	96 2	2 9	N	2			13
08	155 N	90	-0-	-65	-0-	90 2		N	-0-	11 1		2
09	210 N	53	-0-	-157	-0-	53 2		N	-0-			2
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	72 2	6 9	N	5			7

TGMR EAST TEXAS LLC 850990
 CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

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

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 126673		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31		WELL #: 2-C		RRCID -> 135749		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11		WELL #: 7-C		RRCID -> 137366		COMPL. DATE 04/19/1991		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 139884		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139922		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A"		WELL #: 5-C		RRCID -> 140357		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 140641		COMPL. DATE 12/30/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-C		RRCID -> 142370		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 142458		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 143426		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CGU 17		WELL #: 9 C		RRCID -> 153374		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CGU 11		WELL #: 10-C		RRCID -> 159702		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CGU 19		WELL #: 9-C		RRCID -> 159766		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-C		RRCID -> 162153		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 28		WELL #: 8-C		RRCID -> 163969		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CGU 10		WELL #: 12-C		RRCID -> 164327		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CGU 19		WELL #: 10-C		RRCID -> 164340		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CGU 18		WELL #: 12 C		RRCID -> 165150		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-	

CGU 13		WELL #: 7 C		RRCID -> 165601		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146				
05	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	3	N	-0-	-0-	
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3	N	-0-	-0-	
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3	N	-0-	-0-	
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	
09	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3	N	-0-	-0-	
10	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3	N	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #: 11 C		RRCID -> 166137		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CGU 5		WELL #: 7 C		RRCID -> 169295		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358				
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-	-0-	
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 14		WELL #: 11 C		RRCID -> 169720		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 29		WELL #: 9 C		RRCID -> 169785		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 3		WELL #: 11 C		RRCID -> 170920		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 31		WELL #: 9 C		RRCID -> 170958		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 C		RRCID -> 171307		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 31		WELL #: 7		RRCID -> 171890		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 6		WELL #: 8 C		RRCID -> 173626		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 17		WELL #: 8 C		RRCID -> 174257		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 8 C		RRCID -> 177852		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262								
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	690 N	293	-0-	-397	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	775 N	479	-0-	-296	-0-	479	3			N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 8 C		RRCID -> 179904		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6		WELL #: 13 C		RRCID -> 182122		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 35		WELL #: 4		RRCID -> 187932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 191038		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 192293		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 16		WELL #: 8		RRCID -> 203201		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CGU 21		WELL #: 20		RRCID -> 218051		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538						
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-				-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-				-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-				-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-				-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 221114		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724						
05	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-				-0-
06	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-
07	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				-0-
08	2387 X	130	-0-	-2257	-0-	130	3			N	-0-				-0-
09	2310 X	125	-0-	-2185	-0-	125	3			N	-0-				-0-
10	2387 X	130	-0-	-2257	-0-	130	3			N	-0-				-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 11R		RRCID -> 233761		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A						
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-				-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-				-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-				-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-				-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-				-0-

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 267162		COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420						
05	4743 X	3932	-0-	-811	-0-	3898	3	34	9	Y	31	37	1		21
06	4590 X	1063	-0-	-3527	-0-	1054	3	9	9	Y	8	12	1		17
07	4743 X	3926	-0-	-817	-0-	3897	3	29	9	Y	26	19	1		24
08	3224 X	1051	-0-	-2173	-0-	1043	3	8	9	Y	7	24	1		7
09	3120 X	2456	-0-	-664	-0-	2437	3	19	9	Y	17	7	1		17
10	3224 X	3111	-0-	-113	-0-	3077	3	34	9	Y	31	17	1		31

GARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267194		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 267237		COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 268339		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3	N	-0-	-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 268809		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342		
05	6045 X	5869	-0-	-176	-0-	5869	3	N	-0-	-0-
06	5850 X	4278	-0-	-1572	-0-	4278	3	N	-0-	-0-
07	6045 X	4292	-0-	-1753	-0-	4292	3	N	-0-	-0-
08	5859 X	4855	-0-	-1004	-0-	4855	3	N	-0-	-0-
09	5670 X	3738	-0-	-1932	-0-	3738	3	N	-0-	-0-
10	5859 X	4802	-0-	-1057	-0-	4802	3	N	-0-	-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271695		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144		
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3	N	-0-	-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-	-0-
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-	-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3	N	-0-	-0-
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3	N	-0-	-0-
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-	-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271884		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461		
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-	-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3	N	-0-	-0-
08	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3	N	-0-	-0-
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3	N	-0-	-0-
10	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3	N	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 272103		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 272852		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 272853		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 272861		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 3	N	-0-		-0-
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 275914		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480		
05	1209 N	722	-0-	-487	-0-	722 3	N	-0-		-0-
06	780 N	625	-0-	-155	-0-	625 3	N	-0-		-0-
07	651 N	636	-0-	-15	-0-	636 3	N	-0-		-0-
08	713 N	634	-0-	-79	-0-	634 3	N	-0-		-0-
09	630 N	550	-0-	-80	-0-	550 3	N	-0-		-0-
10	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 285423		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 286393		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 10TP		RRCID -> 291743		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254		
05	12400 X	11366	-0-	-1034	-0-	11366 3	N	-0-		-0-
06	11910 X	10686	-0-	-1224	-0-	10686 3	N	-0-		-0-
07	11935 X	11053	-0-	-882	-0-	11053 3	N	-0-		-0-
08	11687 X	10970	-0-	-717	-0-	10970 3	N	-0-		-0-
09	11100 X	10552	-0-	-548	-0-	10552 3	N	-0-		-0-
10	11377 X	10762	-0-	-615	-0-	10762 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 8TP		RRCID -> 292627		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		-0-
10	248 N	6	-0-	-242	-0-	6 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
URSUS OIL AND GAS				879300									
MULLINS, O. V. UNIT #1				WELL #:	2 T	RRCID ->	030340	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	6091 - 6121
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		186 N	85	-0-	-101	-0-	85 3	N	-0-				174
06		150 N	80	-0-	-70	-0-	80 3	N	-0-				174
07		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3	N	-0-				174
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-				174
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-				174
10		93 N	40	-0-	-53	-0-	40 3	N	-0-				174

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.				924317									
SEMPRA ENERGY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228341	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6631 - 7819
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

SEMPRA ENERGY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	241632	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6398 - 8606
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
PIRKLE, L. H.				WELL #:	7-U	RRCID ->	150271	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6104 - 6340
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

HOLMES, S. L.				WELL #:	6-U	RRCID ->	150722	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6101 - 6209
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

DONALD, F.H.				WELL #:	7-U	RRCID ->	155210	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6304 - 6319
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BANKS, W. R.		WELL #:		7-U	RRCID ->	155528	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6550 - 6563			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		310 N	131	-0-	-179	-0-	4	1	120	2	Y	6	7	1	2
							7	9							
06		300 N	213	-0-	-87	-0-	7	1	195	2	Y	10	10	1	2
							11	9							
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	210	2	Y	10	9	1	3
							11	9							
08		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	59	1	1609	2	Y	74	54	1	23
							81	9							
09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	51	1	1373	2	Y	64	65	1	22
							70	9							
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	Y	14	33	1	3
							15	9							

THOMAS & WOOD				WELL #:		7-U	RRCID ->	156030	COMPL. DATE	08/02/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6357 - 6372	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIRKLE, L. H. C				WELL #:		8-U	RRCID ->	156200	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6222 - 6256	
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	Y	7	8	1	2
							8	9							
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	Y	6	7	1	1
							7	9							
07		372 N	326	-0-	-46	-0-	11	1	307	2	Y	7	6	1	2
							8	9							
08		310 N	212	-0-	-98	-0-	7	1	201	2	Y	4	5	1	1
							4	9							
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	Y	6	5	1	2
							7	9							
10		341 N	245	-0-	-96	-0-	8	1	231	2	Y	5	6	1	1
							6	9							

COLEMAN, M.J.				WELL #:		7-U	RRCID ->	157178	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6204 - 6213	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWENS, A.H.				WELL #:		8 U	RRCID ->	157568	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	7318 - 7331	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OWENS, NELLIE		WELL #: 7-U		RRCID -> 159860		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	8	9	1	3
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	11	12	1	2
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	7	7	1	2
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	6	6	1	2
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	9	8	1	3
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	6	8	1	1
							7	9							
CARTHAGE GU 32		WELL #: 7-U		RRCID -> 159973		COMPL. DATE 07/01/1996			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717						
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOLMES, S. L.		WELL #: 7 U		RRCID -> 171436		COMPL. DATE 07/30/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505						
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN, J. C.		WELL #: 8 L		RRCID -> 174198		COMPL. DATE 03/08/1996			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392						
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOLMES, S. L.		WELL #: 18-U		RRCID -> 222676		COMPL. DATE 03/27/2015			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343						
05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	-0-	3434	2	47	9	N	43			125
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-	3356	2	134	9	N	122			247
07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-			247
08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	-0-	3048	2	11	9	N	10	184	1	73
09	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	2524	2	90	9	N	82			155
10	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			155
SEALEY, J. J.		WELL #: 14 U		RRCID -> 228043		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HOLMES, S.L.		WELL #: 17		RRCID -> 229533		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230573		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232799		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234846		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H.		WELL #: 18		RRCID -> 236038		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240636		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J.		WELL #: 13		RRCID -> 245954		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	14	1	448	2	Y	-0-			56
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	Y	78			134
						86	9							
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	Y	-0-			134
08	465 N	212	-0-	-253	-0-	5	1	178	2	Y	26			160
						29	9							
09	480 N	363	-0-	-117	-0-	9	1	292	2	Y	56	144	1	72
						62	9							
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	6	1	192	2	Y	66			138
						73	9							

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	13	15	1	3
						14	9							
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	Y	15	15	1	3
						17	9							
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	10	11	1	2
						11	9							
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	11	9	1	4
						12	9							
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	10	12	1	2
						11	9							
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	Y	11	10	1	3
						12	9							

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

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

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 292955 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 6470 - 6530

05	403 N	303	-0-	-100	-0-	23	1	280	2	N	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	2	N	-0-			-0-
07	527 N	4	-0-	-523	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	87	1	1304	2	N	-0-			-0-
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	122	1	1560	2	N	-0-			-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	87	1	1043	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																				
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397										COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6539 - 6548					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660										COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6120 - 6156					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130										COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6282 - 6398					
05		2976 X	2686	-0-	-290	-0-	2677	2	9 9	Y	8	10 1		2						
06		2880 X	2161	-0-	-719	-0-	2154	2	7 9	Y	6	5 1		3						
07		2976 X	2555	-0-	-421	-0-	2548	2	7 9	Y	6	5 1		4						
08		2976 X	2780	-0-	-196	-0-	2773	2	7 9	Y	6	5 1		5						
09		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2558	2	8 9	Y	7	5 1		7						
10		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2795	2	8 9	Y	7	10 1		4						

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344										COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6490 - 6514					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						

TGNR EAST TEXAS LLC 850990										CGU 6	WELL #:	9-C	RRCID ->	149484	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	9678	PERF.	6116 - 6342
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED										ONE WELL	CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC 850990										CGU 27	WELL #:	6-C	RRCID ->	140776	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	6538 - 6544
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER)		16032 835		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		850990								
CGU 25		WELL #: 5 C		RRCID -> 278050		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE)		16032 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851								
WHITAKER UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 167166		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MANGHAM UNIT		16032 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
		775851								
		WELL #: 15 U		RRCID -> 171978		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITAKER UNIT		16032 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
		775851								
		WELL #: 20 U		RRCID -> 187436		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MANGHAM UNIT		16032 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
		775851								
		WELL #: 17 L		RRCID -> 194860		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN)		16032 841		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		945936								
BROWN, J.C. "B"		WELL #: 1 L		RRCID -> 291236		COMPL. DATE 12/10/1945		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6148 - 6156		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	5 1	139 2	Y	-0-	-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	6 1	175 2	Y	-0-	-0-
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	6 1	163 2	Y	-0-	-0-
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	5 1	143 2	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	6 1	151 2	Y	-0-	-0-
10	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	6 1	179 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
10	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*09	3000 N	3119	-0-	-0-	-0-	119	119	3119	3	Y	-0-					-0-
10	3100 N	7058	-0-	-0-	-0-	3958	4077	7058	3	Y	-0-					-0-

EC PRODUCTION LLC 100180
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

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

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) EC PRODUCTION LLC ROBERTS GU		//CONT.// 16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
		//CONT.// 100180															
		WELL #: 2		RRCID -> 212133		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ROBERTS GU				WELL #: 7		RRCID -> 213061		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296							
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ROBERTS GU				WELL #: 1		RRCID -> 213704		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380							
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ROBERTS GU				WELL #: 6		RRCID -> 213705		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272							
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HARLETON OIL & GAS INC. ALLISON, THOMAS		357165		WELL #: 2B		RRCID -> 198299		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GUILL, J.C.				WELL #: 8		RRCID -> 266911		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179							
05	651 N	592	-0-	-59	-0-	580	3	12	9	N	11	176	1			59	
06	630 N	578	-0-	-52	-0-	532	3	46	9	N	42					101	
07	620 N	526	-0-	-94	-0-	504	3	22	9	N	20					121	
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	512	3	44	9	N	40					161	
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	506	3	26	9	N	24					185	
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	526	3	7	9	N	6					191	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.//		16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #: 1		RRCID -> 238188		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 6786 - 6980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WRIGHT-TWOMEY		WELL #: 1		RRCID -> 166997		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 6494 - 6654	
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			341	
06	420 N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-			341	
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			341	
08	279 N	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-			341	
*09	270 N	18	-0-	-252	-0-	18	2			N	-0-			341	
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			341	

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 7-C		RRCID -> 141230		COMPL. DATE 02/03/1992		TOTAL DEPTH 9784		PERF. 6282 - 6490	
05	310 N	208	-0-	-102	-0-	10	1	198	2	Y	-0-			-0-	
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	7	1	137	2	Y	-0-			-0-	
07	186 N	45	-0-	-141	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-	
08	217 N	42	-0-	-175	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-	
09	150 N	13	-0-	-137	-0-	13	2			Y	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		CRNKO-BRIGGS		WELL #: 2-C		RRCID -> 141451		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6126 - 6136	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		HANCOCK UNIT		WELL #: 5-D		RRCID -> 138841		COMPL. DATE 06/19/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6126 - 6277	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

ROBERTS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139290		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6250 - 6260				
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	310	1	1319	2	Y	56	65	1	6
						62	9							
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	300	1	1270	2	Y	30	20	1	16
						33	9							
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	310	1	1295	2	Y	34	44	1	6
						37	9							
08	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	310	1	1079	2	Y	47	49	1	4
						52	9							
09	1500 N	371	-0-	-1129	-0-	291	1	51	2	Y	26	25	1	5
						29	9							
10	1550 N	575	-0-	-975	-0-	135	1	408	2	Y	29	25	1	9
						32	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	27	1	326	2	Y	2	1	-0-
						2	9						
06	510 N	253	-0-	-257	-0-	29	1	223	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	27	1	375	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	372	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	1	1	-0-
						1	9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

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

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

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

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

05	806 N	440	-0-	-366	-0-	440	3			Y	-0-		-0-
06	660 N	88	-0-	-572	-0-	88	3			Y	-0-		-0-
07	434 N	116	-0-	-318	-0-	116	3			Y	-0-		-0-
08	434 N	96	-0-	-338	-0-	96	3			Y	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-		-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-		-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

05	2131 N	1528	-0-	-603	-0-	1515	3	13	9	N	12	12	1	3
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2346	3	11	9	N	10	11	1	2
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1913	3	11	9	N	10	9	1	3
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1754	3	12	9	N	11	12	1	2
09	1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1881	3	8	9	N	7	7	1	2
10	1922 N	1813	-0-	-109	-0-	1800	3	13	9	N	12	11	1	3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL)		16032 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
HALL, H. UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 081678		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 6304 - 6320	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: PANOLA					
HUNT		WELL #:		5 U		RRCID -> 189508		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 6195 - 6308	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 214711		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6252 - 6354	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON)		16032 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		2 C		RRCID -> 079931		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 6307 - 6362	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS)		16032 871		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
WHITAKER UNIT		WELL #:		16 U		RRCID -> 187893		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6690 - 6831	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 2		16032 880 687208	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WELL #:		4	RRCID ->	091224	COMPL. DATE	08/09/1980	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6406 - 6412	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1687	-0-	-1413	4523	80 1 19 9	1588 2	Y	17	17 1	1
06	3000 N	2121	-0-	-879	3644	103 1 22 9	1996 2	Y	20	19 1	2
07	3100 N	2781	-0-	-319	3325	130 1 32 9	2619 2	Y	29	26 1	5
08	3100 N	2936	-0-	-164	3161	144 1 28 9	2764 2	Y	25	26 1	4
09	3000 N	2509	-0-	-491	2670	124 1 26 9	2359 2	Y	24	26 1	2
10	3100 N	2573	-0-	-527	2143	124 1 25 9	2424 2	Y	23	22 1	3

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC BURTON, JOHN W.		775851	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA				
WELL #:		2	RRCID ->	137785	COMPL. DATE	03/15/1992	TOTAL DEPTH	9638	PERF.	6363 - 6371	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) VALENCE OPERATING COMPANY STERRETT		16032 897 881167	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA				
WELL #:		16	RRCID ->	213094	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6724 - 6826	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERRETT		16032 897 881167	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA				
WELL #:		5	RRCID ->	256417	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6592 - 10050	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2139 N	1249	-0-	-890	-0-	18 1 35 9	1196 2	Y	32	38 1	7
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	50 1 66 9	2023 2	Y	60	43 1	24
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	53 1 55 9	2126 2	Y	50	63 1	11
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	48 1 55 9	2012 2	Y	50	48 1	13
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	51 1 64 9	2081 2	Y	58	50 1	21
10	2201 N	1740	-0-	-461 B	-0-	41 1 53 9	1646 2	Y	48	60 1	9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 10		16032 898 850990	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
WELL #:		7-C	RRCID ->	136710	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6236 - 6238	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)		16032 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY		085408													
REED, W.M.		WELL #: 7		RRCID -> 136850		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
POWERS, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 152329		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746							
05	4340 X	3947	-0-	-393	-0-	3947	3			N	-0-				-0-
06	4200 X	3501	-0-	-699	-0-	3501	3			N	-0-				-0-
07	4340 X	3808	-0-	-532	-0-	3808	3			N	-0-				-0-
08	4340 X	3161	-0-	-1179	-0-	3161	3			N	-0-				-0-
*09	4200 X	3353	-0-	-847	-0-	3353	3			N	-0-				-0-
10	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)		16032 902		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		850990													
CGU 10		WELL #: 7 C		RRCID -> 159075		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209							
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CGU 19		WELL #: 10 C		RRCID -> 206654		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280							
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-				-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-

CGU 13		WELL #: 9 C		RRCID -> 210331		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CGU 13		WELL #: 14 C		RRCID -> 210456		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)		16032 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
RFE OPERATING, LLC		704776											
CHADWICK		WELL #: 1 C		RRCID -> 182770		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
CHADWICK UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 137816		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHADWICK UNIT		WELL #: 12 U		RRCID -> 162198		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758					
05	20814 X	4958	-0-	-15856	-0-	4948 2	10 9	Y	9	13 1			2
06	5460 X	4521	-0-	-939	-0-	4511 2	10 9	Y	9	7 1			4
07	5642 X	4414	-0-	-1228	-0-	4405 2	9 9	Y	8	7 1			5
08	5642 X	4220	-0-	-1422	-0-	4212 2	8 9	Y	7	7 1			5
09	5100 X	3902	-0-	-1198	-0-	3895 2	7 9	Y	6	7 1			4
10	4960 X	3800	-0-	-1160	-0-	3790 2	10 9	Y	9	7 1			6

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 18 U		RRCID -> 172886		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 17 U		RRCID -> 173225		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 192538		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813					
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
FITE UNIT										WELL #: 16 U RRCID -> 193080		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6705 - 6717	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

GRAVES ESTATE										WELL #: 6 C RRCID -> 207701		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 6594 - 6798	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CHADWICK UNIT										WELL #: 15 L RRCID -> 213615		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 6750 - 6778	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

BURTON, JOHN W.										WELL #: 13 C RRCID -> 217911		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 6548 - 6856	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

MAURITZEN, J.C.										WELL #: 1 RRCID -> 221980		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6656 - 6740	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

BURTON, BILLIE JEAN										WELL #: 11-C RRCID -> 222196		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6784 - 6792	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

MANGHAM UNIT										WELL #: 10 RRCID -> 283067		COMPL. DATE 11/02/2017		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 6709 - 6718	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
GRIFFITH															
WELL #: 4 C RRCID -> 284514										COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 6694 - 6704	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CHADWICK UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 293954		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6691 - 6710	
05	16337	X	12721	-0-	-3616	-0-	12505	2	216	9	N	196	293	1	37				
06	15810	X	11547	-0-	-4263	-0-	11331	2	216	9	N	196	148	1	85				
07	16182	X	11522	-0-	-4660	-0-	11346	2	176	9	N	160	148	1	97				
08	14849	X	10837	-0-	-4012	-0-	10688	2	149	9	N	135	138	1	94				
09	12990	X	9833	-0-	-3157	-0-	9693	2	140	9	N	127	143	1	78				
10	12710	X	9166	-0-	-3544	-0-	8973	2	193	9	N	175	143	1	110				

TGNR EAST TEXAS LLC										850990		WELL #: 7-C		RRCID -> 136192		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6705 - 6715	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)										16032 905		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC										850990		WELL #: 9-C		RRCID -> 148120		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 6172 - 6208	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

CGU 19										WELL #: 4 C		RRCID -> 174679		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6368 - 6385	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

CGU 19										WELL #: 6 C		RRCID -> 176948		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 6374 - 6388	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)
D90 ENERGY, LLC
BURNETT

16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
195797

WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.
DUNAWAY G.U.

309515
WELL #: 3 RRCID -> 294840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)
HARLETON OIL & GAS INC.
GUILF, J. C. UNIT

16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
357165

WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

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

COOKE

WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					178
06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					178
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					178
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					178
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					178
10	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	3			N	-0-					178

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC
HULL UNIT A

775851
WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT

WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	899	N	856	-0-	-43	-0-	853	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	899	N	870	-0-	-29	-0-	868	2	2	9	Y	2					3
09	870	N	828	-0-	-42	-0-	826	2	2	9	Y	2	3	1			2
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	Y	2	3	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326										
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360										
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					-0-
LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305										
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319										
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272										
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246										
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

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

 ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

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

 ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

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

 HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

05		403 N	379	-0-	-24	-0-	310	1	69	9	Y	63	64	1			11
06		390 N	204	-0-	-186	-0-	70	1	120	2	Y	13	22	1			2
							14	9									
07		465 N	228	-0-	-237	-0-	228	2			Y	-0-	2	1			-0-
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

 JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

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

 WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6370 - 6386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH	9715	PERF.	6090 - 6359
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006										TOTAL DEPTH	9623	PERF.	6282 - 9292
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007										TOTAL DEPTH	9390	PERF.	6244 - 6416
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6315 - 6322
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013										TOTAL DEPTH	9615	PERF.	6335 - 6341
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019										TOTAL DEPTH	9634	PERF.	6069 - 6132
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-			-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	970 2	47 9	Y	43	45 1			7
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	921 2	46 9	Y	42	41 1			8
07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	981 2	50 9	Y	45	46 1			7
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	985 2	50 9	Y	45	45 1			7
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	956 2	47 9	Y	43	42 1			8
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1005 2	53 9	Y	48	48 1			8

XTO ENERGY INC. 945936														
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199														

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270														

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

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379														

05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241														

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250														

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE)			16032 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851										
HULL UNIT A			WELL #: A 20		RRCID -> 198048		COMPL. DATE 10/11/2003			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310)			16032 918		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.			309515										
COOKE, J.W. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 153864		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
WERNER SAWMILL			WELL #: 1		RRCID -> 152803		COMPL. DATE 10/30/2009			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2021													

JERNIGAN, MATTIE			WELL #: 14U		RRCID -> 177781		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05		3038 X	2244	-0-	-794	-0-	171	1	2060	2	Y	12	13	1	1		
06		2940 X	687	-0-	-2253	-0-	13	9	606	2	Y	2	2	1	1		
07		3007 X	2475	-0-	-532	-0-	79	1	2302	2	Y	6	6	1	1		
08		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	166	1	2855	2	Y	8	5	1	1	8	3
09		2910 X	2609	-0-	-301	-0-	7	9	2426	2	Y	6	7	1	1	8	1
10		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	155	1	2454	2	Y	5	3	1	1	8	2
							9	9									

CUMMINGS			WELL #: 14U		RRCID -> 284773		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		186 N	157	-0-	-29	-0-	12	1	145	2	N	-0-	-0-
06		180 N	96	-0-	-84	-0-	11	1	85	2	N	-0-	-0-
07		217 N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	2	N	-0-	-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-	-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-	-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		085408										
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 1		RRCID -> 126787		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10		WELL #: 9 U		RRCID -> 170036		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 9 U		RRCID -> 171715		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. BEALL, W. F. "A"		148113		RRCID -> 250355		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270368		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 271670		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4909	3	15	9	N	14	14	1	4
06	5070 X	4750	-0-	-320	-0-	4738	3	12	9	N	11	13	1	2
07	5239 X	4680	-0-	-559	-0-	4667	3	13	9	N	12	10	1	4
08	5239 X	4389	-0-	-850	-0-	4374	3	15	9	N	14	15	1	3
09	4950 X	4261	-0-	-689	-0-	4250	3	11	9	N	10	10	1	3
10	4929 X	4461	-0-	-468	-0-	4443	3	18	9	N	16	15	1	4

 MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832

05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-

 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

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

 YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

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

 THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

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

 CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2023																	
MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350																	
05		589 N	292	-0-	-297	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06		450 N	205	-0-	-245	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07		341 N	162	-0-	-179	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08		279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09		210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440																	
05		1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
06		1470 N	1462	-0-	-8	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
07		1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
08		1519 N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
09		1470 N	1332	-0-	-138	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
10		1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
FITE		WELL #:		17 U		RRCID -> 206602		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEBERT		WELL #:		9 C		RRCID -> 208675		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FENDER, H.R.		WELL #:		13 C		RRCID -> 214272		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WERNER SAWMILL		WELL #:		3		RRCID -> 216910		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		15 U		RRCID -> 218455		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MASON TP 6400		WELL #:		6 C		RRCID -> 219585		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT		WELL #:		13 U		RRCID -> 219765		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																						
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462																						
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450																						
05	7626	X		7378	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	7369	2	9	9	Y	8	10	1					2
06	7380	X		7057	-0-	-323	-0-	-0-	-0-	7050	2	7	9	Y	6	5	1					3
07	7471	X		6547	-0-	-924	-0-	-0-	-0-	6540	2	7	9	Y	6	5	1					4
08	7471	X		7084	-0-	-387	-0-	-0-	-0-	7077	2	7	9	Y	6	5	1					5
09	7140	X		6581	-0-	-559	-0-	-0-	-0-	6573	2	8	9	Y	7	5	1					7
10	7378	X		5863	-0-	-1515	-0-	-0-	-0-	5856	2	7	9	Y	6	10	1					3

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482																						
*11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*03	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*04	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*05	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*07	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*08	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*09	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*10	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987																						
05	1054	N		956	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	922	2	34	9	Y	31	32	1					5
06	1020	N		977	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	943	2	34	9	Y	31	30	1					6
07	961	N		955	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	920	2	35	9	Y	32	33	1					5
08	961	N		684	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	649	2	35	9	Y	32	32	1					5
09	990	N		933	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	898	2	35	9	Y	32	31	1					6
10	1047	N		1047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2	41	9	Y	37	37	1					6

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748																						
05	1028	N		1028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2	138	9	Y	125	134	1					41
06	1046	N		1046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2	178	9	Y	162	160	1					43
07	1080	N		1080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2	152	9	Y	138	131	1					50
08	1101	N		1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2	180	9	Y	164	179	1					35
09	1133	N		1133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2	229	9	Y	208	169	1					74
10	1170	N		1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2	238	9	Y	216	246	1					44

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851							
MCRAE, BLANCHE		WELL #:		3	RRCID ->	275566	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	9604	PERF. 6616 - 6622
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MASON TP 6400		WELL #:		5	RRCID ->	277584	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7106 - 7116
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	310 1	10 2	Y	221	225 1	37
						243 9					
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	275 1	1 2	Y	205	203 1	39
						226 9					
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	305 1	246 9	Y	224	228 1	35
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	280 1	228 9	Y	207	209 1	33
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	300 1	238 9	Y	216	211 1	38
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	310 1	266 9	Y	242	239 1	41

CHADWICK UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	279940	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	9639	PERF. 7908 - 7918
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		6	RRCID ->	281530	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 6468 - 6685
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	705 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	473 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	620 N	574	-0-	-46	-0-	571 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	465 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	20 1	400 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	630 2	4 9	Y	4	3 1	1

NEAL		WELL #:		7	RRCID ->	282535	COMPL. DATE	02/25/2017	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 6396 - 6404
05	7502 X	6440	-0-	-1062	-0-	6440 2		Y	-0-		-0-
06	6780 X	6222	-0-	-558	-0-	6222 2		Y	-0-		-0-
07	6789 X	6719	-0-	-70	-0-	6719 2		Y	-0-		-0-
08	6789 X	6468	-0-	-321	-0-	6468 2		Y	-0-		-0-
09	6570 X	6178	-0-	-392	-0-	6178 2		Y	-0-		-0-
10	6727 X	6000	-0-	-727	-0-	6000 2		Y	-0-		-0-

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		4	RRCID ->	282881	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6660 - 6664
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017										TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6398 - 6410				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016										TOTAL DEPTH	9625	PERF. 7947 - 8078				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017										TOTAL DEPTH	9668	PERF. 6943 - 6973				
05	1953 N	1780	-0-	-173	-0-	1778	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	1800 N	1743	-0-	-57	-0-	1739	2	4	9	N	4	3	1			1
07	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	1693	2	2	9	N	2	3	1			-0-
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1740 N	1690	-0-	-50	-0-	1687	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	1668	2	2	9	N	2	2	1			-0-

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019										TOTAL DEPTH	9616	PERF. 6432 - 6464				
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2223	2	77	9	Y	70	71	1			12
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2293	2	85	9	Y	77	74	1			15
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2251	2	92	9	Y	84	86	1			13
08	2294 N	2150	-0-	-144	-0-	2056	2	94	9	Y	85	85	1			13
09	2370 N	1949	-0-	-421	-0-	1858	2	91	9	Y	83	81	1			15
10	2356 N	1900	-0-	-456	-0-	1799	2	101	9	Y	92	91	1			16

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6238 - 6296				
05	3162 X	2949	-0-	-213	-0-	2943	2	6	9	N	5	5	1			2
06	2940 X	2925	-0-	-15	-0-	2918	2	7	9	N	6	6	1			2
07	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3062	2	6	9	N	5	5	1			2
08	3038 X	2978	-0-	-60	-0-	2971	2	7	9	N	6	7	1			1
09	2940 X	2904	-0-	-36	-0-	2895	2	9	9	N	8	6	1			3
10	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	2988	2	9	9	N	8	9	1			2

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6382 - 6413				
05	8091 X	6568	-0-	-1523	-0-	6557	2	11	9	N	10	10	1			2
06	7530 X	6030	-0-	-1500	-0-	6022	2	8	9	N	7	7	1			2
07	7347 X	5925	-0-	-1422	-0-	5915	2	10	9	N	9	7	1			4
08	6944 X	5955	-0-	-989	-0-	5946	2	9	9	N	8	10	1			2
09	6450 X	5508	-0-	-942	-0-	5498	2	10	9	N	9	7	1			4
10	6572 X	5946	-0-	-626	-0-	5936	2	10	9	N	9	10	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019										TOTAL DEPTH	9518	PERF.	6116 - 6124	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	39	1	454	2	N	8	8	1	2
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	433	2	N	6	6	1	2
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	36	1	380	2	N	8	6	1	4
08	496 N	373	-0-	-123	-0-	30	1	337	2	N	5	8	1	1
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	596	2	N	7	5	1	3
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	553	2	N	8	9	1	2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6114 - 6132	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2023														

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020										TOTAL DEPTH	9575	PERF.	6740 - 6818	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	14	1	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	10	1	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1	3

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019										TOTAL DEPTH	9580	PERF.	6483 - 6643	
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2256	2	52	9	Y	47	48	1	8
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2102	2	51	9	Y	46	45	1	9
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2096	2	53	9	Y	48	49	1	8
08	2294 N	2040	-0-	-254	-0-	1986	2	54	9	Y	49	49	1	8
09	2160 N	2027	-0-	-133	-0-	1976	2	51	9	Y	46	46	1	8
10	2139 N	2130	-0-	-9	-0-	2073	2	57	9	Y	52	51	1	9

PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6969 - 6997	
05	651 X	448	-0-	-203	-0-	439	2	9	9	N	8	8	1	1
06	630 X	236	-0-	-394	-0-	228	2	8	9	N	7	7	1	1
07	651 X	21	-0-	-630	-0-	20	2	1	9	N	1	2	1	-0-
08	434 N	63	-0-	-371	-0-	62	2	1	9	N	1	1	1	-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167										TOTAL DEPTH	11316	PERF.	6504 - 11207	
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013										TOTAL DEPTH	11316	PERF.	6504 - 11207	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		4	RRCID ->	273553	COMPL. DATE	10/26/2016	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	6444 - 6450			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	196663	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	6332 - 6348
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLISON, THOMAS		WELL #:		2AT	RRCID ->	295927	COMPL. DATE	09/20/2023	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6208 - 6410
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW)				16032 935	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		020467		ONE WELL						
PARKER OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250124	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6356 - 6365
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)				16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	155462	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6485 - 6514			
05	2511	X	2013	-0-	-498	-0-	135	1	1867	3	Y	10	10	1	3
06	2430	X	2073	-0-	-357	-0-	135	1	1928	3	Y	9	9	1	3
07	2387	X	1469	-0-	-918	-0-	91	1	1366	3	Y	11	12	1	2
08	2015	N	1592	-0-	-423	-0-	107	1	1476	3	Y	8	9	1	1
09	2070	N	1403	-0-	-667	-0-	100	1	1295	3	Y	7	7	1	1
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	8	9			Y	NO RPT			1

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	156402	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6446 - 6454
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

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

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

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

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

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

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA					
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515																		
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 12/15/2017													TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6206 - 6393		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004													TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6035 - 6098		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992													TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6552 - 6581		
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	1111	2	Y	20	22	1			1
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	-0-	118	1	366	2	Y	13	11	1	1	8	2
07	558	N	115	-0-	-443	-0-	-0-	14	9	87	2	Y	5	7	1			-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	667	2	Y	10	5	1	1	8	4
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	115	1	Y	10	5	1	1	8	4
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	137	1	Y	11	12	1	1	8	2
								12	9	131	1	Y	11	8	1	1	8	4
								12	9									
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992													TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6363 - 6556		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993													TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6467 - 6477		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994													TOTAL DEPTH	9825	PERF.	6401 - 6585		
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	219	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6455 -	6492	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6513 -	6522	
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1071	2	6	9	Y	5	6	1	-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	2	7	9	Y	6	5	1	1
07	1116	N	867	-0-	-249	-0-	863	2	4	9	Y	4	4	1	1
08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1016	2	7	9	Y	6	6	1	1
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	2	8	9	Y	7	7	1	1
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	953	2	7	9	Y	6	7	1	-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6454 -	6466	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6480 -	6614	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6262 -	6442	
05	2232	X	687	-0-	-1545	-0-	53	1	632	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
06	2070	X	557	-0-	-1513	-0-	64	1	492	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
07	1643	X	874	-0-	-769	-0-	59	1	814	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	962	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	625	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10	868	N	732	-0-	-136	-0-	43	1	688	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6422 -	6432	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913										COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6584 - 9482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326										COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6516 - 6558
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	265	1	411	2	Y	41	42	1	7
							45	9							
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	280	1	511	2	Y	37	37	1	7
							41	9							
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	310	1	536	2	Y	43	43	1	7
							47	9							
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	310	1	593	2	Y	82	76	1	13
							90	9							
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	300	1	542	2	Y	89	86	1	16
							98	9							
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	310	1	548	2	Y	99	98	1	17
							109	9							

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299										COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6444 - 6508
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218										COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6676 - 6682
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MASON TP 6450 WELL #: 7 U RRCID -> 219198										COMPL. DATE	10/02/1995	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	6518 - 6524
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	394	2	4	9	Y	4	3	1	1
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3	3	1	1
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	324	2	4	9	Y	4	4	1	1
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	307	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	2	7	9	Y	6	5	1	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851							
WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	220889	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6410 - 6616
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	1519 N	1268	-0-	-251	-0-	232 1	1024 2	Y	11	11 1	2
06	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	12 9	1174 2	Y	9	9 1	2
07	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	10 9	1190 2	Y	11	11 1	2
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	280 1	1152 2	Y	11	11 1	2
09	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	12 9	1017 2	Y	12	12 1	2
10	1488 N	1327	-0-	-161	-0-	300 1	1009 2	Y	13	13 1	2
						13 9					
						304 1					
						14 9					

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		15 C	RRCID ->	221304	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 6500 - 6506
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMAS, CHARLES		WELL #:		3	RRCID ->	221994	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6468 - 6480
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMAS, CHARLES		WELL #:		10	RRCID ->	291256	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6535 - 6569
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820)		16032 961		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515									
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	219035	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6364 - 6372
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
CUMMINGS		WELL #:		16-L	RRCID ->	178345	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6752 - 6800
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	Y	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	Y	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-		-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960)		//CONT.//		16032 963	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #:		12 U	RRCID ->	174354	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7724 - 7730			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400)				16032 964	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	151911	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7358 - 7394			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515											
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	182987	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6986 - 7333			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3100 N	1722	-0-	-1378	1762	133	1	1589	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	1661	-0-	-1339	423	129	1	1532	2	N	-0-			-0-
07		2065 N	1642	-0-	-423	-0-	103	1	1539	2	N	-0-			-0-
08		1736 N	1668	-0-	-68	-0-	104	1	1564	2	N	-0-			-0-
09		1650 N	1560	-0-	-90	-0-	113	1	1447	2	N	-0-			-0-
*10		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	137	1	1642	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (6204 SAND)				16032 968	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA				
URSUS OIL AND GAS				879300											
JERNIGAN, R. A.		WELL #:		5	RRCID ->	162871	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	6204 - 6209			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

CARTHAGE (6850)				16032 972	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851											
BRANNON, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	144583	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	6836 - 6857			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE (6900)			16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	104	RRCID ->	157102	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6684 - 6743
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-		-0-
06		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			Y	-0-		-0-
07		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-		-0-
08		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-		-0-
09		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	61-F	RRCID ->	157770	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6544 - 6552
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	106-F	RRCID ->	157927	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6608 - 6828
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	182-F	RRCID ->	158099	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	6554 - 6560
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	103	RRCID ->	158412	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6553 - 6762
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	186 F	RRCID ->	158627	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6764 - 6771
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	207 D	RRCID ->	160955	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6806 - 6814
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 162260		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	47 1	657 3	Y	-0-	-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	44 1	625 3	Y	-0-	-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	41 1	622 3	Y	-0-	-0-
08	713 N	665	-0-	-48	-0-	45 1	620 3	Y	-0-	-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	48 1	616 3	Y	-0-	-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 D		RRCID -> 165639		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 133 D		RRCID -> 166248		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
06	270 N	50	-0-	-220	-0-	3 1	46 3	Y	1 1	-0-
						1 9				
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	104 3	Y	4 1	-0-
						4 9				
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10 1	133 3	Y	5 4 1	1
						6 9				
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	2 1	22 3	Y	1 2 1	-0-
						1 9				
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 140 D		RRCID -> 168887		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 71 D		RRCID -> 172508		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 118 D		RRCID -> 172950		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (6900)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED								
CARTHAGE GAS UNIT			//CONT.//		020467									
			WELL #:		190 D	RRCID -> 173937		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 6976 - 6984		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		253	RRCID -> 194813		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6412 - 6778		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BPX OPERATING COMPANY			085408											
CARTHAGE GAS UNIT 15			WELL #:		8-U	RRCID -> 146251		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 6902 - 6908		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14			WELL #:		10 U	RRCID -> 168860		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 6716 - 6912		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 15			WELL #:		13 L	RRCID -> 176959		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7984		PERF. 6741 - 6749		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.			309515											
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 182988		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6274 - 6328		
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963															
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998															
05		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-			-0-
06		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-			-0-
07		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-			-0-
08		2604 N	2566	-0-	-38	-0-	2566	2			Y	-0-			-0-
09		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-			-0-
10		2573 N	2572	-0-	-1	-0-	2572	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555															
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467															
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734															
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
07		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-			-0-
08		3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-			-0-
09		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-			-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772														
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906														
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			78
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1446	3	21	9	N	19			97
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1688	3	11	9	N	10	77	1	30
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-			30
09	1410 N	1194	-0-	-216	-0-	1194	3			N	-0-			30
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			30

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977														
05	2387 X	1239	-0-	-1148	-0-	1238	3	1	9	Y	1			3
06	2010 X	1340	-0-	-670	-0-	1339	3	1	9	Y	1	3	1	1
07	1581 X	1213	-0-	-368	-0-	1211	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
08	1240 N	1081	-0-	-159	-0-	1080	3	1	9	Y	1			1
09	1350 N	1027	-0-	-323	-0-	1025	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959														
05	4898 X	2331	-0-	-2567	-0-	2321	3	10	9	Y	9			22
06	3720 X	1991	-0-	-1729	-0-	1981	3	10	9	Y	9	21	1	10
07	3162 X	2279	-0-	-883	-0-	2264	3	15	9	Y	14	20	1	3
08	2666 X	2257	-0-	-409	-0-	2248	3	9	9	Y	8			11
09	2250 X	2094	-0-	-156	-0-	2081	3	13	9	Y	12	19	1	4
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			4

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009										TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8656 - 10003				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		6417 X	5647	-0-	-770	-0-	5583	3	64	9	Y	58					150
06		6210 X	5338	-0-	-872	-0-	5265	3	73	9	Y	66	145	1			71
07		6169 X	5677	-0-	-492	-0-	5575	3	102	9	Y	93	136	1	6	8	22
08		5952 X	5611	-0-	-341	-0-	5552	3	59	9	Y	54					76
09		5580 X	5346	-0-	-234	-0-	5254	3	92	9	Y	84	130	1			30
10		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					30

BOWLES ENERGY, INC. 084097																	
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000										TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8847 - 9745				
05		837 N	9	-0-	-828	-0-	9	2			N	-0-					80
06		780 N	8	-0-	-772	-0-	8	2			N	-0-					80
07		434 N	4	-0-	-430	-0-	4	2			N	-0-					80
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					80
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					80
10		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					80

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8504 - 9726				
05		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3549	2	3	9	N	3					113
06		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					113
07		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					113
08		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					113
09		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					113
10		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					113

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006										TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9700 - 9746				
05		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1	9	N	1					83
06		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					83
07		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					83
08		2294 X	2253	-0-	-41	-0-	2253	2			N	-0-					83
09		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					83
10		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					83

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353																	
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002										TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8390 - 9596				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000										TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9200 - 9620				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																
MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000										TOTAL DEPTH	9781	PERF. 9240 - 9530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8399 - 9608				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8456 - 9734				
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1842	2	10	9	N	9					106
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	524	1	1157	2	N	3					109
						3	9									
07	1860 N	1624	-0-	-236	-0-	1624	2			N	-0-					109
08	1860 N	1530	-0-	-330	-0-	1524	2	6	9	N	5					114
09	1680 N	1465	-0-	-215	-0-	1457	2	8	9	N	7					121
*10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	2	17	9	N	15	98	1			38

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8624 - 9638				
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					40
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	N	2					42
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1					43
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	106	1	463	2	N	-0-					43
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	144	1	434	2	N	2					45
						2	9									
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	138	1	531	2	N	-0-					45

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8462 - 9740				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8398 - 9615				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 NORTH SEMBRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	16	-0-	-170	-0-	2	2	14	9	N	13			126
06	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-			126
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1			127
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			127
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

05	3100 N	1932	-0-	-1168	196	1919	2	13	9	N	12			112
06	2130 N	1734	-0-	-396	-0-	538	1	1189	2	N	6			118
						7	9							
07	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2568	2	52	9	N	47			165
08	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2981	2	15	9	N	14			179
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2298	2	7	9	N	6			185
*10	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2573	2	4	9	N	4	157	1	32

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

05	3100 N	2213	-0-	-887	275	2213	2			N	-0-			37
06	2965 N	2690	-0-	-275	-0-	2690	2			N	-0-			37
07	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-			37
08	1860 N	1385	-0-	-475	-0-	1385	2			N	-0-			37
09	1800 N	1247	-0-	-553	-0-	1247	2			N	-0-			37
10	3100 N	4919	-0-	1819	1819	4919	2			N	-0-			37

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			119
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			119
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			119
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			119
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			119
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			119

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			110
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	1	9	N	1			111
07	1116 N	932	-0-	-184	-0-	919	2	13	9	N	12			123
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1429	2	7	9	N	6			129
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1272	2	20	9	N	18			147
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1530	2	72	9	N	65	150	1	62

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																	
NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	2784 - 9679				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					48
06		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					48
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					48
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					48
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					48
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					48

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8499 - 9781				
05		558 N		-0-	-0-	-558					N	-0-					63
06		2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-					63
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9750 - 9767				
05		3100 N	2448	-0-	-652	2977	2448	2			N	-0-					127
06		3000 N	2356	-0-	-644	2333	734	1	1622	2	N	-0-					127
07		3100 N	2488	-0-	-612	1721	2488	2			N	-0-					127
08		3100 N	2450	-0-	-650	1071	2450	2			N	-0-					127
09		3000 N	2371	-0-	-629	442	2371	2			N	-0-					127
10		2897 N	2455	-0-	-442	-0-	2402	2	53	9	N	48	48	1			127

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005										TOTAL DEPTH	9972	PERF.	9608 - 9615				
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					120
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					120
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					120
08		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					120
09		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					120
10		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017										TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8450 - 9140				
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					208
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					208
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					208
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					208
09		30 N		-0-	-30	-0-					N	-0-					208
*10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					208

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017										TOTAL DEPTH	10404	PERF.	9402 - 9410				
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					138
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					138
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					139
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					139
09		60 N		-0-	-60	-0-					N	-0-					139
*10		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					139

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038													
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880													
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	4	22 1 31
							4	9					
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	Y	-0-	31
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-	31
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	-0-	31
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	3	Y	-0-	31
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	-0-	31

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798													
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	2
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	2
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	2
08		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-	2
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	29	1	109	3	Y	-0-	2
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	Y	1	3
							1	9					

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818													
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	20	34 1 12
							22	9					
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	1	13
							1	9					
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-	13
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	3	Y	-0-	13
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	38	1	133	3	Y	2	2 8 13
							2	9					
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	Y	-0-	13

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910													
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	9	9
							10	9					
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	9
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-	9
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-	9
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	Y	-0-	9
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	-0-	9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006										TOTAL DEPTH 10036	PERF. 9622 - 9866			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-			11
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			11
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-			11
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	3	Y	-0-			11
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	3	Y	-0-			11
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	4	1	29	3	Y	19			30
						21	9							

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004										TOTAL DEPTH 10125	PERF. 9692 - 9931			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004										TOTAL DEPTH 10035	PERF. 8341 - 9915			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007										TOTAL DEPTH 10060	PERF. 8553 - 9902			
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	31	1	292	3	Y	9			9
						10	9							
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	23	1	239	3	Y	34	1 8		42
						37	9							
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	26	1	262	3	Y	-0-			42
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	45	1	243	3	Y	-0-			42
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	53	1	202	3	Y	-0-			42
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	3	Y	-0-			42

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006										TOTAL DEPTH 10055	PERF. 9584 - 9865			
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	75	1	693	3	Y	34	55 1		20
						37	9							
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	60	1	613	3	Y	1			21
						1	9							
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	49	1	498	3	Y	-0-			21
08	558 N	206	-0-	-352	-0-	32	1	174	3	Y	-0-			21
09	540 N	168	-0-	-372	-0-	37	1	131	3	Y	-0-			21
10	558 N	178	-0-	-380	-0-	25	1	153	3	Y	-0-			21

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007										TOTAL DEPTH 10047	PERF. 8376 - 9958			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744										COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	8214 - 9778		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746										COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	8294 - 9826		
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					27
06		120 N	74	-0-	-46	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					27
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					27
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	23	1	124	3	Y	-0-					27
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	3	Y	-0-					27
10		186 N	150	-0-	-36	-0-	20	1	130	3	Y	-0-					27

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749										COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	8265 - 9850		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794										COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8266 - 9856		
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2023																	

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925										COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8952 - 9850		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847										COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	10039	PERF.	8490 - 9629		
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					24
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					24
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					24
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					24
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					24
10		10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	78	3	Y	5	10
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	6	9	58	3	Y	-0-	10
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-	10
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	11	1	60	3	Y	-0-	10
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	Y	-0-	10
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	-0-	10

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823												
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	2	1	16	3	Y	22	13
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	24	9	61	3	Y	1	14
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-	14
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	Y	-0-	14
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	Y	-0-	14
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	14

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799												
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	24
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	24
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	Y	-0-	24
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-	24
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	62	1	235	3	Y	-0-	24
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	246	1	1582	3	Y	12	36

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781												
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	-0-	52
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	13	1	134	3	Y	-0-	52
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-	52
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	-0-	52
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	102	1	387	3	Y	-0-	52
10	3100 N	3254	-0-	154	154	434	1	2789	3	Y	28	79

31 9												

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8269 - 9785	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15 3	Y	-0-			3
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19 3	Y	-0-			3
07		14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11 3	Y	-0-			3
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6 3	Y	-0-			3
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113 3	Y	-0-			3
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	90	1	580 3	Y	1			4
							1	9						
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007										TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8325 - 9895	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006										TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8322 - 9889	
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83 3	Y	-0-			11
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25 3	Y	-0-			11
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93 3	Y	-0-			11
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79 3	Y	-0-			11
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67 3	Y	-0-			11
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	76 3	Y	19			30
							21	9						
RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH	10126	PERF.	8315 - 9856	
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90 3	Y	-0-			11
06		60 N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20 3	Y	-0-			11
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86 3	Y	-0-			11
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75 3	Y	-0-			11
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62 3	Y	-0-			11
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	73 3	Y	18			29
							20	9						
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007										TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8598 - 9910	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006										TOTAL DEPTH	10022	PERF.	8698 - 9871	
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340 3	Y	-0-			-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295 3	Y	-0-			-0-
07		372 N	298	-0-	-74	-0-	17	1	281 3	Y	-0-			-0-
08		341 N	293	-0-	-48	-0-	15	1	278 3	Y	-0-			-0-
09		300 N	280	-0-	-20	-0-	14	1	266 3	Y	-0-			-0-
10		310 N	273	-0-	-37	-0-	13	1	260 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007										TOTAL DEPTH	9985	PERF.	8452 -	9750		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009										TOTAL DEPTH	9982	PERF.	8458 -	9800		
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					8
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					8
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	-0-					8
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	137	3	Y	4					12
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	9									12
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	99	3	Y	-0-					12
						35	1	228	3	Y	-0-					12

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008										TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8386 -	9976		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8241 -	9806		
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	5					10
						6	9									
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					10
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					10
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					10
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					10
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					10

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8297 -	9850		
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					11
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					11
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					11
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	12	1	63	3	Y	-0-					11
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	90	1	341	3	Y	1	1	8			11
						1	9									
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	280	3	Y	18					29
						20	9									

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009										TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8252 -	9782		
05	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					5
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					5
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					5
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					5
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	10010	PERF. 8295 - 9856					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012										TOTAL DEPTH	10170	PERF. 8385 - 9996					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007										TOTAL DEPTH	10080	PERF. 8602 - 9920					
05		124 N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
06		120 N	67	-0-	-53	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	Y	-0-					-0-
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009										TOTAL DEPTH	10095	PERF. 8742 - 9937					
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007										TOTAL DEPTH	10110	PERF. 8582 - 9922					
05		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	93	1	2010	3	Y	60					60
06		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	66	9	60	1	Y	99					159
07		947 X	947	-0-	-0-	-0-	109	9	53	1	Y	-0-	159	1			-0-
08		2356 X	2043	-0-	-313	-0-	105	1	1894	3	Y	40					40
09		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	44	9	91	1	Y	-0-					40
10		961 N	880	-0-	-81	-0-	43	1	837	3	Y	-0-					40
EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006										TOTAL DEPTH	10019	PERF. 8248 - 9834					
05		2080 N	226	-0-	-1854	-0-	16	1	153	3	Y	52	22	1			79
06		1620 N	226	-0-	-1394	-0-	57	9	20	1	Y	-0-					79
07		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	133	1	1358	3	Y	-0-					79
08		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	223	1	1200	3	Y	-0-					79
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	272	1	963	3	Y	1	1	8			79
10		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1	9	258	1	Y	-0-					79

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	90	3	Y	17	14	1	20
							19	9							
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-			20
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-			20
08		124 N	94	-0-	-30	-0-	15	1	79	3	Y	-0-			20
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	29	1	103	3	Y	-0-			20
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	14	1	85	3	Y	-0-			20

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968															
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	9			9
							10	9							
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			9
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			9
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-			9
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	Y	-0-			9
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	Y	-0-			9

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194															
05		1023 X	884	-0-	-139	-0-	39	1	845	3	Y	-0-			-0-
06		990 X	898	-0-	-92	-0-	42	1	856	3	Y	-0-			-0-
07		1023 X	657	-0-	-366	-0-	37	1	620	3	Y	-0-			-0-
08		1364 X	538	-0-	-826	-0-	28	1	510	3	Y	-0-			-0-
09		1200 X	483	-0-	-717	-0-	25	1	458	3	Y	-0-			-0-
10		930 X	463	-0-	-467	-0-	23	1	440	3	Y	-0-			-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210															
05		248 N	173	-0-	-75	-0-	17	1	156	3	Y	-0-	45	1	9
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	-0-			9
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	-0-			9
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	3	Y	-0-			9
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	44	1	155	3	Y	-0-			9
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	35	1	214	3	Y	-0-			9

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136															
05		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	100	1	2152	3	Y	51			155
							56	9							
06		2190 N	1891	-0-	-299	-0-	88	1	1786	3	Y	15			170
							17	9							
07		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	130	1	2193	3	Y	59	178	1	51
							65	9							
08		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	115	1	2079	3	Y	15	46	1	20
							17	9							
09		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	110	1	2058	3	Y	-0-			20
10		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	131	1	2544	3	Y	-0-			20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006										TOTAL DEPTH	12073	PERF.	8455 - 11360			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007										TOTAL DEPTH	11781	PERF.	8522 - 11642			
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010										TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8332 - 9874			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006										TOTAL DEPTH	11853	PERF.	8294 - 11220			
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	17	3	Y	9					9
						10	9									
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					9
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					9
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					9
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					9
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					9
LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006										TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9827 - 11722			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007										TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8207 - 8770			
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					74
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					74
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					74
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					74
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					74
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158																
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					68
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					68
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					68
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					68
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					68
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					68
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945																
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	1					7
						1	9									
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	4	6	1			5
						4	9									
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	10					15
						11	9									
08	248 N	128	-0-	-120	-0-	7	1	118	3	Y	3	13	1			5
						3	9									
09	240 N	94	-0-	-146	-0-	5	1	86	3	Y	3					8
						3	9									
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	3	1	53	3	Y	3					11
						3	9									
WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2914 X	2298	-0-	-616	-0-	223 1	2075 3	Y	-0-			63
06		2790 X	1922	-0-	-868	-0-	171 1	1750 3	Y	1	1 8		63
							1 9						
07		2883 X	2192	-0-	-691	-0-	196 1	1996 3	Y	-0-			63
08		2387 X	2101	-0-	-286	-0-	329 1	1772 3	Y	-0-			63
09		1920 N	1849	-0-	-71	-0-	384 1	1463 3	Y	2	2 8		63
							2 9						
10		2201 N	2072	-0-	-129	-0-	289 1	1783 3	Y	-0-			63

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918													
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	-0-			-0-
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	4 1	71 3	Y	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y	-0-			-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	Y	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	Y	-0-			-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695													
05		248 N	117	-0-	-131	-0-	11 1	105 3	Y	1	35 1		7
							1 9						
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	25 1	261 3	Y	-0-			7
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	18 1	185 3	Y	-0-			7
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	19 1	100 3	Y	-0-			7
09		120 N	90	-0-	-30	-0-	20 1	70 3	Y	-0-			7
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	17 1	106 3	Y	-0-			7

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764													
05		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	196 1	1816 3	Y	-0-			29
06		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	225 1	2317 3	Y	-0-			29
07		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	316 1	3218 3	Y	-0-			29
08		2542 X	2358	-0-	-184	-0-	354 1	1990 3	Y	13			42
							14 9						
09		2460 X	1516	-0-	-944	-0-	315 1	1200 3	Y	1	1 8		42
							1 9						
10		2542 X	1575	-0-	-967	-0-	212 1	1363 3	Y	-0-			42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	6 1	128 3	Y	-0-			177
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	6 1	132 3	Y	-0-			177
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	38 1	643 3	Y	-0-	168 1		9
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10 1	188 3	Y	58			67
						64 9						
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	Y	-0-			67
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	27 1	514 3	Y	-0-			67

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801												
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	24 1	222 3	Y	16			41
						18 9						
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22 1	223 3	Y	-0-			41
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	21 1	216 3	Y	-0-			41
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	33 1	180 3	Y	-0-			41
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	45 1	170 3	Y	-0-			41
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	31 1	198 3	Y	-0-			41

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918												
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	74 1	683 3	Y	6	11 1		2
						7 9						
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	50 1	515 3	Y	-0-			2
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	63 1	647 3	Y	-0-			2
08	744 N	667	-0-	-77	-0-	103 1	552 3	Y	11			13
						12 9						
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	107 1	407 3	Y	9	1 8		21
						10 9						
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	99 1	635 3	Y	3	21 1		3
						3 9						

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894												
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	90 1	833 3	Y	35			71
						39 9						
06	780 N	652	-0-	-128	-0-	58 1	592 3	Y	2			73
						2 9						
07	806 N	714	-0-	-92	-0-	64 1	650 3	Y	-0-			73
08	775 N	465	-0-	-310	-0-	73 1	392 3	Y	-0-			73
09	660 N	448	-0-	-212	-0-	93 1	354 3	Y	1	1 8		73
						1 9						
10	713 N	422	-0-	-291	-0-	57 1	365 3	Y	-0-			73

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884												
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 3	Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	8 1	42 3	Y	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	14 1	52 3	Y	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11 1	70 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514										COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	9500 - 9748
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	310 N	251	-0-	-59	-0-	-0-	24	1	227	3	Y	-0-			8
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	299	3	Y	-0-			8
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	Y	-0-			8
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	207	3	Y	4			12
							4	9							
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	191	3	Y	-0-			12
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	219	3	Y	-0-			12

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526										COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	8266 - 9870
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527										COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8353 - 9893
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528										COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	8518 - 9948
05	744 N	580	-0-	-164	-0-	-0-	56	1	518	3	Y	5	8	1	2
							6	9							
06	720 N	434	-0-	-286	-0-	-0-	38	1	396	3	Y	-0-			2
07	620 N	518	-0-	-102	-0-	-0-	46	1	472	3	Y	-0-			2
08	589 N	495	-0-	-94	-0-	-0-	73	1	411	3	Y	10			12
							11	9							
09	420 N	173	-0-	-247	-0-	-0-	36	1	137	3	Y	-0-			12
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					Y	-0-	12	1	-0-

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531										COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	8641 - 9962
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-			60
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			60
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-			60
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	N	-0-			60
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	1	1	8	60
							1	9							
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	-0-	12	1	73	3	N	-0-			60

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532										COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	8568 - 10046
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1801	3	Y	59			145
							65	9							
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1669	3	Y	23	126	1	42
							25	9							
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1598	3	Y	72			114
							79	9							
08	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	-0-	89	1	1598	3	Y	57	102	1	69
							63	9							
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1657	3	Y	68			137
							75	9							
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1662	3	Y	48			185
							53	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007										TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9562 - 9811
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	61 1	566 3	Y	18		44	
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	20 9						
07	682 N	652	-0-	-30	-0-	67 1	687 3	Y	-0-		44	
08	651 N	585	-0-	-66	-0-	58 1	594 3	Y	-0-		44	
09	660 N	520	-0-	-140	-0-	92 1	493 3	Y	-0-		44	
10	651 N	587	-0-	-64	-0-	108 1	412 3	Y	-0-		44	
						79 1	508 3	Y	-0-			

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007										TOTAL DEPTH	10055	PERF. 8624 - 9860
05	248 N	92	-0-	-156	-0-	8 1	78 3	Y	5		10	
06	270 N	85	-0-	-185	-0-	6 9						
07	186 N	97	-0-	-89	-0-	8 1	77 3	Y	-0-		10	
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	88 3	Y	-0-		10	
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16 1	88 3	Y	-0-		10	
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	26 1	100 3	Y	-0-		10	
						15 1	99 3	Y	-0-		10	

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007										TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8622 - 9939
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007										TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9527 - 9782
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	10181	PERF. 8792 - 10000
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	206 3	Y	4		10	
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	4 9						
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	9 1	189 3	Y	-0-	9 1	1	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	9 1	150 3	Y	19		20	
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	21 9						
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12 1	219 3	Y	1	18 1	3	
						1 9						
						10 1	185 3	Y	-0-		3	
						10 1	203 3	Y	-0-		3	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
FURRH GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 226966		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8630 - 9978		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	4	10
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	4	9	365	3	Y	1	2
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	1	9	343	3	Y	11	13
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	1	2
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	12	9	353	3	Y	-0-	2
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	21	1	334	3	Y	-0-	2
						1	9					
						19	1					
						17	1					

RICHARDSON		WELL #: 5		RRCID -> 226970		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8582 - 9874		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ABNEY		WELL #: 4		RRCID -> 226971		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 8257 - 9838		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ABNEY		WELL #: 2		RRCID -> 226972		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 8562 - 9416		
05	837 N	718	-0-	-119	-0-	70	1	648	3	Y	-0-	36
06	720 N	554	-0-	-166	-0-	48	1	494	3	Y	11	47
07	806 N	672	-0-	-134	-0-	12	9	612	3	Y	-0-	15
08	713 N	580	-0-	-133	-0-	60	1	480	3	Y	10	25
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	89	1	410	3	Y	-0-	25
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	11	9	604	3	Y	-0-	25
						116	1					
						98	1					

FURRH GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 227212		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10066		PERF. 8702 - 10038		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLACK		WELL #: 2		RRCID -> 227213		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8068 - 9868		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					111
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					111
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					111
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					111
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					111
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					111

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					4
06	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	Y	-0-					4
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	1					5
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	1	4	1			2
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	490	3	Y	1					3
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	-0-					3
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	Y	-0-					3

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

05	4774 X	4509	-0-	-265	-0-	436	1	4051	3	Y	20	24	1			7
06	4620 X	3575	-0-	-1045	-0-	317	1	3248	3	Y	9	1	8			15
07	4774 X	3748	-0-	-1026	-0-	335	1	3413	3	Y	-0-					15
08	4433 X	4078	-0-	-355	-0-	633	1	3409	3	Y	33					48
09	4290 X	3439	-0-	-851	-0-	710	1	2705	3	Y	22	3	8			67
10	4433 X	3842	-0-	-591	-0-	512	1	3291	3	Y	35	68	1			34

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	Y	-0-			4
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	Y	-0-			4
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	1	3 1		2
08	465 N	377	-0-	-88	-0-	20	1	356	3	Y	1			3
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	3	Y	-0-			3
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	Y	-0-			3

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781														
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	69	1	640	3	Y	21			51
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	23	9							51
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	66	1	678	3	Y	-0-			51
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	138	1	1406	3	Y	-0-			51
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	159	1	858	3	Y	-0-			51
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	160	1	609	3	Y	-0-			51
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	121	1	775	3	Y	-0-			51

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846														
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2023														

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-				3
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	1				4
						1	9								
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-	3	1		1
08	248 N	197	-0-	-51	-0-	10	1	186	3	Y	1				2
						1	9								
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	10	1	186	3	Y	-0-				2
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	2				4
						2	9								

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

05	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-				3
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	2				5
						2	9								
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-	4	1		1
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-				1
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-				1
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	2				3
						2	9								

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

05	372 N	342	-0-	-30	-0-	33	1	309	3	Y	-0-				-0-
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	28	1	283	3	Y	-0-				-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	30	1	304	3	Y	-0-				-0-
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	49	1	265	3	Y	-0-				-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	65	1	249	3	Y	-0-				-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	50	1	308	3	Y	-0-				-0-

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	85	1	791	3	Y	-0-	7	1		-0-
06	510 N	444	-0-	-66	-0-	39	1	405	3	Y	-0-				-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	91	1	926	3	Y	-0-				-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	158	1	849	3	Y	10				10
						11	9								
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	171	1	651	3	Y	-0-				10
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	142	1	910	3	Y	3	10	1		3
						3	9								

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					74
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973																	
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					62
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					62
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					62
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					62
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					62
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					62

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8 1	3		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				1	4		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4		
RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000												
05	310 N	80	-0-	-230	-0-	4	1	76	3	Y	-0-	172
06	600 N	76	-0-	-524	-0-	4	1	72	3	Y	-0-	172
07	217 N	63	-0-	-154	-0-	4	1	59	3	Y	-0-	43
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	14	57
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	15	9					
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	5	62
						6	9					
						4	1	75	3	Y	-0-	62
RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962												
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	8	1	175	3	Y	7	9
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	8	9					
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	9	1	172	3	Y	-0-	9
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	157	3	Y	-0-	2
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	1	3
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1	9					
						10	1	183	3	Y	10	13
						11	9					
						8	1	162	3	Y	-0-	13

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	9			9
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	9	160	3	Y	-0-			9
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-			9
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	16	1	88	3	Y	-0-			9
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	33	1	125	3	Y	-0-			9
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	167	3	Y	-0-			9

 CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

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

 JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

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

 JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

 JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-			28
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-			28
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-			28
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			28
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			28
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			28

 TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12 1	257 3	Y	15		17			
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17 9	245 3	Y	13		30			
07	248 N	168	-0-	-80	-0-	12 1	159 3	Y	-0-	22 1	8			
08	248 N	148	-0-	-100	-0-	14 9	138 3	Y	2		10			
09	240 N	128	-0-	-112	-0-	2 9	115 3	Y	6		16			
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 1	152 3	Y	-0-		16			
						7 9								
						8 1								
ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860														
05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	-0-		97			
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			Y	2		99			
07	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			Y	-0-	68 1	31			
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		31			
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-		31			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31			
MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504														
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-		38			
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		38			
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-		38			
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-		38			
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		38			
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-		38			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963																	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					18
06		13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					18
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					18
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					18
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					18
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					18
MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088																	
05		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	203	1	4371	3	Y	42					98
							46	9									
06		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	129	1	2613	3	Y	27					125
							30	9									
07		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	164	1	2775	3	Y	32					157
							35	9									
08		4371 X	3084	-0-	-1287	-0-	160	1	2890	3	Y	31					188
							34	9									
09		4230 X	3302	-0-	-928	-0-	166	1	3091	3	Y	41	160	1			69
							45	9									
10		4371 X	3025	-0-	-1346	-0-	147	1	2847	3	Y	28	1	8			96
							31	9									
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	33 1	302 3	Y	14	11 1		3
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	15 9	242 3	Y	14			17
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	24 1	296 3	Y	-0-			17
08	341 N	284	-0-	-57	-0-	15 9	237 3	Y	3			20
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29 1	220 3	Y	-0-			20
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	44 1	260 3	Y	19			39
						3 9						
						62 1						
						42 1						
						21 9						

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

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

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	28 1	597 3	Y	1			8
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	1 9	519 3	Y	1	7 1		2
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	26 1	498 3	Y	17			19
08	620 N	549	-0-	-71	-0-	1 9	517 3	Y	3	17 1		5
09	540 N	531	-0-	-9	-0-	29 1	503 3	Y	1			6
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	3 9	521 3	Y	3			9
						27 1						
						1 9						
						27 1						
						3 9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
FURRH GAS UNIT NO. 3		WELL #: 13		RRCID -> 232830		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8644 - 10024		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	Y	-0-	7
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	57	64
						63	9					
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	11	42 1 33
						12	9					
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-	33
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-	33
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	Y	5	27 1 11
						6	9					

ABNEY		WELL #: 8		RRCID -> 232831		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 10066		PERF. 8591 - 9856	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOOKOUT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232930		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9536 - 9720		
05	1835 N	1356	-0-	-479	-0-	130	1	1211	3	Y	14	11 1 3
						15	9					
06	1290 N	914	-0-	-376	-0-	80	1	819	3	Y	14	17
						15	9					
07	1302 N	976	-0-	-326	-0-	87	1	889	3	Y	-0-	17
08	1333 N	948	-0-	-385	-0-	148	1	797	3	Y	3	20
						3	9					
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	237	1	839	3	Y	2	2 8 20
						2	9					
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	216	1	1331	3	Y	19	39
						21	9					

WILLIAMS, A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232932		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 10138		PERF. 8604 - 9954	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCJIMSEY		WELL #: 6		RRCID -> 232936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9768 - 9994		
05	620 N	451	-0-	-169	-0-	20	1	431	3	Y	-0-	73
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	3	Y	-0-	73
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	Y	-0-	73
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	24	1	434	3	Y	-0-	73
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	22	1	407	3	Y	-0-	73
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	3	Y	-0-	73

ABNEY		WELL #: 9		RRCID -> 232937		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 8525 - 9852	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																			
ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938										COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 10277		PERF. 8686 - 10055					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7				

FURRH GAS UNIT NO. 3										WELL #: 12		RRCID -> 233111		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9245 - 9994	
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	17				49				
						19	9												
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	Y	10				59				
						11	9												
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	Y	-0-	39	1		20				
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	Y	-0-				20				
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	24				44				
						26	9												
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	3	Y	-0-	36	1		8				

FURRH GAS UNIT NO. 3										WELL #: 16		RRCID -> 233112		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 8660 - 10025	
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	19	1	402	3	Y	1				6				
						1	9												
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	Y	3	6	1		3				
						3	9												
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	Y	6				9				
						7	9												
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	Y	3	8	1		4				
						3	9												
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	Y	-0-				4				
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	Y	-0-				4				

MCCLENDON GU										WELL #: 5		RRCID -> 233830		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 10336		PERF. 9864 - 10098	
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	130	1	2807	3	Y	23				92				
						25	9												
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	139	1	2823	3	Y	114				206				
						125	9												
07	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	148	1	2502	3	Y	16	159	1		63				
						18	9												
08	2759 X	2316	-0-	-443	-0-	120	1	2171	3	Y	23				86				
						25	9												
09	2670 X	2247	-0-	-423	-0-	111	1	2070	3	Y	60				146				
						66	9												
10	2759 X	2379	-0-	-380	-0-	113	1	2192	3	Y	67				213				
						74	9												

GULLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 233831		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 10108		PERF. 8560 - 9867	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE

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

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972												
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	Y	73
							112	9				
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	73
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	73
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	3	Y	73
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	46	1	175	3	Y	73
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	3	Y	73

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730																
05	620 N	465	-0-	-155	-0-	44	1	406	3	Y	14	11	1			3
						15	9									
06	480 N	430	-0-	-50	-0-	37	1	378	3	Y	14					17
						15	9									
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	105	1	1072	3	Y	-0-					17
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	165	1	890	3	Y	3					20
						3	9									
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	159	1	563	3	Y	1	1	8			20
						1	9									
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	95	1	585	3	Y	19					39
						21	9									

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874																
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	79	1	731	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	46	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	62	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	713 N	479	-0-	-234	-0-	75	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	108	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	435	-0-	-278	-0-	59	1	376	3	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962																
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					66
06	540 N	382	-0-	-158	-0-	382	3			N	-0-					66
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					66
08	589 N	427	-0-	-162	-0-	427	3			N	-0-					66
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					66
10	434 N	294	-0-	-140	-0-	294	3			N	-0-					66

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980																
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	Y	-0-					29
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	22	1	448	3	Y	-0-					29
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	26	1	441	3	Y	-0-					29
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	-0-					29
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	22	1	414	3	Y	-0-					29
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					29

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038										
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780										
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	79	1	737	3	-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	699	3	-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	67	1	680	3	-0-
08	806 N	703	-0-	-103	-0-	110	1	593	3	-0-
09	780 N	615	-0-	-165	-0-	135	1	480	3	-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	141	1	868	3	-0-
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024										
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	10
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	2
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	13
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	16	1	290	3	2
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	15	1	281	3	2
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	2
ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978										
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			28
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			28
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			28
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			28
09	450 N	301	-0-	-149	-0-	301	3			28
10	465 N	317	-0-	-148	-0-	317	3			28
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	29 1	269 3	Y	26				60
06		240 N	221	-0-	-19	-0-	29 9	201 3	Y	-0-				60
07		248 N	233	-0-	-15	-0-	20 1	212 3	Y	-0-				60
08		279 N	254	-0-	-25	-0-	21 1	214 3	Y	-0-				60
09		210 N	180	-0-	-30	-0-	40 1	140 3	Y	-0-				60
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	40 1	209 3	Y	-0-				60

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809														
05		279 N	245	-0-	-34	-0-	29 1	221 3	Y	-0-				-0-
06		270 N	201	-0-	-69	-0-	21 1	183 3	Y	-0-				-0-
07		279 N	265	-0-	-14	-0-	24 1	241 3	Y	-0-				-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	39 1	209 3	Y	-0-				-0-
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	109 1	388 3	Y	-0-				-0-
10		279 N	257	-0-	-22	-0-	36 1	221 3	Y	-0-				-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740														
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	16 1	151 3	Y	14	11 1			3
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	15 9	45 3	Y	14				17
07		62 N	27	-0-	-35	-0-	4 1	25 3	Y	-0-				17
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	2 1	100 3	Y	3				20
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	19 1	79 3	Y	-0-				20
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 9	48 3	Y	19				39

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05		620 N	562	-0-	-58	-0-	54 1	498 3	Y	9	9 1	3
06		600 N	472	-0-	-128	-0-	10 9	430 3	Y	-0-		3
07		620 N	590	-0-	-30	-0-	42 1	537 3	Y	-0-		3
08		558 N	512	-0-	-46	-0-	53 1	432 3	Y	-0-		3
09		480 N	468	-0-	-12	-0-	80 1	365 3	Y	6	1 8	8
10		589 N	447	-0-	-142	-0-	96 1	387 3	Y	-0-	8 1	-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888												
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	7 9	486 3	Y	-0-		16
06		600 N	533	-0-	-67	-0-	47 1	419 3	Y	-0-		16
07		620 N	460	-0-	-160	-0-	41 1	395 3	Y	-0-		16
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	70 1	253 3	Y	-0-		16
09		540 N	321	-0-	-219	-0-	67 1	1 9	Y	1	1 8	16
10		465 N	131	-0-	-334	-0-	18 1	113 3	Y	-0-		16

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754												
05		465 N	348	-0-	-117	-0-	34 1	314 3	Y	-0-		10
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	31 1	321 3	Y	-0-		10
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	32 1	322 3	Y	-0-		10
08		341 N	310	-0-	-31	-0-	46 1	260 3	Y	4		14
09		330 N	274	-0-	-56	-0-	4 9	217 3	Y	-0-		14
10		341 N	329	-0-	-12	-0-	57 1	285 3	Y	-0-		14

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	17 1	154 3	N	-0-		55
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	108 3	N	70	1 8	124
							77 9					
07		186 N	172	-0-	-14	-0-	15 1	157 3	N	-0-		124
08		186 N	161	-0-	-25	-0-	25 1	136 3	N	-0-		124
09		210 N	147	-0-	-63	-0-	30 1	116 3	N	1		125
							1 9					
10		186 N	138	-0-	-48	-0-	19 1	119 3	N	-0-		125

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113												
05		3100 N	2015	-0-	-1085	2597	88 1	1887 3	Y	36		127
							40 9					
06		3000 N	1836	-0-	-1164	1433	84 1	1709 3	Y	39	105 1	61
							43 9					
07		3100 N	1818	-0-	-1282	151	100 1	1690 3	Y	25		86
							28 9					
08		1984 N	1787	-0-	-197	-0-	92 1	1658 3	Y	34		120
							37 9					
09		1830 N	1680	-0-	-150	-0-	84 1	1573 3	Y	21	98 1	43
							23 9					
10		1829 N	1745	-0-	-84	-0-	84 1	1626 3	Y	32		75
							35 9					

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770												
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	37 1	340 3	Y	-0-		8
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	105 1	1080 3	Y	1	1 8	8
							1 9					
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	61 1	620 3	Y	-0-		8
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	67 1	377 3	Y	4		12
							4 9					
09		420 N	340	-0-	-80	-0-	71 1	269 3	Y	-0-		12
10		434 N	400	-0-	-34	-0-	54 1	346 3	Y	-0-		12

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878												
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	14 1	126 3	Y	-0-		-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	12 1	119 3	Y	-0-		-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	14 1	141 3	Y	-0-		-0-
08		155 N	104	-0-	-51	-0-	16 1	88 3	Y	-0-		-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	32 1	121 3	Y	-0-		-0-
10		155 N	131	-0-	-24	-0-	18 1	113 3	Y	-0-		-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038											
ROSEHAVEN		WELL #: 9		RRCID -> 241275		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 9670 - 9926	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	68 1	628 3	Y	8	12 1	3
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	9 9	101 1	Y	44	3 8	44
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	48 9	72 1	Y	1	1 8	44
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	1 9	105 1	Y	-0-		44
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	7 9	144 1	Y	6	1 8	49
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	102 1	654 3	Y	-0-	49 1	-0-
FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 241334		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 9334 - 10111	
05	3100 N	2239	-0-	-861	6355	98 1	2111 3	Y	27		96
06	3000 N	2023	-0-	-977	5378	30 9	94 1	Y	26	80 1	42
07	3100 N	2026	-0-	-1074	4304	29 9	112 1	Y	16		58
08	3100 N	1984	-0-	-1116	3188	18 9	103 1	Y	19		77
09	3000 N	1938	-0-	-1062	2126	21 9	98 1	Y	16	63 1	30
10	3100 N	2046	-0-	-1054	1072	18 9	99 1	Y	17		47
						19 9	1928 3	Y			
RHOADES, LAWLESS		WELL #: 18		RRCID -> 241389		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 8709 - 9992	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 241996		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 10078		PERF. 9612 - 9870	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
BOOKOUT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 242059		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 10038		PERF. 8502 - 9821	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-	-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-	-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	23	23
						25	9					
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	Y	-0-	19 1 4
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-	4

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772												
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	24	1	245	3	Y	-0-	-0-
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	22	1	224	3	Y	-0-	-0-
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	41	1	221	3	Y	-0-	-0-
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	44	1	168	3	Y	-0-	-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	53	1	340	3	Y	-0-	-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014												
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-	-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	77	-0-	-73	-0-	4	1	73	3	Y	-0-	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-	-0-

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150												
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	-0-

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114												
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-	-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	-0-	-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	Y	-0-	-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	-0-	-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	15	1	276	3	Y	-0-	-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	157	1	1460	3	Y	-0-			31
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	88	1	902	3	Y	5	2 8		34
						6	9							
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	154	1	1574	3	Y	3	23 1		14
						3	9							
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	291	1	1568	3	Y	13			27
						14	9							
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	351	1	1244	3	Y	1	1 8		27
						1	9							
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	292	1	1801	3	Y	-0-			27

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002														
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	21			66
						23	9							
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	16			82
						18	9							
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	1	55 1		28
						1	9							
08	496 N	337	-0-	-159	-0-	18	1	319	3	Y	-0-			28
09	450 N	354	-0-	-96	-0-	17	1	324	3	Y	12			40
						13	9							
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	Y	46	32 1		54
						51	9							

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826														
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038											
FRAZIER, GLORIA B.		WELL #: 2		RRCID -> 242566		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9534 - 9725	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	58 1	536 3	Y	24		56
06	570 N	521	-0-	-49	-0-	26 9	475 3	Y	-0-		56
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	46 1	606 3	Y	-0-		56
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	59 1	549 3	Y	-0-		56
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	102 1	425 3	Y	1	1 8	56
10	589 N	588	-0-	-1	-0-	120 1	506 3	Y	-0-		56
						1 9					
						82 1					
JONES, PENNY		WELL #: 3		RRCID -> 242693		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 10318		PERF. 8702 - 9996	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TJT		WELL #: 7		RRCID -> 242694		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 10184		PERF. 8482 - 9928	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		7
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 3	1 9	Y	1		8
07	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3		Y	-0-		8
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		8
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		Y	-0-		8
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		8
FOSTER		WELL #: 5		RRCID -> 242776		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 9926 - 10150	
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26 1	557 3	Y	-0-		-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	20 1	398 3	Y	-0-		-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25 1	428 3	Y	-0-		-0-
08	496 N	426	-0-	-70	-0-	22 1	404 3	Y	-0-		-0-
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	21 1	396 3	Y	-0-		-0-
10	465 N	395	-0-	-70	-0-	19 1	376 3	Y	-0-		-0-
FOSTER		WELL #: 10		RRCID -> 242777		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 10269		PERF. 9304 - 10082	
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	38 1	809 3	Y	-0-		3
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	43 1	877 3	Y	17		20
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	19 9					
08	837 N	828	-0-	-9	-0-	50 1	839 3	Y	-0-		20
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	43 1	785 3	Y	-0-		20
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	46 1	851 3	Y	-0-	17 1	3
						45 1	883 3	Y	-0-		3
FOSTER		WELL #: 7		RRCID -> 242778		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 10271		PERF. 9336 - 10050	
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 3	Y	-0-		-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15 1	303 3	Y	-0-		-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17 1	295 3	Y	-0-		-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16 1	297 3	Y	-0-		-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16 1	303 3	Y	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17 1	325 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					21
06		150 N	114	-0-	-36	-0-	113	3	1	9	Y	1					22
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					22
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					22
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					22
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					22

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084																	
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	137	1	925	3	Y	35	61	1			65
							39	9									
06	750	N	665	-0-	-85	-0-	58	1	588	3	Y	17					82
							19	9									
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	127	1	576	3	Y	29					111
							32	9									
08	1116	N	427	-0-	-689	-0-	35	1	357	3	Y	32					143
							35	9									
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	147	1	881	3	Y	14	101	1			56
							15	9									
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	125	1	807	3	Y	-0-					56

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074																	
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297										COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	11516	PERF.	9306 - 10040	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	614	3	6	9	N	5					270
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	793	3	6	9	N	5					275
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					275
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	889	3	4	9	N	4	167	1			112
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					112
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	753	3	62	9	N	56					168

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331										COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	8684 - 10057	
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					45
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					45
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	3	Y	-0-	30	1			15
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	Y	72					87
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	13	1	247	3	Y	7					94
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	4	76	1			22
						4	9									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202										COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	9345 - 10090	
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	45	1	305	3	Y	5	13	1			11
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	6	9	343	3	Y	2					13
07	372 N	292	-0-	-80	-0-	2	9	52	1	Y	2					15
08	341 N	190	-0-	-151	-0-	2	9	17	1	Y	1					16
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	1	9	34	1	Y	-0-	11	1			5
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	34	1	226	3	Y	-0-					5
						35	1									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203										COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	9495 - 10106	
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	21	1	142	3	Y	1	25	1			14
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	1	9	117	3	Y	2					16
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	471	3	Y	2					18
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	2	9	27	1	Y	2					20
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2	9	43	1	Y	-0-	14	1			6
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	43	1	279	3	Y	-0-					6
						43	1									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702										COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8634 - 9988	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009										TOTAL DEPTH	10152	PERF.	9792 - 10004
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			118
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			118
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			118
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			118
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			118
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			118

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011										TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5338 - 5397
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011										TOTAL DEPTH	10162	PERF.	8702 - 10060
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 3	Y	-0-			14
06		90 N	58	-0-	-32	-0-	3 1	55 3	Y	-0-			14
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	9 1		5
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			5
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		1

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012										TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9375 - 9449
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012										TOTAL DEPTH	10255	PERF.	9355 - 10048
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012										TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9400 - 9615
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	68 1	461 3	Y	6	68 1		39
							7 9						
06		480 N	357	-0-	-123	-0-	32 1	321 3	Y	4			43
							4 9						
07		496 N	425	-0-	-71	-0-	76 1	347 3	Y	2			45
							2 9						
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	53 1	535 3	Y	20			65
							22 9						
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	77 1	462 3	Y	-0-	46 1		19
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	88 1	567 3	Y	-0-			19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102															
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	Y	1	12	1	7
							1	9							
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	2			9
							2	9							
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	Y	-0-			9
08		155 N	115	-0-	-40	-0-	10	1	105	3	Y	-0-			9
09		150 N	91	-0-	-59	-0-	13	1	78	3	Y	-0-	6	1	3
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-			3
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080																	
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					98
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					98
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					98
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					98
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					98
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					98

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427																	
05		465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3			Y	-0-					112
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					112
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					112
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					112
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					112
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					112

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	7502 X	7391	-0-	-111	-0-	328	1	7063	3	Y	-0-				-0-
06	7260 X	6201	-0-	-1059	-0-	292	1	5909	3	Y	-0-				-0-
07	7502 X	6575	-0-	-927	-0-	358	1	6049	3	Y	153	21	1		132
						168	9								
08	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	372	1	6707	3	Y	103	117	1		118
						113	9								
09	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	374	1	6981	3	Y	-0-				118
10	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	365	1	7078	3	Y	-0-				118

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763															
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-				10
06	840 N	137	-0-	-703	-0-	137	3			N	-0-				10
07	248 N	69	-0-	-179	-0-	69	3			N	-0-				10
08	806 N	90	-0-	-716	-0-	90	3			N	-0-				10
09	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-				10
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-				10

CRATON OPERATING LLC 186717 BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006															
05	3286 X	2572	-0-	-714	-0-	2514	2	58	9	Y	53	173	1		-0-
06	3180 X	2228	-0-	-952	-0-	2228	2			Y	-0-				-0-
07	2635 X	1514	-0-	-1121	-0-	1514	2			Y	-0-				-0-
08	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-				-0-
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-				-0-
10	3100 N	3559	-0-	459	459	3559	2			Y	-0-				-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118															
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				47
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				47
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				47
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2268	2	25	9	N	23				70

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

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

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

05	6200	X	5428	-0-	-772	-0-	5414	2	14	9	N	13					102
06	6000	X	2470	-0-	-3530	-0-	2468	2	2	9	N	2					104
07	4123	X	1436	-0-	-2687	-0-	1436	2			N	-0-					104
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3074	2	33	9	N	30					134
09	5250	X	2521	-0-	-2729	-0-	2521	2			N	-0-					134
10	5425	X	924	-0-	-4501	-0-	924	2			N	-0-					134

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

05	6758	X	4396	-0-	-2362	-0-	4396	2			Y	-0-					140
06	7320	X	1721	-0-	-5599	-0-	1721	2			Y	-0-					140
07	7564	X	1993	-0-	-5571	-0-	1993	2			Y	-0-					140
08	5425	X	3975	-0-	-1450	-0-	3975	2			Y	-0-					140
09	5250	X	1779	-0-	-3471	-0-	1779	2			Y	-0-					140
10	4402	X	1710	-0-	-2692	-0-	1710	2			Y	-0-					140

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					130
06	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					130
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					130
08	5549	X	76	-0-	-5473	-0-	15	2	61	9	N	55					185
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2621	2	21	9	N	19					204
*10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4855	2	43	9	N	39	180	1			63

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007										TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9465 - 9505				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	Y	1					147
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	737	2	6	9	Y	5	6	1			146
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					146
08	775 N	416	-0-	-359	-0-	413	2	3	9	Y	3					149
09	750 N	53	-0-	-697	-0-	51	2	2	9	Y	2					151
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					151

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007										TOTAL DEPTH	10143	PERF. 9742 - 9880				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007										TOTAL DEPTH	10116	PERF. 9853 - 9868				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008										TOTAL DEPTH	10059	PERF. 9783 - 9788				
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3					97
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6	9	N	5	3	1			99
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	N	1					100
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	106	2	2	9	N	2					102
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	N	2					104
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1					105

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9524 - 9787				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008										TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9388 - 9518				
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	N	2	2	8			58
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	21	2	2	9	N	2	4	1			56
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					56
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					56
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
10	310 N	14	-0-	-296	-0-	14	2			N	-0-					56

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008										TOTAL DEPTH	12549	PERF.10044 - 12051				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					31
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					31
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					31
08	T. A.	253	-0-	253	-0-	253	2			Y	-0-					31
09	T. A.	15	-0-	15	-0-	268	1			Y	-0-					31
10	T. A.	753	-0-	753	-0-	1021	1	738	2	Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8375 - 9651				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4678	2	24	9	N	22	2	8		83	
06	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4677	2	15	9	N	14	3	1		94	
07	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4515	2	20	9	N	18				112	
08	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4781	2	111	9	N	101	181	1		32	
09	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4210	2	17	9	N	15				47	
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4018	2	19	9	N	17				64	

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	9831	PERF. 9628 - 9660				
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-				6	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-				6	
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-				6	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-				6	
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-				6	
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-				6	

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008										TOTAL DEPTH	10024	PERF. 9729 - 9841				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	9985	PERF. 9714 - 9800				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2				25	
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	132	2	3	9	Y	3	12	1		16	
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	102	2	2	9	Y	2				18	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	Y	5				23	
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2				25	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2				27	

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008										TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9679 - 9779				
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	68	2	2	9	N	2				72	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	N	1	2	1		71	
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	59	2	1	9	N	1				72	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				72	
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2				74	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2				76	

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011										TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8428 - 9702				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				67	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				67	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67	

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	11415	PERF. 9761 - 9872				
05	2807 N	1421	-0-	-1386	-0-	1415	2	6	9	Y	5				49	
06	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	1305	2	7	9	Y	6				55	
07	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1355	2	3	9	Y	3				58	
08	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	1347	2	7	9	Y	6				64	
09	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1255	2	39	9	Y	35	83	1		16	
10	1364 N	1221	-0-	-143	-0-	1217	2	4	9	Y	4				20	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			105
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-	11 1		94
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			94
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			94
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			94
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 2		N	-0-			94

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
 BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

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

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

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

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					112
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					112
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					112
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					112
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	112
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	112

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					75
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970										
05	1167 X	-0-	-0-	-1167	-0-					99
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					99
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	99
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	99

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					75
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					75
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					75
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					75
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	75
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	75

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284										
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					76
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					76
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					76
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					76
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	76
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//		16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
BALDWIN		WELL #: 2A		RRCID -> 221429		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

SANDERS-MOORE		WELL #: 4		RRCID -> 221434		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868								
05	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5686	2	125	9	N	114					803
06	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2037	2	45	9	N	41	97	1			747
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					747
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			650
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					650
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					650

UNDERWOOD		WELL #: 4		RRCID -> 222366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306								
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	474	2	10	9	N	9					101
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

UNDERWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 222538		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH		WELL #: 2A		RRCID -> 222540		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

BLOCKER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 222815		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

UNDERWOOD		WELL #: 3		RRCID -> 222922		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			39
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					122
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916																
05	14B2 EXT	311	-0-	311	311	304	2	7	9	N	6					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	311					N	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	311					N	-0-					99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	311					N	-0-					99
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					99

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	63	-0-	-0-	-63	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					147
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					147
BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917										
05	T. A.	67	-0-	67	577	66	2	1	9	91
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	577					91
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	577					91
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	577					91
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					58
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					58
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					58
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					58
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					106
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					106
GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					98
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					98
BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843										
05	325 X	325	-0-	-0-	-0-	318	2	7	9	146
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					146
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					146
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					146
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					146
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					146
GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					935
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					935
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					935
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					935
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					935
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					935

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		267 X	267	-0-	-0-	-0-	261	2	6	9	N	5					230
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902																	
05		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1024	2	22	9	N	20					298
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874																	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	6328					Y	-0-					58
06		0 W	-0-	-0-	-0-	6328					Y	-0-					58
07		0 W	-0-	-0-	-0-	6328					Y	-0-					58
08		0 W	-0-	-0-	-0-	6328					Y	-0-					58
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007										TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9680 - 9855					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007										TOTAL DEPTH 10075	PERF. 9881 - 9889					
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	N	5					288
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					288
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					288
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007										TOTAL DEPTH 10173	PERF. 9984 - 9992					
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2					201
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011										TOTAL DEPTH 10075	PERF. 9672 - 9834					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007										TOTAL DEPTH 10095	PERF. 9746 - 9901					
05	205 X	205	-0-	-0-	-0-	201	2	4	9	N	4					180
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007										TOTAL DEPTH 9946	PERF. 8174 - 9720					
05	1860 X	928	-0-	-932	-0-	908	2	20	9	Y	18	35	1			353
06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	875	2	20	9	Y	18					371
07	1612 X	593	-0-	-1019	-0-	580	2	13	9	Y	12					383
08	DLQ G-10	593	-0-	-593	-0-	593				Y	12					395
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					395
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					395

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH 10233	PERF. 9880 - 10002					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992													
BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007										TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9752 - 9941
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007										TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9851 - 9859
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60 1		62
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007										TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9516 - 9765
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	-0-			Y	-0-	12 1		108
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-	-0-			Y	-0-			108
07	659 X	659	-0-	-0-	-0-	645 2	14 9		Y	13			121
08	DLQ G-10	659	-0-	659	659	645 2	14 9		Y	13			134
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			134
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			134

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007										TOTAL DEPTH	9848	PERF.	9790 - 12245
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011										TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9694 - 69930
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7149	-0-			Y	-0-	40 1		20
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7149	-0-			Y	-0-			20
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7149	-0-			Y	-0-			20
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7149	-0-			Y	-0-			20
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013										TOTAL DEPTH	10139	PERF.	6522 - 9914
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007										TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9846 - 9854
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744												
05	0 W	-0-	-0-	-0-	3801	-0-			Y	-0-	12 1	18
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3801	-0-			Y	-0-		18
07	0 W	832	-0-	832	4633	814 2	18 9	Y	16			34
08	0 W	832	-0-	832	5465	814 2	18 9	Y	16			50
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			50
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			50

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022												
05	434 X	82	-0-	-352	-0-	80 2	2 9	Y	2			153
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			153
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			153
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			153
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			153
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			153

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2963	-0-		Y	-0-			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2963	-0-		Y	-0-			10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2963	-0-		Y	-0-			10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2963	-0-		Y	-0-			10
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			10
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			10

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5202	-0-		Y	-0-	12 1		18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5202	-0-		Y	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5202	-0-		Y	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5202	-0-		Y	-0-			18
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			18

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			225
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			225
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			225
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			225
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			225
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			225

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908																	
05		116 X	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2					31
06		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					31
07		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					31
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720																	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	34409					Y	-0-	12	1			197
06		0 W	-0-	-0-	-0-	34409					Y	-0-					197
07		0 W	884	-0-	884	35293	865	2	19	9	Y	17					214
08		0 W	884	-0-	884	36177	865	2	19	9	Y	17					231
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					231
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					231

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			718
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					718
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					718

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934																	
05		931 X	931	-0-	-0-	-0-	911	2	20	9	Y	18					106
06		510 X	303	-0-	-207	-0-	296	2	7	9	Y	6					112
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					112
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					223
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					223

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874																	
05		60 X	60	-0-	-0-	-0-	49	2	11	9	N	10	70	1			4
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940																	
05		340 X	340	-0-	-0-	-0-	332	2	8	9	N	7					97
06		519 X	519	-0-	-0-	-0-	508	2	11	9	N	10					107
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943																	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1066				Y	-0-					63
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1066				Y	-0-					63
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1066				Y	-0-					63
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1066				Y	-0-					63
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	355 X	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8	9	N	7			257
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			257
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			257

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950														
05	0 W	341	-0-	341	9246	333	2	8	9	Y	7			350
06	0 W	-0-	-0-	-0-	9246					Y	-0-			350
07	0 W	-0-	-0-	-0-	9246					Y	-0-			350
08	0 W	-0-	-0-	-0-	9246					Y	-0-			350
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			350
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			350

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093														
05	0 W	170	-0-	170	8351	167	2	3	9	Y	3			90
06	0 W	-0-	-0-	-0-	8351					Y	-0-			90
07	0 W	-0-	-0-	-0-	8351					Y	-0-			90
08	0 W	-0-	-0-	-0-	8351					Y	-0-			90
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			90
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			90

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802														
05	508 X	508	-0-	-0-	-0-	497	2	11	9	N	10			217
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036														
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	2994	2	66	9	N	60			178
06	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1319	2	29	9	N	26			204
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008														
05	222 X	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	Y	4			26
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			26
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			26
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//		16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
MERCER		WELL #: 1		RRCID -> 239264		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BALDWIN		WELL #: 12		RRCID -> 239265		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MERCER		WELL #: 3		RRCID -> 240604		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871								
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CALLISON		WELL #: 8D		RRCID -> 242014		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #: 30D		RRCID -> 242145		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4207				Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4207				Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4207				Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4207				Y	-0-					31
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

MERCER		WELL #: 7D		RRCID -> 242446		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

BALDWIN		WELL #: 10		RRCID -> 242904		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 W	742	-0-	742	25535	725	2	17	9	N	15					455
06		0 W	235	-0-	235	25770	229	2	6	9	N	5					460
07		0 W	-0-	-0-	-0-	25770					N	-0-					460
08		0 W	-0-	-0-	-0-	25770					N	-0-					460
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					460
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					460

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964																	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854																	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970																	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866																	
05		168 X	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	N	3					147
06		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					147
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818																	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	8905					N	-0-					209
06		0 W	-0-	-0-	-0-	8905					N	-0-					209
07		0 W	-0-	-0-	-0-	8905					N	-0-					209
08		0 W	-0-	-0-	-0-	8905					N	-0-					209
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																		
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																		
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05		977 X		977	-0-	-0-		956	2		21	9	N		19	87	1	342
06		671 X		671	-0-	-0-		657	2		14	9	N		13			355
07		0 X		-0-	-0-	-0-							N		-0-			355
08		0 X		-0-	-0-	-0-							N		-0-			355
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				355
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				355

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858																		
05		0 W		836	-0-	836		22831		818	2		18	9	Y		16	357
06		0 W		750	-0-	750		23581		733	2		17	9	Y		15	372
07		0 W		-0-	-0-	-0-		23581						Y			-0-	372
08		0 W		-0-	-0-	-0-		23581						Y			-0-	372
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				372
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				372

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004																		
05		0 N		-0-	-0-	-0-							N		-0-			33
06		0 N		-0-	-0-	-0-							N		-0-			33
07		0 N		-0-	-0-	-0-							N		-0-			33
08		0 N		-0-	-0-	-0-							N		-0-			33
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				33
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				33

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967																		
05		1193 X		1193	-0-	-0-		1168	2		25	9	N		23			590
06		387 X		387	-0-	-0-		378	2		9	9	N		8			598
07		0 X		-0-	-0-	-0-							N		-0-			598
08		0 X		-0-	-0-	-0-							N		-0-			598
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				598
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				598

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885																		
05		141 X		141	-0-	-0-		138	2		3	9	N		3			139
06		0 X		-0-	-0-	-0-							N		-0-			139
07		0 X		-0-	-0-	-0-							N		-0-			139
08		0 X		-0-	-0-	-0-							N		-0-			139
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				139
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				139

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955																		
05		1131 X		1131	-0-	-0-		1107	2		24	9	N		22			410
06		0 X		-0-	-0-	-0-							N		-0-			410
07		0 X		-0-	-0-	-0-							N		-0-			410
08		0 X		-0-	-0-	-0-							N		-0-			410
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				410
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				410

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812																		
05		832 N		832	-0-	-0-		814	2		18	9	N		16			192
06		40 N		40	-0-	-0-		39	2		1	9	N		1			193
07		0 N		-0-	-0-	-0-							N		-0-			193
08		837 N		-0-	-0-	-837							N		-0-			193
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				193
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				193

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-			69
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-			69
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-			69
08	0 W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-			69
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			69
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			69

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814														
05	0 W	104	-0-	104	16225	102	2	2	9	Y	2			102
06	0 W	328	-0-	328	16553	321	2	7	9	Y	6			108
07	0 W	-0-	-0-	-0-	16553					Y	-0-			108
08	0 W	-0-	-0-	-0-	16553					Y	-0-			108
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			108
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			108

GRAWARD OPERATING, INC. 326435														
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165														
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		2945 X	2457	-0-	-488	-0-	2457 3		N	-0-		-0-
06		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 3		N	-0-		-0-
07		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 3		N	-0-		-0-
08		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3		N	-0-		-0-
09		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 3		N	-0-		-0-
10		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 3		N	-0-		-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622												
05		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3		N	-0-		-0-
06		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 3		N	-0-		-0-
07		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 3		N	-0-		-0-
08		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 3		N	-0-		-0-
09		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 3		N	-0-		-0-
10		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 3		N	-0-		-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730												
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	21 1	322 2	N	-0-		10
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	42 1	621 2	N	-0-		10
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	39 1	606 2	N	-0-		10
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	33 1	542 2	N	-0-		10
09		420 N	312	-0-	-108	-0-	20 1	292 2	N	-0-		10
10		434 N	316	-0-	-118	-0-	22 1	294 2	N	-0-		10

NOLTECO, INC. 612552												
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730												
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		60
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		60
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		60
08		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-		60
09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		N	-0-		60
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201										
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-	-0-
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3	N	-0-	-0-
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3	N	-0-	-0-
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-	-0-
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-	-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-	-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728										
05	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3	N	-0-	-0-
06	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3	N	-0-	-0-
07	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3	N	-0-	-0-
08	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3	N	-0-	-0-
09	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	3	N	-0-	-0-
10	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	3	N	-0-	-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768										
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	604	1	3119 3 Y	-0-	65
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	593	1	2762 3 Y	-0-	65
07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	578	1	2703 3 Y	-0-	65
08	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	692	1	2854 3 Y	-0-	65
09	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	608	1	2881 3 Y	-0-	65
*10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	632	1	2977 3 Y	-0-	65

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783										
05	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	327	1	1690 3 N	-0-	22
06	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	446	1	2072 3 N	-0-	22
07	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	394	1	1846 3 N	-0-	22
08	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	488	1	2010 3 N	-0-	22
09	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	403	1	1907 3 N	-0-	22
10	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	393	1	1850 3 N	-0-	22

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888										
05	3566 X	2818	-0-	-748	-0-	2818	3	N	-0-	23
06	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	-0-	23
07	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	N	-0-	23
08	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3	N	-0-	23
09	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-	23
10	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3	N	-0-	23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201												
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
05	992 N	836	-0-	-156	-0-	135 1	701 3	701 3	Y	-0-		54
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	202 1	942 3	942 3	Y	-0-		54
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-		54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-		54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786												
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	284 1	1469 3	1469 3	Y	-0-		-0-
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	279 1	1299 3	1299 3	Y	-0-		-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	271 1	1270 3	1270 3	Y	-0-		-0-
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	326 1	1347 3	1347 3	Y	-0-		-0-
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	275 1	1301 3	1301 3	Y	-0-		-0-
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	298 1	1403 3	1403 3	Y	-0-		-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744												
05	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	701 1	3620 3	3620 3	Y	-0-		55
06	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	688 1	3199 3	3199 3	Y	-0-		55
07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	590 1	2763 3	2763 3	Y	-0-		55
08	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	703 1	2895 3	2895 3	Y	-0-		55
09	3840 X	2723	-0-	-1117	-0-	474 1	2249 3	2249 3	Y	-0-		55
10	3968 X	2881	-0-	-1087	-0-	504 1	2377 3	2377 3	Y	-0-		55

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350												
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890										
FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GUILLE, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822										
05	3100 N	1489	-0-	-1611	881	1489	2			8
06	2651 N	1770	-0-	-881	-0-	1770	2			8
07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			8
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			8
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			8
10	2015 N	1560	-0-	-455	-0-	1560	2			8
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740										
05	3100 N	2049	-0-	-1051	3437	2049	2			15
06	3000 N	1765	-0-	-1235	2202	1765	2			15
07	3100 N	1133	-0-	-1967	235	1133	2			15
08	2015 N	1700	-0-	-315	-0-	1700	2			15
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			15
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1898	2	43 9	Y	54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003										TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8488 - 9704	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9935	PERF.	9792 - 9830	
05	11985 X	3051	-0-	-8934	-0-	2978	2	73	9	Y	66			76
06	2880 X	177	-0-	-2703	-0-	176	2	1	9	Y	1	67	1	10
07	2976 X	12	-0-	-2964	-0-	12	2			Y	-0-			10
08	2511 X	5	-0-	-2506	-0-	5	2			Y	-0-			10
09	2430 X	3	-0-	-2427	-0-	3	2			Y	-0-			10
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			10

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8580 - 9684	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9260 - 9663	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999										TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8590 - 8600	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000										TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8606 - 9690	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000										TOTAL DEPTH	10007	PERF.	8660 - 9776	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8650 - 9742			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000										TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8614 - 9700			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8606 - 9703			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000										TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8590 - 9750			
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					9
06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-					9
07	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					9
08	3906 X	3562	-0-	-344	-0-	3562	2			Y	-0-					9
09	3780 X	3268	-0-	-512	-0-	3268	2			Y	-0-					9
10	3906 X	3328	-0-	-578	-0-	3328	2			Y	-0-					9

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8640 - 9710			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002										TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8506 - 9684			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890										
KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890										
AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408										
05	3100 N	2695	-0-	-405	9678	2695	2		Y	8
06	3000 N	2482	-0-	-518	9160	2482	2		Y	8
07	3100 N	2572	-0-	-528	8632	2572	2		Y	8
08	3100 N	2453	-0-	-647	7985	2453	2		Y	8
09	3000 N	2296	-0-	-704	7281	2296	2		Y	8
10	3100 N	2363	-0-	-737	6544	2363	2		Y	8
FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110																	
05	992	X	858	-0-	-134	-0-	202	1	656	2	Y	-0-					2
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	248	1	745	2	Y	-0-					2
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	241	1	782	2	Y	-0-					2
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	305	1	992	2	Y	8	8	8			2
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	294	1	904	2	Y	6	6	8			2
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	247	1	721	2	Y	-0-					2

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670																	
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-					29
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					29
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					29
08	3193	X	2267	-0-	-926	-0-	2267	2			Y	-0-					29
09	3090	X	1759	-0-	-1331	-0-	1759	2			Y	-0-					29
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					29

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890								
GENRE	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	8552 - 9808	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
FURRH COOPER GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	200712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
CARTER ESTATE		WELL #:	7	RRCID ->	201708	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2	-0-
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2	-0-
07	3038 X	2847	-0-	-191	-0-	2847	2	-0-
08	3348 X	2786	-0-	-562	-0-	2786	2	-0-
09	3240 X	2758	-0-	-482	-0-	2758	2	-0-
10	3348 X	2818	-0-	-530	-0-	2818	2	-0-
FURRH, J. D. ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	204331	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1		WELL #:	3	RRCID ->	204514	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
CARTER ESTATE		WELL #:	9	RRCID ->	206331	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	15
06	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	15
07	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2	15
08	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2	15
09	3000 N	3239	-0-	239	239	3070	2	15
10	3100 N	5092	-0-	1992	2231	5092	2	15
CARTER ESTATE		WELL #:	6	RRCID ->	207831	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786												
05		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	-0-	5194	2			10
06		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	-0-	5115	2	96	9	28
07		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	-0-	5125	2			28
08		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	-0-	5086	2			28
09		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	-0-	4924	2	68	9	27
10		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	-0-	4854	2			27

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	136	-0-	136	136	136	29	1	107	2	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

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

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

05	899 N	203	-0-	-696	-0-	32	1	165	2	Y	5	7	1			-0-
						6	9									
06	660 N	31	-0-	-629	-0-	7	1	22	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
						2	9									
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	74	1	430	2	Y	4	2	1	1	8	1
						4	9									
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	3	2	1	2	8	-0-
						3	9									
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	Y	3	1	1	1	8	1
						3	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

05	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	873	1	4542	2	Y	71	59	1			20
						78	9									
06	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	904	1	4475	2	Y	90	88	1			22
						99	9									
07	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	706	1	3081	2	Y	56	54	1			24
						62	9									
08	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	901	1	3448	2	Y	87	92	1			19
						96	9									
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	858	1	3171	2	Y	90	86	1			23
						99	9									
10	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	883	1	3271	2	Y	119	89	1			53
						131	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

05	2833 N	1309	-0-	-1524	-0-	69	1	1240	2	Y	-0-					-0-
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	105	1	1984	2	Y	-0-					-0-
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	110	1	2009	2	Y	-0-					-0-
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	124	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	96	1	1747	2	Y	-0-					-0-
10	1860 N	1611	-0-	-249	-0-	84	1	1527	2	Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

05	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	117	1	2119	2	Y	-0-					-0-
06	2190 X	1826	-0-	-364	-0-	92	1	1734	2	Y	-0-					-0-
07	2263 X	1617	-0-	-646	-0-	84	1	1533	2	Y	-0-					-0-
08	2232 N	1940	-0-	-292	-0-	106	1	1834	2	Y	-0-					-0-
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	104	1	1881	2	Y	-0-					-0-
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	95	1	1717	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702										
05	62 X	31	-0-	-31	-0-	31	2			1
06	60 X	29	-0-	-31	-0-	29	2			1
07	93 X	35	-0-	-58	-0-	35	2			1
08	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			1
09	90 X	33	-0-	-57	-0-	33	2			1
10	31 X	30	-0-	-1	-0-	30	2			1
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732										
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	243	2	43	9	126
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			126
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			126
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			126
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			126
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			126

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3353 X	3353	-0-	-0-	173 1	3138 2		Y	38	36 1		8
						42 9							
06		3030 X	2501	-0-	-529	124 1	2342 2		Y	32	30 1		10
						35 9							
07		3131 X	2692	-0-	-439	138 1	2517 2		Y	34	37 1		7
						37 9							
08		3131 X	2879	-0-	-252	155 1	2684 2		Y	36	31 1		12
						40 9							
09		3030 X	2776	-0-	-254	143 1	2597 2		Y	33	36 1		9
						36 9							
10		3131 X	3071	-0-	-60	158 1	2872 2		Y	37	38 1		8
						41 9							

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719													
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		Y	-0-			6
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		Y	-0-			6
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			6
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			6
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		Y	-0-			6
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			6

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770													
05		3100 N	2100	-0-	-1000	3925	110 1	1990 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1623	-0-	-1377	2548	82 1	1541 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2462	-0-	-638	1910	128 1	2334 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	2007	-0-	-1093	817	109 1	1898 2	Y	-0-			-0-
09		2735 N	1918	-0-	-817	-0-	100 1	1818 2	Y	-0-			-0-
10		2294 N	1938	-0-	-356	-0-	101 1	1837 2	Y	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1805 N	1339	-0-	-466	-0-	70	1	1269	2	Y	-0-					-0-
06		1260 N	1217	-0-	-43	-0-	61	1	1156	2	Y	-0-					-0-
07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	87	1	1582	2	Y	-0-					-0-
08		1333 N	1225	-0-	-108	-0-	67	1	1158	2	Y	-0-					-0-
09		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	99	1	1807	2	Y	-0-					-0-
10		1674 N	1174	-0-	-500	-0-	61	1	1113	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	117	1	1410	2	Y	-0-					-0-
06		727 X	727	-0-	-0-	-0-	84	1	643	2	Y	-0-					-0-
07		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	96	1	1332	2	Y	-0-					-0-
08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	99	1	1823	2	Y	-0-					-0-
09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	99	1	1363	2	Y	-0-					-0-
10		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	97	1	1578	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
 RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2023																	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

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

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		217 N	170	-0-	-47	-0-	44	1	126	3	Y	-0-					13
06		210 N	156	-0-	-54	-0-	40	1	116	3	Y	-0-					13
07		186 N	152	-0-	-34	-0-	40	1	112	3	Y	-0-					13
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	52	1	140	3	Y	-0-					13
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	44	1	118	3	Y	-0-					13
*10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	44	1	118	3	Y	-0-					13

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	178 2	3 9	N	3			160
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	211 2	4 9	N	4			164
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	165 2	4 9	N	4			168
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	266 2	7 9	N	6			174
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	180 2	2 9	N	2			176
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188 2	2 9	N	2			178

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

05	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2		N	-0-			79
06	420 N	331	-0-	-89	-0-	331 2		N	-0-			79
07	434 N	393	-0-	-41	-0-	393 2		N	-0-			79
08	434 N	266	-0-	-168	-0-	266 2		N	-0-			79
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			79
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

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

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

05	713 X	711	-0-	-2	-0-	711 3		Y	-0-			25
06	690 X	570	-0-	-120	-0-	570 3		Y	-0-	25 7		-0-
07	682 X	561	-0-	-121	-0-	561 3		Y	-0-			-0-
08	713 X	700	-0-	-13	-0-	700 3		Y	-0-			-0-
*09	690 X	409	-0-	-281	-0-	381 3	28 9	Y	25			25
10	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			25

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

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

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																			
OXSHEER UNIT																			
WELL #: 3										RRCID -> 222974		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 9597 - 9643			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

SMITH-PRICE ET AL										WELL #: 2 T		RRCID -> 223125		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 9518 - 9552	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84						

R & M FARMS UNIT										WELL #: 2 T		RRCID -> 224193		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8932 - 9660	
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			30						
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			30						
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			30						
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			30						
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			30						
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			30						

RICHARDS										WELL #: 1		RRCID -> 229697		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9061 - 9686	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			68						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68						
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			68						
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			68						
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			68						
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			68						

COCKRELL										WELL #: 1		RRCID -> 246969		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 6384 - 9699	
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			84						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84						
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2 3	N	-0-			84						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84						
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			84						

R & M FARMS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 249810		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 9933		PERF. 6486 - 9644	
05	2945	X	2705	-0-	-240	-0-	2685	3	20	9	N	18	162						
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-	162						
07	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	3043	3			N	-0-	162						
08	3224	X	2378	-0-	-846	-0-	2378	3			N	-0-	162						
09	3120	X	2300	-0-	-820	-0-	2300	3			N	-0-	162						
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT	162						

ROQUEMORE GU										WELL #: 2		RRCID -> 256435		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8786 - 9877	
05	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	3661	3	1	9	Y	1	23	1	8				
06	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	3692	3			9	9	8		16				
07	3782	X	3524	-0-	-258	-0-	3517	3			7	9	6		22				
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3780	3	13	9	Y	12	20	1	14				
09	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	3546	3			7	9	6		20				
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT			20				

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
HOLLAND				WELL #: 1	RRCID -> 216079	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 9267	PERF. 9468	- 9552						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903				CNTY: PANOLA							
JONES, ROSA -A-				WELL #: 1	RRCID -> 078745	COMPL. DATE 07/03/2004	TOTAL DEPTH 10146	PERF. 8727	- 9683						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

RITZ				WELL #: 2	RRCID -> 186661	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 9805	PERF. 8706	- 9541					
05	279 N	191	-0-	-88	-0-	33 1	158 3	N	-0-	5 1				62
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	37 1	178 3	N	1					63
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	22 1	103 3	N	32					95
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	34 1	164 3	N	-0-					95
09	210 N	153	-0-	-57	-0-	27 1	126 3	N	-0-					95
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	22 1	103 3	N	10					105

DAVIS, VERA M. GAS UNIT				WELL #: 2 T	RRCID -> 189273	COMPL. DATE 06/06/2002	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 8732	- 9668					
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1732 3	169 9	N	154					362
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	179 1	2171 3	N	131					493
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	144 9	1924 3	N	123	356 1				260
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	91 1	1617 3	N	81	168 1				173
09	1860 N	1591	-0-	-269	-0-	135 9	1196 3	N	147	70 1				250
10	1922 N	1128	-0-	-794	-0-	388 1	834 3	N	120	159 1				211

TWIN CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 191765	COMPL. DATE 11/11/2002	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8663	- 9670					
05	558 N	509	-0-	-49	-0-	47 1	474 3	N	-0-	28 1				60
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	30 9	461 3	N	27					87
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	47 1	525 3	N	3					90
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	134 1	557 3	N	-0-					90
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	106 1	546 3	N	-0-					90
10	558 N	435	-0-	-123	-0-	71 1	364 3	N	-0-					90

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
WEST BAY		WELL #:		1	RRCID ->	197835	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9132	-	9611		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	558 N	424	-0-	-134	-0-	30	1	394	3	Y	-0-	32	1			23
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	45	1	448	3	Y	-0-					23
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	389	3	Y	1					24
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	100	1	417	3	Y	-0-					24
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	81	1	414	3	Y	-0-					24
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	83	1	425	3	Y	-0-					24

BURK		WELL #:		2	RRCID ->	199842	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8742	-	9680		
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	3					96
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

DAVIS, VERA		WELL #:		3	RRCID ->	199844	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8660	-	9627		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200977	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8689	-	9675		
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	206	1	185	3	N	-0-	15	1			120
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	296	1	288	3	N	-0-	96	1			24
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	287	1	265	3	N	-0-	24	1			-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	108	1	449	3	N	-0-					-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	94	1	483	3	N	-0-					-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	87	1	450	3	N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	201168	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	9206	-	9584		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	12					72
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					72
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

DAVIS, VERA		WELL #:		4	RRCID ->	202492	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8667	-	9648		
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-	3	1			3
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	566	3	Y	-0-					3
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	Y	-0-					3
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	120	1	498	3	Y	-0-					3
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	93	1	475	3	Y	-0-					3
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	34	1	177	3	Y	-0-					3

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIAMSON		//CONT.// 16037 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767																
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	316	1	819	3	N	-0-	190	1			31
06	1140 N	782	-0-	-358	-0-	247	1	535	3	N	-0-					31
07	1178 N	934	-0-	-244	-0-	65	1	858	3	N	10					41
08	1147 N	751	-0-	-396	-0-	11	9									41
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	751	3	1029	3	N	-0-					41
*10	930 N	886	-0-	-44	-0-	119	1			N	-0-	10	7			31
WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680																
05	3100 N	1828	-0-	-1272	-0-	245	1828	3		N	-0-	61	1			42
06	2062 N	1817	-0-	-245	-0-	139	1	1678	3	N	-0-	30	1			12
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	81	1	1718	3	N	20					32
08	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	22	9									15
09	1800 N	1794	-0-	-6	-0-	340	1	1415	3	N	-0-	17	1			15
10	1829 N	1572	-0-	-257	-0-	293	1	1501	3	N	-0-					15
						254	1	1312	3	N	5	20	1			-0-
						6	9									
WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646																
05	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	180 N	98	-0-	-82	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
07	155 N	75	-0-	-80	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	153	1	785	3	N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
06	900 N	633	-0-	-267	-0-	48	1	585	3	N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					35
WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636																
05	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5732	3	94	9	Y	85					94
06	5640 X	5468	-0-	-172	-0-	415	1	5019	3	Y	31					125
07	5735 X	5416	-0-	-319	-0-	34	9									
08	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-	238	1	5062	3	Y	105	165	1			65
09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-	116	9				70					135
10	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	27	100	1			62
										Y	38	27	1			73
WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES, ROSA -A-		//CONT.// 16037 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WELL #: 6		RRCID -> 207878		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9837		PERF. 9450 - 9612								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BURK		WELL #: 4		RRCID -> 212002		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8798 - 9646						
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					150
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	152	1	1835	3	N	47	145	1			52
						52	9									
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	95	1	2008	3	N	30					82
						33	9									
08	2015 N	1630	-0-	-385	-0-	311	1	1294	3	N	23	62	1			43
						25	9									
09	2040 N	2033	-0-	-7	-0-	325	1	1665	3	N	39					82
						43	9									
10	2139 N	1970	-0-	-169	-0-	305	1	1569	3	N	87	120	1			49
						96	9									

JONES, ROSA -A-		WELL #: 8		RRCID -> 213533		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 9851		PERF. 8710 - 9574						
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	18	1			37
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	N	-0-					37
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					37
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					37

BECKHAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 213956		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8704 - 9702						
05	1116 X	381	-0-	-735	-0-	201	1	180	3	Y	-0-	1	1			1
06	485 X	485	-0-	-0-	-0-	246	1	239	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	434 X	275	-0-	-159	-0-	143	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	103	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	76	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	54	1	279	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, VERA		WELL #: 7		RRCID -> 218365		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8712 - 9698						
05	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-	120	1			10
06	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	166	1	2010	3	N	22					32
						24	9									
07	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	100	1	2132	3	N	-0-					32
08	2573 X	2219	-0-	-354	-0-	429	1	1790	3	N	-0-	25	1			7
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	492	1	2522	3	N	-0-					7
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	422	1	2173	3	N	-0-					7

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	837 N	662	-0-	-175	-0-	-0-	662	3			Y	-0-	20	1		23
06	720 N	653	-0-	-67	-0-	-0-	49	1	587	3	Y	15				38
							17	9								
07	744 N	628	-0-	-116	-0-	-0-	28	1	596	3	Y	4				42
							4	9								
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	-0-	125	1	520	3	Y	-0-				42
09	660 N	619	-0-	-41	-0-	-0-	101	1	518	3	Y	-0-				42
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	527	3	Y	-0-				42

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

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

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-	3	1		115
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1530	3	N	8				123
							9	9								
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1254	3	N	5				128
							6	9								
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	1349	3	N	-0-	103	1		25
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	1337	3	N	23				48
							25	9								
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	1792	3	N	11	36	1		23
							12	9								

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 10782 - 11041

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
 IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

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

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265																	
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		341 N	234	-0-	-107	-0-	232	2	2	9	N	2					237
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					237
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	172	1			65
08		248 N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					65
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					65
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					65

SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959																	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017																	

O.S.I. 616974																	
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508																	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/1993																	

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201																	
THOR WELL #: RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684																	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOR WELL #: RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478																	
05		558 N	522	-0-	-36	-0-	118	1	404	3	N	-0-					110
06		540 N	475	-0-	-65	-0-	107	1	368	3	N	-0-					110
07		527 N	492	-0-	-35	-0-	106	1	386	3	N	-0-					110
08		527 N	216	-0-	-311	-0-	46	1	170	3	N	-0-					110
09		480 N	186	-0-	-294	-0-	40	1	146	3	N	-0-					110
10		496 N	176	-0-	-320	-0-	54	1	122	3	N	-0-					110

KEELING GAS UNIT WELL #: RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592																	
05		3100 N	2053	-0-	-1047	3148	531	1	1522	3	N	-0-					271
06		3000 N	2072	-0-	-928	2220	520	1	1550	3	N	2					273
07		3100 N	2208	-0-	-892	1328	529	1	1654	3	N	23	186	1			110
08		3026 N	1698	-0-	-1328	-0-	413	1	1285	3	N	-0-					110
09		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	444	1	1398	3	N	60					170
10		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	66	9	1139	3	N	-0-					170

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201												
CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		83
06		180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3	N	-0-		83
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		83
08		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-		83
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		83
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		83

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694												
05		217 N	130	-0-	-87	-0-	32	1	98	3	N	-0-
06		150 N	109	-0-	-41	-0-	27	1	82	3	N	-0-
07		217 N	101	-0-	-116	-0-	25	1	76	3	N	-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	N	-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	39	1	117	3	N	-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	23	1	69	3	N	-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606												
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	133	1	380	3	N	145
							160	9				285
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	69	1	206	3	N	-0-
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	122	1	383	3	N	-0-
08		589 N	331	-0-	-258	-0-	80	1	251	3	N	-0-
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	85	1	270	3	N	-0-
*10		496 N	356	-0-	-140	-0-	126	1	230	3	N	-0-

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786												
05		217 N	118	-0-	-99	-0-	29	1	89	3	N	-0-
06		150 N	104	-0-	-46	-0-	26	1	78	3	N	-0-
07		186 N	92	-0-	-94	-0-	23	1	69	3	N	-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	3	N	-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	3	N	-0-
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	20	1	62	3	N	-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674												
05		899 N	534	-0-	-365	-0-	132	1	401	3	N	1
							1	9				55
06		630 N	434	-0-	-196	-0-	107	1	327	3	N	-0-
07		806 N	371	-0-	-435	-0-	92	1	279	3	N	-0-
08		527 N	276	-0-	-251	-0-	69	1	207	3	N	-0-
09		420 N	139	-0-	-281	-0-	35	1	104	3	N	-0-
10		372 N	166	-0-	-206	-0-	42	1	124	3	N	-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201								
FORAN		WELL #:		1	RRCID ->	230394	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8791 - 9699
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	127 1	385 3	N	-0-			149
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	71 1	214 3	N	-0-			149
07	341 N	241	-0-	-100	-0-	60 1	181 3	N	-0-			149
08	527 N	231	-0-	-296	-0-	58 1	173 3	N	-0-			149
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	82 1	244 3	N	-0-			149
*10	248 N	192	-0-	-56	-0-	48 1	144 3	N	-0-			149

LONGBRANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	235281	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9846 - 12583
05	868 N	345	-0-	-523	-0-	86 1	259 3	N	-0-			181
06	330 N	212	-0-	-118	-0-	53 1	159 3	N	-0-			181
07	682 N	157	-0-	-525	-0-	39 1	118 3	N	-0-			181
08	341 N	149	-0-	-192	-0-	37 1	112 3	N	-0-			181
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	25 1	75 3	N	-0-			181
*10	155 N	40	-0-	-115	-0-	10 1	30 3	N	-0-			181

KEELING GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244210	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8653 - 9641
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	180 1	517 3	N	-0-			182
06	660 N	566	-0-	-94	-0-	142 1	422 3	N	2			184
07	682 N	506	-0-	-176	-0-	122 1	381 3	N	3			187
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	194 1	601 3	N	-0-			187
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	161 1	505 3	N	-0-			187
*10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	211 1	385 3	N	-0-			187

PHILLIPS, JACK L. CO. HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #:		663109 4	RRCID ->	223632	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	9751 - 9535
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	657 2	20 9	N	18	4	8	124
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	733 2	14 9	N	13			137
*07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	555 2	29 9	N	26	14	8	149
*08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	776 2	15 9	N	14	1	8	162
*09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	804 2	23 9	N	21	3	8	180
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	850 2	7 9	N	6	2	8	184

DILLEN, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	225025	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8772 - 9673
05	1152 N	1090	-0-	-62	-0-	1055 2	35 9	N	32	11	8	232
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1003 2	21 9	N	19	181	1	70
*07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1618 2	50 9	N	45	23	8	92
*08	1085 N	793	-0-	-292	-0-	789 2	4 9	N	4	1	8	95
*09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1408 2	18 9	N	16	6	8	105
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			105

DILLEN, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	228372	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	8796 - 9657
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			72
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193 2	2 9	N	2			74
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	190 2	3 9	N	3			77
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			77
*09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2		N	-0-			77
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2		N	-0-			77

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
 BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			20
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			20
*07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			20
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			20
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			20
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			20

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			27
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			27
*07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			27
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			27
*09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			27
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			27

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			40
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	72	2	4	9	N	4			44
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			44
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			44
*09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			44
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			44

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

05	2289 N	1684	-0-	-605	-0-	1649	2	35	9	N	32	6	8	130		
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1326	2	21	9	N	19			149		
*07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1066	2	35	9	N	32	17	8	164		
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	918	2	13	9	N	12	1	8	175		
*09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1264	2	25	9	N	23	3	8	195		
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1208	2	14	9	N	13	177	1	4	8	27

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

05	3100 N	3170	-0-	70	70	3144	2	26	9	N	24	12	8	52
06	1078 N	1008	-0-	-70	-0-	1008	2			N	-0-			52
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
*08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-				N	-0-			52
*09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	-0-				N	-0-			52
10	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3768	2	39	9	N	35	30	8	57

RFE OPERATING, LLC CHADWICK 704776 WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

05	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5261	2	20	9	N	18			185
06	4410 X	2798	-0-	-1612	-0-	2746	2	52	9	N	47	7	8	225
07	4557 X	3243	-0-	-1314	-0-	3226	2	17	9	N	15	118	1	122
08	4557 X	2962	-0-	-1595	-0-	2948	2	14	9	N	13			135
09	4410 X	2263	-0-	-2147	-0-	2226	2	37	9	N	34	1	8	168
10	4557 X	3614	-0-	-943	-0-	3585	2	29	9	N	26	2	8	192

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	164	-0-	-177	-0-	164 2		N	-0-			159
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 2		N	-0-			159
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			159
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			159
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			159
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	N	1	1 8		159

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

05	1209 N	834	-0-	-375	-0-	812 2	22 9	N	20			72
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	668 2	12 9	N	11			83
07	713 N	698	-0-	-15	-0-	698 2		N	-0-			83
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			83
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			83
*10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-			83

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

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

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

05	1023 N	535	-0-	-488	-0-	535 2		Y	-0-			48
06	930 N	427	-0-	-503	-0-	427 2		Y	-0-			48
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1263 2	63 9	Y	57			105
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1961 2	3 9	Y	3			108
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		Y	-0-			108
*10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1645 2	57 9	Y	52			160

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

05	1023 N	512	-0-	-511	-0-	512 2		N	-0-			198
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	947 2	37 9	N	34	9 8		223
07	1023 N	838	-0-	-185	-0-	809 2	29 9	N	26	146 1		103
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			103
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	975 2	6 9	N	5	5 8		103
*10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	791 2	3 9	N	3	3 8		103

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

05	1367 X	309	-0-	-1058	-0-	309 2		Y	-0-			-0-
06	450 X	203	-0-	-247	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
07	465 X	166	-0-	-299	-0-	166 2		Y	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-			-0-
*10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-			-0-

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

05	1581 N	972	-0-	-609	-0-	955 2	17 9	Y	15	16 1		20
06	1530 N	1010	-0-	-520	-0-	998 2	12 9	Y	11			31
07	1116 N	974	-0-	-142	-0-	963 2	11 9	Y	10	24 1		17
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	887 2	13 9	Y	12	13 1		16
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	866 2	9 9	Y	8	12 1		12
*10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	652 2	14 9	Y	13	13 1		12

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776								
REED, A.J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 221453		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50

POWERS, BILL A		WELL #: 4		RRCID -> 230110		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837						
05	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3833	2	34	9	Y	31	32	1	41
06	3480 X	3362	-0-	-118	-0-	3339	2	23	9	Y	21			62
07	3596 X	3210	-0-	-386	-0-	3190	2	20	9	Y	18	47	1	33
08	3348 X	2948	-0-	-400	-0-	2922	2	26	9	Y	24	26	1	31
09	3240 X	2875	-0-	-365	-0-	2857	2	18	9	Y	16	24	1	23
10	3348 X	3012	-0-	-336	-0-	2983	2	29	9	Y	26	25	1	24

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 5		RRCID -> 189562		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 192010		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838						
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	Y	-0-			8
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	5	1	151	2	Y	12			20
						13	9							
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	2	Y	-0-			20
08	279 N	231	-0-	-48	-0-	7	1	221	2	Y	3			23
						3	9							
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	5	1	169	2	Y	2	20	1	5
						2	9							
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	9			14
						10	9							

HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194485		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869						
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			2
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	3	1	94	2	Y	2			4
						2	9							
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	Y	-0-			4
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	261	2	Y	1			5
						1	9							
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-	5	1	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	Y	1			1
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
POWERS, BILL		WELL #:		2	RRCID ->	196436	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	8588 - 9842		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
05	806 N	488	-0-	-318	-0-	21	1	464	2	Y	3	43	1	20
06	1020 N	835	-0-	-185	-0-	35	1	768	2	Y	29			49
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	62	1	1386	2	Y	-0-			49
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	50	1	1103	2	Y	7			56
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	2	Y	17	40	1	33
10	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	58	1	1292	2	Y	50			83
						55	9							

POWERS, BILL		WELL #:		3	RRCID ->	198037	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	9931	PERF.	8676 - 9826		
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	32	1	704	2	Y	35	49	1	43
06	840 N	683	-0-	-157	-0-	29	1	636	2	Y	16			59
07	775 N	717	-0-	-58	-0-	31	1	686	2	Y	-0-			59
08	775 N	631	-0-	-144	-0-	27	1	602	2	Y	2			61
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	28	1	628	2	Y	18	46	1	33
10	713 N	701	-0-	-12	-0-	30	1	658	2	Y	12			45
						13	9							

POWERS, BILL		WELL #:		4	RRCID ->	198628	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8730 - 9885		
05	3100 N	1579	-0-	-1521	1702	68	1	1504	2	Y	6	13	1	8
06	3000 N	1554	-0-	-1446	256	67	1	1480	2	Y	6			14
07	2152 N	1896	-0-	-256	-0-	82	1	1814	2	Y	-0-			14
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	89	1	1970	2	Y	1			15
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	89	1	1970	2	Y	6	12	1	9
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	91	1	2028	2	Y	6			15
						7	9							

POWERS, BILL		WELL #:		6	RRCID ->	216156	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	9047 - 9946		
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	50	1	1109	2	Y	6	11	1	7
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	57	1	1266	2	Y	6			13
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	56	1	1233	2	Y	-0-			13
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	Y	-0-			13
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	55	1	1233	2	Y	4	10	1	7
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	56	1	1238	2	Y	5			12
						6	9							

POWERS, BILL		WELL #:		5	RRCID ->	216157	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9301 - 10160		
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	Y	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	2	Y	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	608	-0-	-74	-0-	26	1	582	2	Y	-0-			-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	31	1	679	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
POWERS, BILL		WELL #:		7	RRCID ->	216830	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9068 - 10033	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	1178 N	788	-0-	-390	-0-	33 1	725 2	Y	27		70 1		47
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	30 9							90
07	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	48 1	1058 2	Y	43				90
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	47 9							95
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	43 1	963 2	Y	-0-				61
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	44 1	970 2	Y	5				96
						6 9					76 1		
						48 1	1062 2	Y	42				
						46 9							
						45 1	992 2	Y	35				
						39 9							

CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.)				16037 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: PANOLA				
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515									
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	293236	COMPL. DATE	12/14/2021	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5789 - 6077	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	1488 #	1481	-0-	-7	-0-	115 1	1366 2	N	-0-				-0-
06	1440 #	1432	-0-	-8	-0-	111 1	1321 2	N	-0-				-0-
07	1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	96 1	1447 2	N	-0-				-0-
08	1488 #	1368	-0-	-120	-0-	85 1	1283 2	N	-0-				-0-
09	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	105 1	1360 2	N	-0-				-0-
10	1488 #	1426	-0-	-62	-0-	110 1	1316 2	N	-0-				-0-

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER)				16037 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA				
TOWER RESOURCES INC				862857									
LATHAM ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	272876	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	6163 - 6214	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-				-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-				-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-				-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-				-0-
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	24 2		N	-0-				-0-
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2		N	-0-				-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)				16037 692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AC EXPLORATION, LLC				003645									
CHADWICK		WELL #:		1	RRCID ->	187487	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	6657 - 6701	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-				89
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	625 2	2 9	N	2				91
07	775 N	542	-0-	-233	-0-	540 2	2 9	N	2				93
08	744 N	501	-0-	-243	-0-	498 2	3 9	N	3				96
09	630 N	568	-0-	-62	-0-	566 2	2 9	N	2				98
*10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-				98

M. K. ANDERSON				16037 692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
				003645									
		WELL #:		1	RRCID ->	288253	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	6458 - 6460	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	371 2	113 9	N	103		178 1		99
06	510 N	428	-0-	-82	-0-	344 2	84 9	N	76				175
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	432 2	99 9	N	90		173 1		92
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	409 2	68 9	N	62				154
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	371 2	117 9	N	106		178 1		82
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	404 2	85 9	N	77				159

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16037 692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
BURK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 166091	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6439	- 6539						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURK				WELL #: 5 C	RRCID -> 236128	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6659	- 6666						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH				WELL #: 2	RRCID -> 288792	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 6746	- 6773						
05	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	2180	1	5483	3	N	75				160
						83	9								
06	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	2269	1	6693	3	N	48	156	1		52
						53	9								
07	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	1817	1	7243	3	N	63				115
						69	9								
08	9269 X	8753	-0-	-516	-0-	1850	1	6806	3	N	88				203
						97	9								
09	9000 X	8515	-0-	-485	-0-	1832	1	6621	3	N	56	182	1		77
						62	9								
10	9300 X	8618	-0-	-682	-0-	1528	1	7079	3	N	10				87
						11	9								

VERA DAVIS SWD				WELL #: 1	RRCID -> 290669	COMPL. DATE 04/09/2021	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 5599	- 5656						
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 291789	COMPL. DATE 11/23/2021	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7358	- 7380						
05	3348 X	817	-0-	-2531	-0-	228	1	589	3	N	-0-	57	1		83
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-				83
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-				83
08	2976 X	32	-0-	-2944	-0-	32	3			N	-0-				83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				83

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16037 692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
TURNER		WELL #:		2	RRCID ->	293172	COMPL. DATE	07/18/2022	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	6921 - 6929		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			85
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			85
07	93 X	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	3	N	-0-	18	1	67
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-			67
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	N	72			139
						79	9							
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	54	3	3	9	N	3			142

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265												
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	193758	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7153 - 7157		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201												
BRANNON		WELL #:		1A	RRCID ->	178652	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6594 - 6664		
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	21	1	63	3	N	-0-			175
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	18	1	56	3	N	-0-			175
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	17	1	52	3	N	-0-			175
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	20	1	58	3	N	-0-			175
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	3	N	-0-			175
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	N	-0-			175

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109												
HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	234888	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	7045 - 7051		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RFE OPERATING, LLC		704776												
CHADWICK		WELL #:		6	RRCID ->	198904	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6556 - 6940		
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			58
06	450 N	196	-0-	-254	-0-	196	2			N	-0-			58
07	527 N	239	-0-	-288	-0-	238	2	1	9	N	1	17	1	42
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			42
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			42
*10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			42

CHADWICK		WELL #:		5	RRCID ->	199566	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6573 - 6827		
05	1022 X	148	-0-	-874	-0-	148	2			N	-0-			90
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			90
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	241	2	17	9	N	15			105
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			105
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			105
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2			107

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.)										16037 694		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467									
SMITH, J.J.										WELL #: 103-U		RRCID -> 147446		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 9522		PERF. 6890 - 6900	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT										WELL #: 1-U		RRCID -> 150589		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6410 - 6416	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

CARTHAGE, SE (CV)										16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467									
SPURLOCK										WELL #: 1H		RRCID -> 264323		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 9572		PERF.10070 - 12500	
05		4340 X	7	-0-	-4333	-0-	7	3			N	-0-					43		
06		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					43		
07		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					43		
08		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	504	1	848	3	N	-0-					43		
09		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	960	1	2502	3	N	5					48		
10		7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-	6	9			N	NO RPT					48		

SPURLOCK										WELL #: 2H		RRCID -> 264326		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 9672		PERF.10030 - 13900	
05		9021 X	8462	-0-	-559	-0-	8456	3	6	9	N	5					153		
06		8370 X	7735	-0-	-635	-0-	7735	3			N	-0-					153		
07		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-					153		
08		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8499	3	6	9	N	5					158		
09		8190 X	8126	-0-	-64	-0-	8124	3	2	9	N	2					160		
10		8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					160		

NORTH NAQUIN GU										WELL #: 2H		RRCID -> 265347		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 9596		PERF. 9972 - 13122	
05		4495 X	4420	-0-	-75	-0-	440	1	3905	3	Y	68					157		
06		4350 X	4238	-0-	-112	-0-	428	1	3796	3	Y	13	82	1			88		
07		4433 X	4070	-0-	-363	-0-	450	1	3618	3	Y	2					90		
08		4433 X	4344	-0-	-89	-0-	452	1	3848	3	Y	40	73	1			57		
09		4290 X	4143	-0-	-147	-0-	596	1	3544	3	Y	3					60		
10		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	3	9			Y	NO RPT					60		

WHIDDON, O. R. GAS UNIT										WELL #: 4H		RRCID -> 265351		COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH 9696		PERF.10165 - 13317	
05		6386 X	5673	-0-	-713	-0-	5652	3	21	9	Y	19					112		
06		6180 X	4733	-0-	-1447	-0-	4733	3			Y	-0-					112		
07		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6093	3	14	9	Y	13	113	1			12		
08		6014 X	5973	-0-	-41	-0-	5973	3			Y	-0-					12		
09		5820 X	5718	-0-	-102	-0-	5718	3			Y	-0-					12		
10		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					12		

CARTHAGE, SE (CV)													CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																		
//CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 020467																		
WIENER ESTATE "D"																		
WELL #: 5H RRCID -> 265639													COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 9426		PERF. 9925 - 13250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
05		434 N	292	-0-	-142	-0-		289 3	3 9	Y	3	3 1		1				
06		420 X	289	-0-	-131	-0-		286 3	3 9	Y	3	2 1		2				
07		434 X	422	-0-	-12	-0-		418 3	4 9	Y	4	4 1		2				
08		357 X	357	-0-	-0-	-0-		356 3	1 9	Y	1	2 1		1				
09		471 X	471	-0-	-0-	-0-		468 3	3 9	Y	3	2 1		2				
10		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			2				

WHIDDON, O. R. GAS UNIT																		
WELL #: 2H RRCID -> 265650													COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH 9708		PERF.10143 - 13460	
05		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-		4196 3	12 9	Y	11			68				
06		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-		4528 3		Y	-0-			68				
07		4619 X	4559	-0-	-60	-0-		4550 3	9 9	Y	8	69 1		7				
08		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-		4702 3		Y	-0-			7				
09		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-		4541 3		Y	-0-			7				
10		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				Y	NO RPT			7				

SOUTH NAQUIN GU																		
WELL #: 2H RRCID -> 267366													COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 9670		PERF.10110 - 13260	
05		T. A.	5880	-0-	5880	40073		168 1	5616 3	Y	87			100				
06		45980 X	5907	-0-	-40073	-0-		172 1	5718 3	Y	15	52 1		63				
07		5859 X	5011	-0-	-848	-0-		159 1	4849 3	Y	3			66				
08		5890 X	5884	-0-	-6	-0-		165 1	5663 3	Y	51	54 1		63				
09		5910 X	101	-0-	-5809	-0-		4 1	96 3	Y	1			64				
10		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-		1 9		Y	NO RPT			64				

WIENER ESTATE D																		
WELL #: 3H RRCID -> 267832													COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 9466		PERF.10000 - 13150	
05		9610 X	8836	-0-	-774	-0-		8779 3	57 9	Y	52	74 1		23				
06		9300 X	8173	-0-	-1127	-0-		8090 3	83 9	Y	75	48 1		50				
07		9517 X	8298	-0-	-1219	-0-		8239 3	59 9	Y	54	74 1		30				
08		8928 X	7957	-0-	-971	-0-		7892 3	65 9	Y	59	49 1		40				
09		8550 X	7738	-0-	-812	-0-		7686 3	52 9	Y	47	49 1		38				
10		8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-				Y	NO RPT			38				

WHIDDON, O. R. GAS UNIT																		
WELL #: 3H RRCID -> 267899													COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH 9708		PERF.10138 - 13455	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
08		T. A.	148	-0-	148	148		148 3		Y	-0-			-0-				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		148		Y	-0-			-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		148		Y	NO RPT			-0-				

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT																		
WELL #: 3H RRCID -> 268313													COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 9640		PERF.10200 - 13454	
05		7192 X	6412	-0-	-780	-0-		6412 3		N	-0-			79				
06		6960 X	5180	-0-	-1780	-0-		5180 3		N	-0-			79				
07		6882 X	5427	-0-	-1455	-0-		5425 3	2 9	N	-2			81				
08		6882 X	5772	-0-	-1110	-0-		5772 3		N	-0-			81				
09		6540 X	6288	-0-	-252	-0-		6288 3		N	-0-			81				
10		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-				N	NO RPT			81				

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		5053 X	4785	-0-	-268	-0-	4785 3		Y	-0-		-0-
06		4890 X	4577	-0-	-313	-0-	4577 3		Y	-0-		-0-
07		4991 X	4189	-0-	-802	-0-	4189 3		Y	-0-		-0-
08		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823 3		Y	-0-		-0-
09		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690 3		Y	-0-		-0-
10		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600												
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CX OPERATING LLC 195798												
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531												
05		527 N		-0-	-527	-0-			N	-0-		1854
06		450 N	401	-0-	-49	-0-	401 2		N	-0-		1854
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		1854
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1854
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		1854
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517												
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-	98 1	370
06		420 N	261	-0-	-159	-0-	261 2		N	-0-		370
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		370
08		279 N	19	-0-	-260	-0-	19 2		N	-0-		370
*09		270 N	18	-0-	-252	-0-	18 2		N	-0-		370
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		370

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

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

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258												
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-		531 2			Y	-0-
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-		422 2			Y	-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 2			Y	-0-
08		527 N	380	-0-	-147	-0-		380 2			Y	-0-
09		420 N	372	-0-	-48	-0-		372 2			Y	-0-
*10		447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 2			Y	-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512												
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-		550 2	9 9	Y	8	4 1
06		540 N	442	-0-	-98	-0-		432 2	10 9	Y	9	13 1
07		651 N	400	-0-	-251	-0-		400 2		Y	-0-	
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-		577 2	6 9	Y	5	5 1
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-		458 2	2 9	Y	2	
10		403 N	378	-0-	-25	-0-		375 2	3 9	Y	3	5 1

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500												
05		1652 N	1272	-0-	-380	-0-		1259 2	13 9	Y	12	14 1
06		1410 X	1150	-0-	-260	-0-		1144 2	6 9	Y	5	7 1
07		1457 X	1255	-0-	-202	-0-		1254 2	1 9	Y	1	1 1
08		1457 X	1282	-0-	-175	-0-		1272 2	10 9	Y	9	7 1
09		1410 X	1399	-0-	-11	-0-		1381 2	18 9	Y	16	14 1
10		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-		1521 2	26 9	Y	24	22 1

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418												
05		T. A.	4	-0-	4	-0-		53	4 2		Y	-0-
06		68 X	15	-0-	-53	-0-		15 2			Y	-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2			Y	-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			Y	-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-		25 2			Y	-0-
10		93 N	8	-0-	-85	-0-		8 2			Y	-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE			
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M				

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518															
05		9827 X	9795	-0-	-32	-0-	9694	2	101	9	Y	92	179	1	118
06		9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9108	2	106	9	Y	96	176	1	38
07		9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			Y	-0-			38
08		10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	10183	2	158	9	Y	144	159	1	23
09		9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			Y	-0-			23
10		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	9793	2	228	9	Y	207	175	1	55

CARTHAGE, SE (CV)															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TWOMEY HEIRS //CONT.// 722890															
WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		15562 X	15195	-0-	-367	-0-	15077	2	118	9	Y	107	153	1	19
06		15150 X	13182	-0-	-1968	-0-	13066	2	116	9	Y	105	106	1	18
07		15655 X	15204	-0-	-451	-0-	15040	2	164	9	Y	149	145	1	22
08		15655 X	15528	-0-	-127	-0-	15332	2	196	9	Y	178	176	1	24
09		14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	14716	2	186	9	Y	169	180	1	13
10		15190 X	12947	-0-	-2243	-0-	12759	2	188	9	Y	171	177	1	7

BIGGS															
WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481															
05		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	1090	1	9090	2	Y	20	20	1	4
06		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	1081	1	9123	2	Y	12	16	1	-0-
07		10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	1163	1	9312	2	Y	4	3	1	1
08		10199 X	9925	-0-	-274	-0-	1022	1	8888	2	Y	14	13	1	2
09		10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	1130	1	9472	2	Y	20	16	1	6
10		11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	1208	1	9765	2	Y	27	27	1	6

WERNER, LOUIS															
WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147															
05		8680 X	6544	-0-	-2136	-0-	6457	2	87	9	Y	79	124	1	36
06		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	7883	2	109	9	Y	99	125	1	10
07		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	7891	2	69	9	Y	63	61	1	12
08		7471 X	6826	-0-	-645	-0-	6703	2	123	9	Y	112	108	1	16
09		7980 X	6714	-0-	-1266	-0-	6596	2	118	9	Y	107	114	1	9
*10		8246 X	6960	-0-	-1286	-0-	6808	2	152	9	Y	138	122	1	25

WERNER, LOUIS															
WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810															
05		24140 X	24140	-0-	-0-	-0-	24011	2	129	9	Y	117	203	1	27
06		23690 X	23690	-0-	-0-	-0-	23604	2	86	9	Y	78	99	1	6
07		25657 X	25657	-0-	-0-	-0-	25584	2	73	9	Y	66	64	1	8
08		25542 X	25542	-0-	-0-	-0-	25408	2	134	9	Y	122	105	1	25
09		24611 X	24611	-0-	-0-	-0-	24476	2	135	9	Y	123	139	1	9
10		25109 X	25109	-0-	-0-	-0-	24861	2	248	9	Y	225	190	1	44

FROST LUMBER COMPANY GU 1															
WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740															
05		10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	10115	2	43	9	Y	39	40	1	8
06		9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9667	2	22	9	Y	20	28	1	-0-
07		9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	9903	2	9	9	Y	8	6	1	2
08		9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	9342	2	29	9	Y	26	24	1	4
09		9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	9259	2	41	9	Y	37	30	1	11
10		9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9400	2	56	9	Y	51	51	1	11

FROST LUMBER COMPANY GU 1															
WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429															
05		14048 X	14048	-0-	-0-	-0-	13968	2	80	9	Y	73	75	1	15
06		13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	13100	2	41	9	Y	37	51	1	1
07		13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	13566	2	13	9	Y	12	10	1	3
08		13144 X	11684	-0-	-1460	-0-	11648	2	36	9	Y	33	31	1	5
09		12720 X	12302	-0-	-418	-0-	12252	2	50	9	Y	45	37	1	13
10		13144 X	12465	-0-	-679	-0-	12397	2	68	9	Y	62	62	1	13

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

05		21480 X	21480	-0-	-0-	-0-	1344	1	19958	2	Y	162	167	1	32
							178	9							
06		21134 X	21134	-0-	-0-	-0-	1297	1	19358	2	Y	435	416	1	51
							479	9							
07		22433 X	22433	-0-	-0-	-0-	1411	1	19890	2	Y	1029	833	1	247
							1132	9							
08		21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	1249	1	19469	2	Y	507	731	1	23
							558	9							
09		20389 X	20389	-0-	-0-	-0-	1285	1	18990	2	Y	104	96	1	31
							114	9							
10		21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	1373	1	20008	2	Y	153	152	1	32
							168	9							

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938															
05		10323 X	10007	-0-	-316	-0-	9901	2	106	9	Y	96	109	1	24
06		9990 X	9684	-0-	-306	-0-	9592	2	92	9	Y	84	97	1	11
07		10323 X	9968	-0-	-355	-0-	9861	2	107	9	Y	97	95	1	13
08		10137 X	10048	-0-	-89	-0-	9937	2	111	9	Y	101	104	1	10
09		9810 X	9685	-0-	-125	-0-	9547	2	138	9	Y	125	125	1	10
10		10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	9946	2	172	9	Y	156	139	1	27

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313															
05		15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	14987	2	209	9	Y	190	208	1	47
06	DLQ	G-10	14784	-0-	14784	14784	14620	2	164	9	Y	149	181	1	15
07		29835 X	15051	-0-	-14784	-0-	14908	2	143	9	Y	130	124	1	21
08		15376 X	15151	-0-	-225	-0-	14987	2	164	9	Y	149	148	1	22
09		14880 X	14682	-0-	-198	-0-	14508	2	174	9	Y	158	168	1	12
10		15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	15345	2	160	9	Y	145	133	1	24

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152															
05		19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	2111	1	17591	2	Y	102	106	1	20
							112	9							
06		18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	1952	1	16494	2	Y	53	72	1	1
							58	9							
07		19278 X	19278	-0-	-0-	-0-	2139	1	17119	2	Y	18	15	1	4
							20	9							
08		18622 X	18622	-0-	-0-	-0-	1890	1	16670	2	Y	56	52	1	8
							62	9							
09		17290 X	17290	-0-	-0-	-0-	1829	1	15376	2	Y	77	66	1	19
							85	9							
10		16285 X	16285	-0-	-0-	-0-	1766	1	14405	2	Y	104	99	1	24
							114	9							

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4526 X	4293	-0-	-233	-0-	4201 2	92 9	Y	84	94 1		22
06		4140 X	4080	-0-	-60	-0-	4006 2	74 9	Y	67	82 1		7
07		4278 X	4133	-0-	-145	-0-	4076 2	57 9	Y	52	52 1		7
08		4278 X	4157	-0-	-121	-0-	4087 2	70 9	Y	64	61 1		10
09		4140 X	4058	-0-	-82	-0-	3986 2	72 9	Y	65	70 1		5
10		4278 X	4231	-0-	-47	-0-	4145 2	86 9	Y	78	70 1		13

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274													

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

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883													

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

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901													

05		17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	1880 1	15737 2	Y	97	90 1		20
							107 9						
06		15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	1671 1	14119 2	Y	52	71 1		1
							57 9						
07		16273 X	16273	-0-	-0-	-0-	1804 1	14447 2	Y	20	16 1		5
							22 9						
08		15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	1554 1	13715 2	Y	55	53 1		7
							61 9						
09		15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	1646 1	13809 2	Y	70	59 1		18
							77 9						
10		15091 X	15091	-0-	-0-	-0-	1646 1	13346 2	Y	90	89 1		19
							99 9						

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941													

05		19560 X	19560	-0-	-0-	-0-	1419 1	18058 2	Y	75	73 1		15
							83 9						
06		18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	1304 1	16767 2	Y	40	54 1		1
							44 9						
07		18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	1406 1	17055 2	Y	16	13 1		4
							18 9						
08		18189 X	18189	-0-	-0-	-0-	1303 1	16822 2	Y	58	53 1		9
							64 9						
09		17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	1271 1	15917 2	Y	80	66 1		23
							88 9						
10		17599 X	17599	-0-	-0-	-0-	1342 1	16154 2	Y	94	99 1		18
							103 9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

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

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408															

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

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284															

05	14911	X	13328	-0-	-1583	-0-	13260	2	68	9	Y	62	81	1	17
06	14310	X	12574	-0-	-1736	-0-	12517	2	57	9	Y	52	63	1	6
07	14787	X	8697	-0-	-6090	-0-	8682	2	15	9	Y	14	20	1	-0-
08	14322	X	11193	-0-	-3129	-0-	11157	2	36	9	Y	33	29	1	4
09	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12916	2	32	9	Y	29	31	1	2
10	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13358	2	24	9	Y	22	21	1	3

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989															

05	14012	X	13585	-0-	-427	-0-	13469	2	116	9	Y	105	108	1	21
06	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13094	2	62	9	Y	56	76	1	1
07	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13469	2	23	9	Y	21	17	1	5
08	13361	X	13154	-0-	-207	-0-	13092	2	62	9	Y	56	54	1	7
09	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	12963	2	78	9	Y	71	59	1	19
10	13361	X	12979	-0-	-382	-0-	12879	2	100	9	Y	91	91	1	19

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923															

05	10819	X	9805	-0-	-1014	-0-	1043	1	8703	2	Y	54	55	1	11
06	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	987	1	8387	2	Y	28	39	1	-0-
07	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	1075	1	8646	2	Y	10	8	1	2
08	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	976	1	8636	2	Y	27	25	1	4
09	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	974	1	8158	2	Y	37	30	1	11
10	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	1079	1	8734	2	Y	53	52	1	12

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253															

05	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12473	2	23	9	Y	21	22	1	4
06	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12094	2	13	9	Y	12	16	1	-0-
07	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12420	2	4	9	Y	4	3	1	1
08	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12851	2	14	9	Y	13	12	1	2
09	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12442	2	15	9	Y	14	12	1	4
10	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12903	2	21	9	Y	19	19	1	4

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05	15438 X	14085	-0-	-1353	-0-	13980	2	105	9	Y	95	193	1	23
06	14520 X	13623	-0-	-897	-0-	13580	2	43	9	Y	39	62	1	-0-
07	14477 X	14237	-0-	-240	-0-	14224	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
08	14260 X	14046	-0-	-214	-0-	14020	2	26	9	Y	24	17	1	7
09	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	13847	2	44	9	Y	40	44	1	3
10	14229 X	14227	-0-	-2	-0-	14173	2	54	9	Y	49	45	1	7

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543														
05	14532 X	14532	-0-	-0-	-0-	1549	1	12913	2	Y	64	66	1	13
						70	9							
06	15390 X	12230	-0-	-3160	-0-	1286	1	10915	2	Y	26	38	1	1
						29	9							
07	15903 X	13565	-0-	-2338	-0-	1504	1	12048	2	Y	12	10	1	3
						13	9							
08	14539 X	13469	-0-	-1070	-0-	1370	1	12027	2	Y	65	53	1	15
						72	9							
09	14070 X	13304	-0-	-766	-0-	1405	1	11778	2	Y	110	93	1	32
						121	9							
10	14539 X	13373	-0-	-1166	-0-	1453	1	11755	2	Y	150	149	1	33
						165	9							

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368														
05	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	1466	1	12232	2	Y	46	46	1	12
						51	9							
06	15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	1622	1	13716	2	Y	32	43	1	1
						35	9							
07	15597 X	15597	-0-	-0-	-0-	1730	1	13855	2	Y	11	9	1	3
						12	9							
08	14923 X	14923	-0-	-0-	-0-	1519	1	13384	2	Y	18	20	1	1
						20	9							
09	15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	1638	1	13710	2	Y	40	29	1	12
						44	9							
10	15076 X	15076	-0-	-0-	-0-	1662	1	13356	2	Y	53	56	1	9
						58	9							

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

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

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

05	19002 X	19002	-0-	-0-	-0-	18866	2	136	9	Y	124	111	1				28
06	20751 X	20751	-0-	-0-	-0-	20662	2	89	9	Y	81	107	1				2
07	20965 X	20965	-0-	-0-	-0-	20933	2	32	9	Y	29	24	1				7
08	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-	19872	2	43	9	Y	39	43	1				3
09	19910 X	19910	-0-	-0-	-0-	19879	2	31	9	Y	28	23	1				8
10	21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	21096	2	43	9	Y	39	39	1				8

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

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

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

05	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	653	1	5442	2	Y	27	29	1				5
06	6120 X	5854	-0-	-266	-0-	618	1	5219	2	Y	15	20	1				-0-
07	6324 X	6020	-0-	-304	-0-	668	1	5346	2	Y	5	4	1				1
08	6324 X	5479	-0-	-845	-0-	560	1	4902	2	Y	15	14	1				2
09	6120 X	5698	-0-	-422	-0-	605	1	5070	2	Y	21	17	1				6
10	6138 X	5922	-0-	-216	-0-	648	1	5241	2	Y	30	30	1				6

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

05	21362 X	21362	-0-	-0-	-0-	21227	2	135	9	Y	123	134	1				21
06	20345 X	20345	-0-	-0-	-0-	20282	2	63	9	Y	57	77	1				1
07	21055 X	21055	-0-	-0-	-0-	21032	2	23	9	Y	21	17	1				5
08	20360 X	20360	-0-	-0-	-0-	20293	2	67	9	Y	61	57	1				9
09	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	19845	2	96	9	Y	87	71	1				25
10	20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	20513	2	133	9	Y	121	119	1				27

CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		722890										
REEVES A SL			WELL #:		4SL	RRCID ->	275241	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 9910 - 14169			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	1837	1	15441	2	Y	89	94	1	16
							98	9							
06		17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	1850	1	15714	2	Y	51	66	1	1
							56	9							
07		13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	1474	1	12019	2	Y	15	11	1	5
							17	9							
08		18836 X	18836	-0-	-0-	-0-	1919	1	16861	2	Y	51	50	1	6
							56	9							
09		19008 X	19008	-0-	-0-	-0-	2014	1	16899	2	Y	86	68	1	24
							95	9							
10		19060 X	19060	-0-	-0-	-0-	2084	1	16846	2	Y	118	117	1	25
							130	9							

REEVES A SL			WELL #:		6H	RRCID ->	275291	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 9233 - 13148			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

CARAWAY-ASH			WELL #:		4H	RRCID ->	276208	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	9372	PERF.10400 - 15607			
05		11098 X	10084	-0-	-1014	-0-	1074	1	8973	2	Y	34	32	1	7
							37	9							
06		11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	1179	1	10049	2	Y	21	28	1	-0-
							23	9							
07		9889 X	9828	-0-	-61	-0-	1091	1	8729	2	Y	7	5	1	2
							8	9							
08		9889 X	8367	-0-	-1522	-0-	842	1	7481	2	Y	40	35	1	7
							44	9							
09		9570 X	9345	-0-	-225	-0-	990	1	8312	2	Y	39	35	1	11
							43	9							
10		9889 X	8950	-0-	-939	-0-	957	1	7939	2	Y	49	47	1	13
							54	9							

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC)			WELL #:		1H	RRCID ->	276601	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	9367	PERF.10173 - 16395			
05		13268 X	12762	-0-	-506	-0-	12604	2	158	9	Y	144	128	1	32
06		13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	12992	2	75	9	Y	68	98	1	2
07		12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	12424	2	30	9	Y	27	24	1	5
08		12245 X	11825	-0-	-420	-0-	11740	2	85	9	Y	77	72	1	10
09		11850 X	11015	-0-	-835	-0-	10919	2	96	9	Y	87	71	1	26
10		12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	12195	2	121	9	Y	110	110	1	26

NOLAN			WELL #:		2H	RRCID ->	276607	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	9394	PERF.11039 - 14890			
05		11780 X	11301	-0-	-479	-0-	11160	2	141	9	N	128	177	1	35
06		11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	10918	2	237	9	N	215	184	1	66
07		11439 X	11218	-0-	-221	-0-	11102	2	116	9	N	105	136	1	35
08		11315 X	11177	-0-	-138	-0-	11037	2	140	9	N	127	128	1	34
09		11160 X	10726	-0-	-434	-0-	10726	2			N	-0-			34
10		11532 X	11366	-0-	-166	-0-	11095	2	271	9	N	246	177	1	103

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		16926 X	16252	-0-	-674	-0-	16184 2	68 9	N		62	170 1		50
06		16080 X	15524	-0-	-556	-0-	15367 2	157 9	N		143	160 1		33
07		16523 X	15861	-0-	-662	-0-	15765 2	96 9	N		87	37 1		83
08		16275 X	15769	-0-	-506	-0-	15691 2	78 9	N		71	122 1		32
09		15720 X	15223	-0-	-497	-0-	15223 2		N		-0-			32
10		16244 X	15703	-0-	-541	-0-	15501 2	202 9	N		184	176 1		40

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258														
05		19034 X	18159	-0-	-875	-0-	17975 2	184 9	N		167	172 1		107
06		18420 X	17538	-0-	-882	-0-	17381 2	157 9	N		143	180 1		70
07		19034 X	18126	-0-	-908	-0-	17915 2	211 9	N		192	178 1		84
08		18879 X	17958	-0-	-921	-0-	17606 2	352 9	N		320	334 1		70
09		18060 X	17126	-0-	-934	-0-	17126 2		N		-0-			70
10		18166 X	17806	-0-	-360	-0-	17421 2	385 9	N		350	350 1		70

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679														
05		31806 X	29655	-0-	-2151	-0-	29253 2	402 9	Y		365	453 1		81
06		30780 X	30036	-0-	-744	-0-	29576 2	460 9	Y		418	455 1		44
07		31806 X	23519	-0-	-8287	-0-	23181 2	338 9	Y		307	316 1		35
08		30752 X	23755	-0-	-6997	-0-	23417 2	338 9	Y		307	299 1		43
09		30030 X	22825	-0-	-7205	-0-	22474 2	351 9	Y		319	335 1		27
10		31031 X	23084	-0-	-7947	-0-	22626 2	458 9	Y		416	366 1		77

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013														
05		20243 X	18288	-0-	-1955	-0-	18164 2	124 9	N		113	113 1		38
06		18210 X	17610	-0-	-600	-0-	17610 2		N		-0-			38
07		18383 X	18108	-0-	-275	-0-	17933 2	175 9	N		159	160 1		37
08		18383 X	17223	-0-	-1160	-0-	17055 2	168 9	N		153	153 1		37
09		17790 X	17068	-0-	-722	-0-	17068 2		N		-0-			37
10		18290 X	17706	-0-	-584	-0-	17445 2	261 9	N		237	171 1		103

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943														
05		30349 X	27051	-0-	-3298	-0-	26836 2	215 9	N		195	180 1		45
06		26700 X	26173	-0-	-527	-0-	25967 2	206 9	N		187	169 1		63
07		27950 X	27950	-0-	-0-	-0-	27739 2	211 9	N		192	176 1		79
08		27280 X	26400	-0-	-880	-0-	26228 2	172 9	N		156	180 1		55
09		26772 X	26772	-0-	-0-	-0-	26590 2	182 9	N		165	179 1		41
10		27962 X	27749	-0-	-213	-0-	27536 2	213 9	N		194			235

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201														
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494														
05		2139 N	2046	-0-	-93	-0-	459 1	1579 3	N		7			209
06		2100 N	1858	-0-	-242	-0-	421 1	1437 3	N		-0-			209
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	477 1	1736 3	N		-0-			209
08		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	450 1	1648 3	N		3			212
09		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	485 1	1793 3	N		-0-			212
10		2201 N	2162	-0-	-39	-0-	662 1	1500 3	N		-0-			212

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK)		16044 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
LONG TRUSTS, THE		507585									
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 120748		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 7239		PERF. 6686 - 6691	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
ENCRESCENT, LLC		251739									
STANLEY, C. H.		WELL #: 1-L		RRCID -> 136719		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8016 - 8023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		322 N	322	-0-	-0-	322	3	N	-0-		8
06		231 N	231	-0-	-0-	231	3	N	-0-		8
07		223 N	223	-0-	-0-	223	3	N	-0-		8
08		352 N	352	-0-	-0-	352	3	N	-0-		8
09		388 N	388	-0-	-0-	388	3	N	-0-		8
10		155 N	117	-0-	-38	117	3	N	-0-		8

STANLEY, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 166463		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		124 N	104	-0-	-20	104	3	N	-0-		21
06		120 N	95	-0-	-25	95	3	N	-0-		21
07		124 N	95	-0-	-29	95	3	N	-0-		21
08		93 N	93	-0-	-0-	93	3	N	-0-		21
09		90 N	83	-0-	-7	83	3	N	-0-		21
10		93 N	87	-0-	-6	87	3	N	-0-		21

ENR OPERATING, LLC		253075		RRCID -> 169994		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312			
LOPER, VERNA		WELL #: 2									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

LOPER, VERNA B		WELL #: 1B		RRCID -> 174871		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
EDENS, J. N.				WELL #:	2 D	RRCID ->	144366	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	8036 - 8044
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116 N	976	-0-	-140	-0-	956 2	2 4	Y	16				30
06	1020 N	921	-0-	-99	-0-	18 9	5 4	Y	15				45
07	961 N	914	-0-	-47	-0-	17 9	12 9	Y	11	46	1		10
08	961 N	906	-0-	-55	-0-	902 2	18 9	Y	16				26
09	930 N	857	-0-	-73	-0-	888 2	13 9	Y	12				38
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	844 2	5 4	Y	12				50
						921 2							
						13 9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #:	21-D	RRCID ->	154973	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	8080 - 8116
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-				-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #:	2 F	RRCID ->	158000	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8016 - 8110
05	4805 X	4024	-0-	-781	-0-	4014 2	10 4	Y	-0-				73
06	4650 X	3318	-0-	-1332	-0-	3300 2	18 4	Y	-0-				73
07	4681 X	3954	-0-	-727	-0-	3954 2		Y	-0-				73
08	4433 X	1769	-0-	-2664	-0-	1769 2		Y	-0-				73
09	4200 X	345	-0-	-3855	-0-	345 2		Y	-0-				73
10	4030 X	371	-0-	-3659	-0-	369 2	2 4	Y	-0-				73

WORTHAM				WELL #:	2	RRCID ->	159634	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10929 - 11146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #:	3 D	RRCID ->	160225	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9987	PERF.	7996 - 8860
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RAMPY, H.R. UNIT				WELL #:	2 F	RRCID ->	161754	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8264 - 9204
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	703 2	2 4	Y	-0-				2
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	669 2	4 4	Y	-0-				2
07	682 N	636	-0-	-46	-0-	636 2		Y	-0-				2
08	713 N	645	-0-	-68	-0-	645 2		Y	-0-				2
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-				2
*10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	707 2	4 4	Y	-0-				2

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836														
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	2			Y	-0-			112
06	270 N	21	-0-	-249	-0-	21	2			Y	-0-			112
07	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-			112
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			112
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			112
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	4	Y	-0-	17	1	95

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542														
05	713 N	584	-0-	-129	-0-	582	2	2	4	Y	-0-			91
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	710	2	4	4	Y	-0-			91
07	713 N	625	-0-	-88	-0-	625	2			Y	-0-			91
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-			91
09	720 N	610	-0-	-110	-0-	610	2			Y	-0-			91
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	662	2	3	4	Y	-0-			91

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088														
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			14
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	4	Y	-0-			14
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-			14
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-			14
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-			14
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			14

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123														
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2046	2	18	9	Y	16			31
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	42	2	1	9	Y	1			32
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			32
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			32
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			32
10	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-			32

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502														
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			6
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-			6
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			6
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-			6
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			6
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			6

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		8 D	RRCID ->	172404	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9376 - 9704
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1023 N	414	-0-	-609	-0-	412	2	1 4	Y	1	3 1	22
06	870 N	282	-0-	-588	-0-	279	2	1 4	Y	2		24
07	465 N	106	-0-	-359	-0-	105	2	1 9	Y	1		25
08	403 N	29	-0-	-374	-0-	28	2	1 9	Y	1		26
09	270 N	5	-0-	-265	-0-	5	2		Y	-0-		26
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2		Y	-0-		26

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	172873	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8146 - 8857
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	109	2	44 9	Y	40	58 1	8
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	114	2	1 4	Y	22		30
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	63	2	47 9	Y	43	73 1	-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	121	2	4 9	Y	4		4
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		Y	-0-		4
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		Y	-0-		4

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	176939	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	10913 - 11020
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	177203	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9110 - 9454
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

WILLS, N. N. "A"		WELL #:		2D	RRCID ->	180371	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9306 - 9587
05	2733 N	1715	-0-	-1018	-0-	1698	2	4 4	Y	12	39 1	-0-
06	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	1593	2	9 4	Y	3		3
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		Y	-0-		3
08	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1623	2	8 9	Y	7		10
09	1620 N	1361	-0-	-259	-0-	1355	2	6 9	Y	5		15
10	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	1526	2	8 4	Y	18	33 1	-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	181099	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9267 - 9491
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	181376	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9320 - 9502		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	1025	2	3	4	Y	-0-			35
06	1080 N	951	-0-	-129	-0-	946	2	5	4	Y	-0-			35
07	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	1019	2			Y	-0-			35
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-			35
*09	960 N	958	-0-	-2	-0-	958	2			Y	-0-			35
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	4	Y	-0-			-0-

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	183849	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	4241 - 4526		
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARE, G. W.		WELL #:		21	RRCID ->	186687	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	9566 - 11096		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	186858	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	9368 - 9510		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS BENTLEY		WELL #:		1	RRCID ->	227741	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10965 - 11095		
05	1736 N	1445	-0-	-291	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
06	1590 N	1345	-0-	-245	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
07	1550 N	1284	-0-	-266	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. HILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	194582	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10942 - 11074		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

CAYUGA (PETTIT)			16481 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
ROYALL, JOHN TRUST ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 181045		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8043 - 8080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37

ROYALL, JOHN TRUST ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 183013		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 8045 - 8052	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

RUNGE, MARY ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 217508		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7330 - 8076	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCRESCENT, LLC			251739		RRCID -> 136987		COMPL. DATE 11/01/1990		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7844 - 7877	
STANLEY, C. H.			WELL #: 1-U									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

ENR OPERATING, LLC			253075		RRCID -> 175572		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 4329 - 4478	
LOPER, VERNA			WELL #: 2A									
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836		RRCID -> 035825		COMPL. DATE 03/31/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7785 - 7938	
RAMPY, H. R.			WELL #: D 1 L									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAYUGA (PETTIT)												CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT //CONT.// 549836																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960																
05	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	1283	2	3	4	Y	-0-	4	1			225
06	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	1218	2	7	4	Y	19	3	1			241
21 9																
07	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	1300	2	9	9	Y	8	3	1			246
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1304	2	11	9	Y	10	17	1			239
09	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1234	2	14	9	Y	13	3	1			249
10	1302 N	1103	-0-	-199	-0-	1086	2	5	4	Y	11	33	1			227
12 9																
BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953																
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1723	2	4	4	Y	-0-					6
06	1620 N	838	-0-	-782	-0-	833	2	5	4	Y	-0-					6
07	1798 N	961	-0-	-837	-0-	949	2	12	9	Y	11	17	1			-0-
08	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	2	12	9	Y	11					11
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1837	2	9	4	Y	-0-	11	1			-0-
EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857																
05	3162 X	2841	-0-	-321	-0-	2834	2	7	4	Y	-0-					130
06	3000 X	2487	-0-	-513	-0-	2474	2	13	4	Y	-0-					130
07	3100 X	2780	-0-	-320	-0-	2780	2			Y	-0-					130
08	3100 X	3065	-0-	-35	-0-	3065	2			Y	-0-					130
09	2880 X	2870	-0-	-10	-0-	2870	2			Y	-0-					130
10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2857	2	14	4	Y	-0-					130
RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886																
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946																
05	3100 N	2852	-0-	-248	6008	2820	2	7	4	N	23	48	1			-0-
25 9																
06	3000 N	2665	-0-	-335	5673	2634	2	14	4	N	15					15
17 9																
07	3100 N	2565	-0-	-535	5138	2557	2	8	9	N	7					22
08	3100 N	2047	-0-	-1053	4085	2047	2			N	-0-					22
*09	3000 N	2137	-0-	-863	3222	2115	2	22	9	N	20					42
10	3100 N	2949	-0-	-151	3071	2935	2	14	4	N	-0-					-0-
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929																
05	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	992	2	3	4	Y	5	7	1			-0-
6 9																
06	990 N	842	-0-	-148	-0-	837	2	5	4	Y	-0-					-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1228	2	6	4	Y	-0-					-0-

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
RAMPY, H.R.		WELL #:		8 F	RRCID -> 180211	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7840	- 7914		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295				CNTY: ANDERSON			
TRINITY MATERIALS		WELL #:		2	RRCID -> 197678	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 11584	PERF. 8046	- 11441		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892				CNTY: ANDERSON			
BARTON, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 097610	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 8116	- 8122		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589				CNTY: ANDERSON			
LOPER		WELL #:		1	RRCID -> 235514	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 8010	- 8014		
05	899	N	1	-0-	-898		1 2	N	-0-		48
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		48
08	1	N	NO RPT	-0-	-1			N	NO RPT		48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		48
84 ENERGY LLC				856467				CNTY: ANDERSON			
MORGAN, HAZEL E.		WELL #:		1 T	RRCID -> 035304	COMPL. DATE 03/01/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8030	- 8130		
05	279	N	213	-0-	-66		213 2	N	-0-		79
06	240	N	187	-0-	-53		186 2	N	1		80
07	186	N	145	-0-	-41		145 2	N	-0-		80
08	239	N	239	-0-	-0-		239 2	N	-0-		80
09	226	N	226	-0-	-0-		203 2	N	21		101
10	131	N	131	-0-	-0-		131 2	N	-0-		101
CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.)				16481 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365							
CRESSLENN RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 148936	COMPL. DATE 01/06/1991	TOTAL DEPTH 13645	PERF. 12650	- 12816		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAYUGA (TRINITY)
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
ROYALL & CONE -D-

16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
020467

WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			37
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			37
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			37
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			37
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			37
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			37

BASA RESOURCES, INC.
WILLIAMS, A. C.

053974
WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1406	2	57	9	N	52	190	1	50
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1346	2	68	9	N	62			112
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	56	150	1	18
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1369	2	56	9	N	51			69
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1349	2	3	9	N	3			72
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1445	2	139	9	N	126			198

BOSS OPERATING LLC
LOPER ESTATE

083262
WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

ENCRESCENT, LLC
STANLEY, C.H. GAS UNIT

251739
WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

05	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2598	3	64	9	N	58	179	1	103
06	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2299	3	116	9	N	105	191	1	17
07	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2141	3	46	9	N	42			59
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1466	3	41	9	N	37			96
09	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2800	3	42	9	N	38			134
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2418	3	57	9	N	52			186

FAULCONER ENERGY, LLC
WARE, G. W.

263648
WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

05	2790 X	1450	-0-	-1340	-0-	210	1	1212	2	N	25			172
						28	9							
06	2700 X	2185	-0-	-515	-0-	300	1	1855	2	N	27	170	1	29
						30	9							
07	2542 X	2204	-0-	-338	-0-	310	1	1849	2	N	41			70
						45	9							
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	303	1	1852	2	N	40			110
						44	9							
09	2190 N	1808	-0-	-382	-0-	282	1	1506	2	N	18			128
						20	9							
10	2201 N	1089	-0-	-1112	-0-	264	1	812	2	N	12			140
						13	9							

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1D	RRCID -> 015902	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7335 - 7386	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	896 2	2 4	Y	20			190
06	930 N	757	-0-	-173	-0-	22 9 732 2	4 4	Y	19	51 1		158
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	21 9 902 2	17 9	Y	15			173
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	893 2	55 9	Y	50			223
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	781 2	39 9	Y	35	62 1		196
10	930 N	823	-0-	-107	-0-	24 9 795 2	4 4	Y	22			218

RAMPY, H. R.		WELL #:		D 1 U	RRCID -> 015908	COMPL. DATE	08/09/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7310 - 7370	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SULLENBERGER, M. H. UNIT		WELL #:		D 1	RRCID -> 015910	COMPL. DATE	01/24/1959	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7242 - 7402	
05	3534 X	3328	-0-	-206	-0-	3265 2	8 4	Y	50	79 1		96
06	3420 X	3321	-0-	-99	-0-	55 9 3242 2	18 4	Y	55	48 1		103
07	3534 X	2991	-0-	-543	-0-	61 9 2940 2	51 9	Y	46	51 1		98
08	3410 X	2880	-0-	-530	-0-	2825 2	55 9	Y	50	46 1		102
09	3330 X	3230	-0-	-100	-0-	3175 2	55 9	Y	50	52 1		100
10	3441 X	3365	-0-	-76	-0-	67 9 3282 2	16 4	Y	61	54 1		107

EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2 D	RRCID -> 186762	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7058 - 7352	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 189942	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7166 - 7364	
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2350 2	6 4	Y	133	128 1		42
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	146 9 2030 2	11 4	Y	101	98 1		45
07	2480 N	2307	-0-	-173	-0-	111 9 2202 2	105 9	Y	95	105 1		35
08	2511 N	2233	-0-	-278	-0-	2134 2	99 9	Y	90	92 1		33
*09	2160 N	1855	-0-	-305	-0-	1752 2	103 9	Y	94	97 1		30
10	2294 N	1697	-0-	-597	-0-	1689 2	8 4	Y	-0-			-0-

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
RAMPY, H. R.		WELL #:		5 D	RRCID ->	190216	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7054 - 7335		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3565 X	3268	-0-	-297	-0-	3182	2	8	4	Y	71	31	1	132
06	3450 X	3004	-0-	-446	-0-	2918	2	16	4	Y	64	92	1	104
07	3534 X	3210	-0-	-324	-0-	3147	2	63	9	Y	57	34	1	127
08	3317 X	1030	-0-	-2287	-0-	1027	2	3	9	Y	3	40	1	90
*09	3150 X	1698	-0-	-1452	-0-	1664	2	34	9	Y	31	33	1	88
10	3255 X	2562	-0-	-693	-0-	2549	2	13	4	Y	-0-			-0-

EDENS, J.N.		WELL #:		3 D	RRCID ->	191529	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	9859	PERF.	7118 - 7276		
05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3504	2	9	4	Y	-0-			89
06	3210 X	3108	-0-	-102	-0-	3091	2	17	4	Y	-0-			89
07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-			89
08	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-			89
*09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3412	2	1	9	Y	1			90
10	3596 X	3330	-0-	-266	-0-	3314	2	16	4	Y	-0-			-0-

WILLS, N. N. "A"		WELL #:		5D	RRCID ->	191585	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	7248 - 7408		
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3361	2	8	4	Y	60	60	1	-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3143	2	17	4	Y	41	40	1	1
07	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3370	2	59	9	Y	54	55	1	-0-
08	3441 X	3381	-0-	-60	-0-	3364	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
09	3330 X	3072	-0-	-258	-0-	3072	2			Y	-0-			-0-
10	3441 X	3378	-0-	-63	-0-	3361	2	17	4	Y	-0-			-0-

WILLS, N.N.		WELL #:		E 11	RRCID ->	192302	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	11235	PERF.	7196 - 7416		
05	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	1107	2	3	4	Y	21	21	1	-0-
06	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1075	2	6	4	Y	14	14	1	-0-
07	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1117	2	22	9	Y	20	20	1	-0-
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1192	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-			-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	4	Y	-0-			-0-

RAMPY, H. R.		WELL #:		4 F	RRCID ->	198198	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7202 - 8096		
05	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1027	2	3	4	Y	25	53	1	120
06	1050 N	933	-0-	-117	-0-	908	2	5	4	Y	18			138
07	1147 N	928	-0-	-219	-0-	907	2	21	9	Y	19	52	1	105
08	1054 N	868	-0-	-186	-0-	868	2			Y	-0-			105
*09	930 N	769	-0-	-161	-0-	745	2	24	9	Y	22			127
10	930 N	475	-0-	-455	-0-	473	2	2	4	Y	-0-			-0-

RAMPY, H. R.		WELL #:		2 D	RRCID ->	198427	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7019 - 8644		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
WILLS, N.N.		WELL #: E 7		RRCID -> 198928	COMPL. DATE 11/15/2003	TOTAL DEPTH 11185	PERF. 7094	-		7370		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	860 2	2 4	Y	-0-			1
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	797 2	4 4	Y	-0-			1
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		Y	-0-			1
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		Y	-0-			1
*09	810 N	786	-0-	-24	-0-	786 2		Y	-0-			1
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	947 2	5 4	Y	-0-			-0-

WILLS, N.N.		WELL #: E 2 D		RRCID -> 200110	COMPL. DATE 12/21/2003	TOTAL DEPTH 8348	PERF. 7090	-		7369		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLS, N.N.		WELL #: E 13		RRCID -> 202357	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 11247	PERF. 7144	-		7425		
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	815 2	2 4	Y	-0-			-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	933 2	5 4	Y	-0-			-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-			-0-
08	806 N	579	-0-	-227	-0-	579 2		Y	-0-			-0-
09	930 N	760	-0-	-170	-0-	760 2		Y	-0-			-0-
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	768 2	4 4	Y	-0-			-0-

CAMPBELL, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 215814	COMPL. DATE 02/12/2005	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7228	-		7486		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAYUGA (WOODBINE)		//CONT.//		16481 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
WARE, G.W.		WELL #: 20		RRCID -> 123384	COMPL. DATE 01/02/1987	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3800	-		3805		
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	297 2	1 4	Y	-0-			19
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	268 2	1 4	Y	-0-			19
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-			19
08	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2		Y	-0-			19
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2		Y	-0-			19
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	283 2	1 4	Y	-0-			19

CAMPBELL, J.A.		WELL #: 4		RRCID -> 145848	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 4041	PERF. 3777	-		3847		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAYUGA (WOODBINE)		//CONT.//		16481 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836									
RAMPY, H. R.		WELL #:		10	RRCID ->	197089	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4196 - 4348	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT)				16613 030	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		7	RRCID ->	282514	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	10646 - 10688	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N				136
06	14B2	EXT		2880	-0-	2880	2880		N				136
07	12047	R		9167	-0-	-2880	-0-	8599	2	568	9	N	140
08	5870	R		5870	-0-	-0-	-0-	5243	2	627	9	N	383
09	4742	R		4742	-0-	-0-	-0-	4395	2	347	9	N	183
*10	9176	#		6141	-0-	-3035	-0-	5783	2	358	9	N	162

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)				16613 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
TERRELL, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	197617	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	10832 - 10842	
05	1674	N		1474	-0-	-200	-0-	1474	2				258
06	1331	N		1331	-0-	-0-	-0-	1331	2				258
07	1457	N		1202	-0-	-255	-0-	1196	2	6	9	N	90
08	1488	N		1097	-0-	-391	-0-	1042	2	55	9	N	140
09	1365	N		1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	142
*10	1996	N		1996	-0-	-0-	-0-	1982	2	14	9	N	155

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6		WELL #:		4 L	RRCID ->	282355	COMPL. DATE	12/16/2016	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10604 - 10628	
05	185	N		185	-0-	-0-	-0-	185	2				41
06	132	N		132	-0-	-0-	-0-	132	2				41
07	184	N		184	-0-	-0-	-0-	184	2				41
08	186	N		54	-0-	-132	-0-	54	2				41
09	120	N		57	-0-	-63	-0-	57	2				41
*10	186	N		-0-	-0-	-186	-0-	-0-					41

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		8	RRCID ->	294629	COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL DEPTH	11773	PERF.	10644 - 10656	
05	3565	X		3565	-0-	-0-	-0-	3498	2	67	9	N	198
06	2696	X		2696	-0-	-0-	-0-	2651	2	45	9	N	239
07	2586	X		2586	-0-	-0-	-0-	2532	2	54	9	N	288
08	2475	X		2475	-0-	-0-	-0-	2439	2	36	9	N	321
09	1788	X		1788	-0-	-0-	-0-	1700	2	88	9	N	203
*10	2103	X		2103	-0-	-0-	-0-	2073	2	30	9	N	230

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)				16613 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
MCCASLIN-HALL		WELL #:		1	RRCID ->	211626	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	11942	PERF.	11824 - 11866	
05	8153	X		7027	-0-	-1126	-0-	7020	2	7	9	N	28
06	7890	X		3162	-0-	-4728	-0-	3162	2				28
07	8153	X		4250	-0-	-3903	-0-	4250	2				28
08	7719	X		3317	-0-	-4402	-0-	3317	2				28
09	6810	X		1424	-0-	-5386	-0-	1424	2				28
*10	7037	X		3568	-0-	-3469	-0-	3568	2				28

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		

05		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2			N	-0-	230
06		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 2			N	-0-	230
07		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057 2			N	-0-	230
08		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913 2			N	-0-	230
09		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892 2			N	-0-	230
*10		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917 2			N	-0-	230

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059												
05		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2281 2	9 9		N	8	335
06		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2			N	8 8	335
07		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2			N		335
08		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2			N		335
09		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421 2			N		335
*10		2511 X	1051	-0-	-1460	-0-	1051 2			N		335

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	101	20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	312	158
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	174 1	158
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	102	69

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036												
05		3100 N	6650	-0-	3550	3550	6648 2	2 9		N	2	40
06		3000 N	8708	-0-	5708	9258	8708 2			N	189 1	40
07		3100 N	8839	-0-	5739	14997	8839 2			N	-0-	40
08		20648 X	5651	-0-	-14997	-0-	5651 2			N	-0-	40
09		2790 X	2072	-0-	-718	-0-	2072 2			N	-0-	40
*10		2883 X	1406	-0-	-1477	-0-	1406 2			N	-0-	40

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR					
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006										TOTAL DEPTH 12074	PERF.11758 - 11778				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006										TOTAL DEPTH 12130	PERF.11884 - 11904				
05		3038 X	465	-0-	-2573	-0-	465	2		Y	-0-	20	1	-0-	
06		2970 X	1108	-0-	-1862	-0-	1099	2	9	9	Y	8		8	
07		3069 X	1941	-0-	-1128	-0-	1924	2	17	9	Y	15		23	
08		3069 X	415	-0-	-2654	-0-	415	2			Y	-0-		23	
09		1110 X	185	-0-	-925	-0-	185	2			Y	-0-		23	
10		1953 X	1442	-0-	-511	-0-	1442	2			Y	-0-		23	

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008										TOTAL DEPTH 12205	PERF.11807 - 11910				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MARSHALL, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008										TOTAL DEPTH 12225	PERF.11843 - 11944				
05		7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7713	2	51	9	Y	46	156	1	40
06		7020 X	5569	-0-	-1451	-0-	5537	2	32	9	Y	29			69
07		7254 X	4578	-0-	-2676	-0-	4543	2	35	9	Y	32			101
08		7254 X	5115	-0-	-2139	-0-	5097	2	18	9	Y	16			117
09		7020 X	6260	-0-	-760	-0-	6239	2	21	9	Y	19			136
10		7254 X	2413	-0-	-4841	-0-	2393	2	20	9	Y	18			154

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010										TOTAL DEPTH 12130	PERF.11810 - 11830				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR					
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724															
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998										TOTAL DEPTH 9569	PERF. 9249 - 9372				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47	

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)//CONT.// 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC //CONT.// 220724												
LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96	

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR											
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406											
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685											
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		67
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		67
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2	N	-0-		67
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	2 1	65
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		65
*10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		65

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672											
05	3038 X	443	-0-	-2595	-0-	443	2	Y	-0-		4
06	2940 X	4	-0-	-2936	-0-	4	2	Y	-0-		4
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-		4
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	93	95 1	2
09	1710 X	47	-0-	-1663	-0-	47	2	Y	-0-		2
*10	434 X	16	-0-	-418	-0-	16	2	Y	-0-		2

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR											
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406											
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830											
05	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-		90
06	2490 N	95	-0-	-2395	-0-	95	2	N	-0-		90
07	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-		90
08	3100 N	3295	-0-	195	195	3295	2	N	-0-		90
09	854 N	659	-0-	-195	-0-	659	2	N	-0-		90
*10	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		90

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197											
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

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

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

05	2282 N	772	-0-	-1510	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	687	-0-	-693	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	273	-0-	-998	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	775 N	585	-0-	-190	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	690 N	428	-0-	-262	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1153	2	14	9	N	13					58
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	328	2	22	9	N	20					78
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					78
10	837 N	478	-0-	-359	-0-	478	2			N	-0-					78

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	919	2	25	9	N	23					160
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	879	2	28	9	N	25					185
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1107	2	19	9	N	17					202
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					202
09	900 N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					202
10	992 N	787	-0-	-205	-0-	787	2			N	-0-					202

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

05	1364 N	1166	-0-	-198	-0-	1164	2	2	9	N	2					104
06	1110 N	987	-0-	-123	-0-	970	2	17	9	N	15					119
07	1364 N	617	-0-	-747	-0-	617	2			N	-0-					119
08	1178 N	412	-0-	-766	-0-	412	2			N	-0-					119
09	990 N	340	-0-	-650	-0-	340	2			N	-0-					119
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					119

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)		16613 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 061623		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5		WELL #: 2		RRCID -> 067652		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673								
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					75
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					75
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					75
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					75
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					75
*10	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6		WELL #: 2		RRCID -> 068501		COMPL. DATE 08/04/1976		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 099330		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138								
05	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4104	2	28	9	N	25	159	1			16
06	3480 X	2065	-0-	-1415	-0-	2065	2			N	-0-					16
07	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5795	2	26	9	N	24					40
08	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7112	2	55	9	N	50					90
09	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					90
*10	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6002	2	92	9	N	84	152	1			22

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #: 5 U		RRCID -> 180042		COMPL. DATE 05/01/2022		TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592								
05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	120 X	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	186 X	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	48	-0-	-169	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5		WELL #: 4		RRCID -> 180349		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6		WELL #: 4 U		RRCID -> 196461		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2	1		78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

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

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

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

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1589	2	24	9	N	22					124
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1411	2	23	9	N	21					145
07	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	1490	2	22	9	N	20					165
08	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1584	2	19	9	N	17					182
09	1440 N	1174	-0-	-266	-0-	1155	2	19	9	N	17	168	1			31
10	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1494	2	22	9	N	20					51

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

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

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					7
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					7
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					7
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	284	2	11	9	N	10					17
09	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					17
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					17

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.//		16690 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818								
PACE, LACY		WELL #: 1		RRCID -> 199399		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		175
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15897 06/15/2022										

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)		16694 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CRATON OPERATING LLC		186717								
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 195282		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 197896		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 198896		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 199761		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1280		Y	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1280		Y	-0-		16
07	1280 X	-0-	-0-	-1280	-0-		Y	-0-		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 200589		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2233		Y	-0-		33
06	2233 X	-0-	-0-	-2233	-0-		Y	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254										COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	8490 - 8618
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103										COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9238 - 9836
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-	
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-	

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252										COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	9938	PERF.	9670 - 9708
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817										COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	9750 - 9790
05		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-			33	
06		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		Y	-0-			33	
07		3100 N	3187	-0-	87	-0-	3187	2		Y	-0-			33	
08		2781 X	2694	-0-	-87	-0-	2694	2		Y	-0-			33	
09		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		Y	-0-			33	
10		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		Y	-0-			33	

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819										COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	9854	PERF.	9572 - 9608
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013										COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	9626 - 9652
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456										COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9550 - 9584
05		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-	
06		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-			-0-	
07		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-	
08		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-	
09		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-	
*10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-	

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1922 N	1658	-0-	-264	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
06		1920 N	1665	-0-	-255	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
07		2077 N	1652	-0-	-425	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
08		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
09		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
*10		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888														
05		1395 X	1065	-0-	-330	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
06		1260 X	1229	-0-	-31	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
07		1302 X	1224	-0-	-78	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
08		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
09		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
*10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786														
05		3193 X	2173	-0-	-1020	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
06		3060 X	1909	-0-	-1151	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
07		2790 X	2473	-0-	-317	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
08		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
09		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
*10		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537														
05		1922 N	1475	-0-	-447	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
06		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT			-0-
07		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708														
05		930 N	760	-0-	-170	-0-	760	2		N	-0-			-0-
06		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
09		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681														
05		T. A.	553	-0-	553	4064	553	2		Y	-0-			21
06		4552 X	488	-0-	-4064	-0-	488	2		Y	-0-			21
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-			21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1733	2	48	9	N	44	178	1			27
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	2	10	9	N	9	8	8			28
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					28
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1135	2	9	9	N	8	8	8			28
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1395	2	11	9	N	10	10	8			28
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1245	2	8	9	N	7	7	8			28

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 11550 - 17433

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	25761 X	19607	-0-	-6154	-0-	525	1	18895	2	Y	170	159	1			31
06	24720 X	24555	-0-	-165	-0-	849	1	23466	2	Y	218	236	1			13
07	25544 X	20160	-0-	-5384	-0-	762	1	19176	2	Y	202	173	1			42
08	DLQ G-10	23467	-0-	23467	23467	884	1	22341	2	Y	220	221	1			41
09	DLQ G-10	22041	-0-	22041	45508	21826	2	215	9	Y	195	182	1			54
10	68915 X	23407	-0-	-45508	-0-	965	1	22214	2	Y	207	195	1	12	8	54

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	286004	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	11299	PERF.11186	- 17902
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	7750 X	1553	-0-	-6197	-0-	50 1	1464 2	Y	35	33 1		12
						39 9						
06	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-			Y	5	14 1		3
07	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			Y	8	2 1		9
08	DLQ G-10	5753	-0-	5753	5753	215 1	5436 2	Y	93	90 1		12
						102 9						
09	DLQ G-10	1797	-0-	1797	7550	1751 2	46 9	Y	42	41 1		13
10	7711 X	161	-0-	-7550	-0-	6 1	136 2	Y	17	15 1	3 8	12
						19 9						

CHAPEL HILL 4		WELL #:		1H	RRCID ->	288850	COMPL. DATE	09/30/2021	TOTAL DEPTH	11336	PERF.11767	- 19254
05	35247 X	33637	-0-	-1610	-0-	33052 2	585 9	Y	532	416 1		330
06	34110 X	30766	-0-	-3344	-0-	30282 2	484 9	Y	440	633 1		137
07	35247 X	30856	-0-	-4391	-0-	30381 2	475 9	Y	432	476 1		93
08	DLQ G-10	29085	-0-	29085	29085	28626 2	459 9	Y	417	416 1		94
*09	DLQ G-10	27575	-0-	27575	56660	27120 2	455 9	Y	414	397 1		111
10	DLQ G-10	29037	-0-	29037	85697	1189 1	27363 2	Y	441	417 1	7 8	128
						485 9						

CHAPEL HILL 3		WELL #:		1H	RRCID ->	288860	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL DEPTH	11301	PERF.11520	- 18309
05	37293 X	34632	-0-	-2661	-0-	33710 2	922 9	Y	838	613 1		1110
06	35370 X	33286	-0-	-2084	-0-	32370 2	916 9	Y	833	979 1		964
07	36549 X	31529	-0-	-5020	-0-	31101 2	428 9	Y	389	692 1		661
08	DLQ G-10	30750	-0-	30750	30750	30072 2	678 9	Y	616	619 1		658
*09	DLQ G-10	29302	-0-	29302	60052	29200 2	102 9	Y	93	574 1		177
10	DLQ G-10	31576	-0-	31576	91628	1285 1	29581 2	Y	645	603 1	16 8	203
						710 9						

CHAPEL HILL 5		WELL #:		1H	RRCID ->	289389	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11625	- 17851
05	33170 X	31436	-0-	-1734	-0-	30612 2	824 9	Y	749	551 1		364
06	32100 X	28835	-0-	-3265	-0-	28409 2	426 9	Y	387	411 1		340
07	33170 X	28750	-0-	-4420	-0-	28441 2	309 9	Y	281	556 1		65
08	DLQ G-10	27535	-0-	27535	27535	27158 2	377 9	Y	343	303 1		105
*09	DLQ G-10	25932	-0-	25932	53467	25584 2	348 9	Y	316	269 1		152
10	DLQ G-10	26624	-0-	26624	80091	1097 1	25243 2	Y	258	300 1	7 8	103
						284 9						

CHAPEL HILL 6		WELL #:		1H	RRCID ->	289724	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	11913	PERF.11750	- 16581
05	5084 X	3542	-0-	-1542	-0-	3282 2	260 9	Y	236	187 1		75
06	4290 X	3358	-0-	-932	-0-	3180 2	178 9	Y	162	130 1		107
07	4433 X	2323	-0-	-2110	-0-	2190 2	133 9	Y	121	212 1		16
08	DLQ G-10	2928	-0-	2928	2928	2778 2	150 9	Y	136	114 1		38
*09	DLQ G-10	2791	-0-	2791	5719	2663 2	128 9	Y	116	102 1		52
10	DLQ G-10	2493	-0-	2493	8212	100 1	2305 2	Y	80	102 1	1 8	29
						88 9						

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
CHAPEL HILL 17		WELL #:		1H	RRCID ->	293502	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11648	- 19107			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		86242 X	65252	-0-	-20990	-0-	2177	1	61916	2	Y	1054	1013	1	113
							1159	9							
06		72090 X	58781	-0-	-13309	-0-	2030	1	55730	2	Y	928	967	1	74
							1021	9							
07		74493 X	58097	-0-	-16396	-0-	2183	1	54943	2	Y	883	846	1	111
							971	9							
08	DLQ	G-10	54578	-0-	54578	54578	2043	1	51649	2	Y	805	826	1	90
							886	9							
*09	DLQ	G-10	48047	-0-	48047	102625	47226	2	821	9	Y	746	704	1	132
10	DLQ	G-10	47746	-0-	47746	150371	1953	1	44951	2	Y	765	751	1	23 8 123
							842	9							

CHAPEL HILL 20		WELL #:		1H	RRCID ->	293523	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	10480	PERF.12300	- 18901			
05		78337 X	54103	-0-	-24234	-0-	1899	1	51150	2	Y	958	917	1	88
							1054	9							
06		62670 X	47303	-0-	-15367	-0-	1621	1	44787	2	Y	814	870	1	32
							895	9							
07		64759 X	45491	-0-	-19268	-0-	1705	1	42919	2	Y	788	763	1	57
							867	9							
08	DLQ	G-10	40402	-0-	40402	40402	1508	1	38123	2	Y	701	709	1	49
							771	9							
*09	DLQ	G-10	36346	-0-	36346	76748	35627	2	719	9	Y	654	621	1	82
10	DLQ	G-10	36716	-0-	36716	113464	1498	1	34493	2	Y	659	661	1	10 8 70
							725	9							

BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		1 D	RRCID ->	214471	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11223	- 11490
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

ELM GROVE PRODUCTION, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	285634	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	11706	PERF.12151	- 17668	
05		16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	16830	3	22	9	N	20	85
06		15906 X	15906	-0-	-0-	-0-	15889	3	17	9	N	15	100
07		16275 X	15323	-0-	-952	-0-	15309	3	14	9	N	13	113
08		16864 X	15992	-0-	-872	-0-	15973	3	19	9	N	17	130
09		16320 X	13761	-0-	-2559	-0-	13742	3	19	9	N	17	147
10		16864 X	14901	-0-	-1963	-0-	14881	3	20	9	N	18	165

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286027	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130						
COWAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 092520	COMPL. DATE 01/10/1981	TOTAL DEPTH 11491	PERF.11063	- 11325	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	186 S	144	-0-	-42	-0-	144 2		N	-0-	25
06	180 S	172	-0-	-8	-0-	172 2		N	-0-	25
07	201 S	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	25
08	160 S	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	25
09	234 S	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-	25
10	186 S	154	-0-	-32	-0-	154 2		N	-0-	25

SHOPNER, V. L. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 092857	COMPL. DATE 02/24/1981	TOTAL DEPTH 11480	PERF.11039	- 11310	
05	267 S	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-	19
06	268 S	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	19
07	292 S	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-	19
08	366 S	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-	19
09	236 S	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	19
10	267 S	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-	19

VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
MAYNARD, A.				WELL #: 1	RRCID -> 202064	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 11830	PERF.11577	- 11728	
05	992 N	960	-0-	-32	-0-	40 1	920 2	N	-0-	9
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	38 1	882 2	N	-0-	9
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	53 1	980 2	N	-0-	9
08	961 N	820	-0-	-141	-0-	35 1	785 2	N	-0-	9
09	930 N	857	-0-	-73	-0-	43 1	814 2	N	-0-	9
10	1023 N	785	-0-	-238	-0-	37 1	748 2	N	-0-	9

MAYNARD, A.				WELL #: 2	RRCID -> 206966	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 11760	PERF.11430	- 11596	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

COWAN GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 207115	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11070	- 11330	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

LITTLEJOHN				WELL #: 1	RRCID -> 209040	COMPL. DATE 01/17/2005	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11606	- 11780	
05	912 X	46	-0-	-866	-0-	2 1	44 2	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-	-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SWINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 209041		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	53 1	1205 2	N	-0-		5	
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	54 1	1243 2	N	-0-		5	
07	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	57 1	1045 2	N	-0-		5	
08	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	46 1	1035 2	N	-0-		5	
09	1290 N	1106	-0-	-184	-0-	56 1	1050 2	N	-0-		5	
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	58 1	1182 2	N	-0-		5	

COWAN GU		WELL #: 3		RRCID -> 209228		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398				
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	21 1	487 2	N	-0-		42	
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	23 1	535 2	N	-0-		42	
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	29 1	530 2	N	-0-		42	
08	496 N	450	-0-	-46	-0-	19 1	431 2	N	-0-		42	
09	570 N	496	-0-	-74	-0-	25 1	471 2	N	-0-		42	
10	558 N	479	-0-	-79	-0-	23 1	456 2	N	-0-		42	

LITTLEJOHN		WELL #: 4		RRCID -> 211413		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-		-0-	
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-		-0-	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-		-0-	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	

LITTLEJOHN		WELL #: 3		RRCID -> 211696		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAYNARD, A.		WELL #: 3H		RRCID -> 214139		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126				
05	868 N	840	-0-	-28	-0-	35 1	805 2	N	-0-		7	
06	900 N	669	-0-	-231	-0-	28 1	641 2	N	-0-		7	
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	44 1	808 2	N	-0-		7	
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	55 1	1258 2	N	-0-		7	
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	75 1	1425 2	N	-0-		7	
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	75 1	1512 2	N	-0-		7	

SWINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214257		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		8	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	

CLOKE		WELL #: 1		RRCID -> 214860		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506				
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	78 1	1774 2	N	-0-		14	
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	76 1	1743 2	N	-0-		14	
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	104 1	1924 2	N	-0-		14	
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	84 1	1904 2	N	-0-		14	
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	99 1	1866 2	N	-0-		14	
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	98 1	1979 2	N	-0-		14	

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
MAYNARD, A.		WELL #: 4		RRCID -> 215756		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							9

SLAYTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216182		COMPL. DATE 10/27/2005			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666			
05	1023 N	975	-0-	-48	-0-	41	1	934	2	N	-0-	4
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	46	1	1051	2	N	-0-	4
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	2	N	-0-	4
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	48	1	1098	2	N	-0-	4
09	1050 N	903	-0-	-147	-0-	45	1	858	2	N	-0-	4
10	1085 N	539	-0-	-546	-0-	25	1	514	2	N	-0-	4

SLAYTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217275		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606			
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	73	1	1671	2	N	-0-	7
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	62	1	1435	2	N	-0-	7
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	76	1	1402	2	N	-0-	7
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	69	1	1580	2	N	-0-	7
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	2	N	-0-	7
10	1302 N	941	-0-	-361	-0-	44	1	897	2	N	-0-	7

LITTLEJOHN		WELL #: 5		RRCID -> 219194		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20

MAYNARD, A.		WELL #: 5H		RRCID -> 219293		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134			
05	3162 X	2861	-0-	-301	-0-	120	1	2741	2	N	-0-	6
06	3060 X	2913	-0-	-147	-0-	121	1	2792	2	N	-0-	6
07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	168	1	3092	2	N	-0-	6
08	3069 X	2799	-0-	-270	-0-	118	1	2681	2	N	-0-	6
09	2970 X	2706	-0-	-264	-0-	136	1	2570	2	N	-0-	6
10	3255 X	2437	-0-	-818	-0-	115	1	2322	2	N	-0-	6

MAYNARD, A.		WELL #: 7		RRCID -> 219692		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SLAYTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220642		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650			
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	64	1	1456	2	N	-0-	42
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	1417	2	N	-0-	42
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	77	1	1422	2	N	-0-	42
08	1519 N	1287	-0-	-232	-0-	54	1	1233	2	N	-0-	42
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	81	1	1529	2	N	-0-	42
10	1488 N	1155	-0-	-333	-0-	54	1	1101	2	N	-0-	42

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167															
MAYNARD, A.		WELL #: 8		RRCID -> 220780		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4	
MAYNARD, A.										WELL #: 6H		RRCID -> 220826		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124	
05	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	145	1	3318	2	N	-0-					27	
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	136	1	3137	2	N	-0-					27	
07	3193 X	2677	-0-	-516	-0-	138	1	2539	2	N	-0-					27	
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	137	1	3120	2	N	-0-					27	
09	3090 X	3057	-0-	-33	-0-	153	1	2904	2	N	-0-					27	
10	3193 X	3041	-0-	-152	-0-	143	1	2898	2	N	-0-					27	
SWINNEY										WELL #: 3H		RRCID -> 222296		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					14	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					14	
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					14	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	N	-0-					14	
CLOKE										WELL #: 3H		RRCID -> 222641		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150	
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	91	1	2074	2	N	-0-					13	
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	88	1	2026	2	N	-0-					13	
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	119	1	2183	2	N	-0-					13	
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	106	1	2410	2	N	-0-					13	
09	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	129	1	2448	2	N	-0-					13	
10	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	134	1	2710	2	N	-0-					13	
LITTLEJOHN										WELL #: 6		RRCID -> 222642		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CLOKE										WELL #: 4H		RRCID -> 222682		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502	
05	992 N	525	-0-	-467	-0-	22	1	503	2	N	-0-					13	
06	1350 N	3	-0-	-1347	-0-	3	2			N	-0-					13	
07	1581 N	1	-0-	-1580	-0-	1	2			N	-0-					13	
08	527 N	3	-0-	-524	-0-	3	2			N	-0-					13	
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					13	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13	
SLAYTON UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 223980		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660	
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	23	1	517	2	N	-0-					9	
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	569	2	N	-0-					9	
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	646	2	N	-0-					9	
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	32	1	734	2	N	-0-					9	
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	N	-0-					9	
10	682 N	458	-0-	-224	-0-	22	1	436	2	N	-0-					9	

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
SWINNEY		WELL #:		4H	RRCID ->	224247	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13842	PERF.	11680 - 13741	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	132 1	3008 2	N	-0-			27
06		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	127 1	2915 2	N	-0-			27
07		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	163 1	3003 2	N	-0-			27
08		3131 X	3087	-0-	-44	-0-	130 1	2957 2	N	-0-			27
09		3030 X	2841	-0-	-189	-0-	143 1	2698 2	N	-0-			27
10		3162 X	2710	-0-	-452	-0-	128 1	2582 2	N	-0-			27

MAYNARD, A.		WELL #:		9	RRCID ->	225191	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	11776	PERF.	11480 - 11660	
05		1984 N	1655	-0-	-329	-0-	69 1	1586 2	N	-0-			5
06		1710 N	1674	-0-	-36	-0-	70 1	1604 2	N	-0-			5
07		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	97 1	1784 2	N	-0-			5
08		1643 N	1608	-0-	-35	-0-	68 1	1540 2	N	-0-			5
09		1680 N	1336	-0-	-344	-0-	67 1	1269 2	N	-0-			5
10		1891 N	1372	-0-	-519	-0-	65 1	1307 2	N	-0-			5

SLAYTON UNIT		WELL #:		5V	RRCID ->	244183	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11562 - 11714	
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	65 1	1475 2	N	-0-			7
06		1290 N	766	-0-	-524	-0-	32 1	734 2	N	-0-			7
07		1333 N	550	-0-	-783	-0-	28 1	522 2	N	-0-			7
08		1333 N	514	-0-	-819	-0-	22 1	492 2	N	-0-			7
09		780 N	516	-0-	-264	-0-	26 1	490 2	N	-0-			7
10		558 N	389	-0-	-169	-0-	18 1	371 2	N	-0-			7

LITTLEJOHN		WELL #:		7H	RRCID ->	281841	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	11961 - 17117	
05		11377 X	10411	-0-	-966	-0-	436 1	9951 2	N	22			89
							24 9						
06		11010 X	9562	-0-	-1448	-0-	397 1	9145 2	N	18			107
							20 9						
07		11377 X	9809	-0-	-1568	-0-	504 1	9286 2	N	17			124
							19 9						
08		10602 X	8964	-0-	-1638	-0-	377 1	8578 2	N	8			132
							9 9						
09		10260 X	8918	-0-	-1342	-0-	447 1	8452 2	N	17			149
							19 9						
10		10416 X	9148	-0-	-1268	-0-	430 1	8696 2	N	20			169
							22 9						

CHAPEL HILL (PALUXY)		17008 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
BRG LONE STAR LTD.		090870											
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015917	COMPL. DATE	03/05/1941	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5780 - 5820	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	015918	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5745 - 5782	
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			29
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			84
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

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

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

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

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

05	982 R	982	-0-	-0-	-0-	982	2				N	-0-			15
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-			15
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			15
08	682 #	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-			15
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-			15
10	682 # NO RPT	-0-	-0-	-682	-0-						N	NO RPT			15

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-			63
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-			63
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			63
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			63
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			63
10	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			63

CHAPEL HILL (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. JOHNSON, O.B. H		//CONT.// //CONT.//	17008 222 090870	ASSOCIATED	49B	CNTY: SMITH										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136																
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193																
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

GILLIAM, I. E. WELL #: 3 RRCID -> 291021 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7975 - 8061																
05	93 #		-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-
06	90 #		-0-	-0-	-90					N	-0-					-0-
07	62 #		-0-	-0-	-62					N	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895 JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154																
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130 JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033																
05	93 #		-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-
06	90 #		-0-	-0-	-90					N	-0-					-0-
07	93 #		-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-
08	93 #		-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082 TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246																
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA)				17008 444	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH								
BRG LONE STAR LTD.				090870											
JOHNSON, O.B. H				WELL #:	1 C	RRCID -> 015933	COMPL. DATE 07/16/1941	TOTAL DEPTH 8174	PERF. 7412	-	7468				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			28

SCOTT, WALTER				WELL #:	1	RRCID -> 142215	COMPL. DATE 07/10/1992	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 5670	-	8406				
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			160
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			160
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			160
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			160

BUTLER ESTATE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 150702	COMPL. DATE 06/28/1994	TOTAL DEPTH 8711	PERF. 7752	-	7774				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	144			255
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	66			321
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	59	170 1		210
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	43			253
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	59	170 1		210
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210

BRADLEY, R. S.				WELL #:	6	RRCID -> 170165	COMPL. DATE 08/15/1992	TOTAL DEPTH 8617	PERF. 7405	-	8347				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			163
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			163
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			163
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			163
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			163
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			163

WALTON HEIRS				WELL #:	2	RRCID -> 216569	COMPL. DATE 04/05/1988	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7486	-	7496				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			22

WALTON HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 269951	COMPL. DATE 06/22/1987	TOTAL DEPTH 8727	PERF. 7482	-	7491				
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32

CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.//		17008 444	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895										
ARCO-LINCOLN				WELL #: 2	RRCID -> 131558	COMPL. DATE 08/06/1989	TOTAL DEPTH 8756	PERF. 7560	-	7570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	341 N	254	-0-	-87	-0-	230	1	24	9	N	22			105
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	110	1	8	9	N	7			112
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	140	1	14	9	N	13			125
08	248 N	43	-0-	-205	-0-	40	1	3	9	N	3			128
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	130	1	13	9	N	12			140
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	210	1	22	9	N	20			160

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130		CAPACITY				CNTY: SMITH				
WILLIAMS "A"				WELL #: 5	RRCID -> 115305	COMPL. DATE 02/14/1985	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7390	-	7402				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

RAYFORD, H.				WELL #: 1	RRCID -> 216846	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 8617	PERF. 7378	-	7441				
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			22
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)				17008 777	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
BRG LONE STAR LTD.				090870										
BRADLEY, S. H.				WELL #: 2	RRCID -> 143508	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7272	-	8244				
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			121
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

BRADLEY, S. S.				WELL #: 2	RRCID -> 177370	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8159	-	8391				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

GILLIAM				WELL #: 2	RRCID -> 291116	COMPL. DATE 10/30/1984	TOTAL DEPTH 8533	PERF. 8104	-	8256				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 17008 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
BRADLEY, S. H.		WELL #: 3		RRCID -> 291147		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RUDMAN, I.		WELL #: 1D		RRCID -> 291198		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320								
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		RRCID -> 113760		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349								
BUTLER, C. B.		WELL #: 1														
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO.		427960		RRCID -> 264007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645								
LITTLE OIL UNIT		WELL #: 1														
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		RRCID -> 278351		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231								
RAYFORD, O. L.		WELL #: 1														
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)		17012 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH								
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130														
SHOFNER, V.L. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 138497		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC PRUITT				17184 600 070737	ASSOCIATED	49B			CNTY: RUSK					
				WELL #:	2 L	RRCID ->	193828	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7702 - 7708		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

FORTUNE RESOURCES LLC EATON, J.L.				278755										
				WELL #:	3	RRCID ->	234046	COMPL. DATE	04/15/1987	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7706 - 7712		
05		186 #	135	-0-	-51	-0-	135	2		N	-0-			135
06		180 #	157	-0-	-23	-0-	155	2	2 9	N	2			137
07		186 #	156	-0-	-30	-0-	155	2	1 9	N	1			138
08		186 #	145	-0-	-41	-0-	143	2	2 9	N	2			140
09		150 #	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-			140
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			140

JANDAR EXPLORATION, L. C. PRUITT				429781										
				WELL #:	1	RRCID ->	125211	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7680 - 7686		
05		899 #	667	-0-	-232	-0-	656	2	11 9	N	10			137
06		863 R	863	-0-	-0-	-0-	846	2	17 9	N	15			152
07		775 #	696	-0-	-79	-0-	685	2	11 9	N	10			162
08		775 #	378	-0-	-397	-0-	372	2	6 9	N	5			167
09		870 #	606	-0-	-264	-0-	593	2	13 9	N	12			179
10		899 #	404	-0-	-495	-0-	404	2		N	-0-			179

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC HUGGINS GAS UNIT NO. 1				17480 333 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
				WELL #:	3	RRCID ->	229734	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	13330	PERF.11949 - 13110		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. DELHI DISPOSAL				828880										
				WELL #:	1	RRCID ->	112596	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4398 - 4450		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) BUFFCO PRODUCTION INC. TANNER				17480 666 106406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
				WELL #:	1	RRCID ->	242703	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	12264	PERF.11986 - 12037		
05		3751 X	3198	-0-	-553	-0-	3198	2		N	-0-			200
06		3630 X	2964	-0-	-666	-0-	2964	2		N	-0-			200
07		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2		N	-0-			200
08		3751 X	3111	-0-	-640	-0-	3111	2		N	-0-			200
09		3630 X	2181	-0-	-1449	-0-	2113	2	68 9	N	62	187 1		75
*10		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3843	2	200 9	N	182	182 1		75

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.//		17480 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	194006	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12206 - 12390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	211493	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	12724	PERF.12036 - 12320		
05	2728 X	2671	-0-	-57	-0-	2394	2	277	9	N	252	188	1	133
06	2640 X	575	-0-	-2065	-0-	571	2	4	9	N	4			137
07	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7195	2	40	9	N	36			173
08	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6482	2	24	9	N	22	175	1	20
09	2580 X	695	-0-	-1885	-0-	695	2			N	-0-			20
10	7223 X	5832	-0-	-1391	-0-	5832	2			N	-0-			20

JOHNSON				WELL #:	2	RRCID ->	215657	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	12715	PERF.11945 - 12311		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			9
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			9
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #:	3	RRCID ->	220827	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11822 - 12380		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	221724	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	12710	PERF.11855 - 12148		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

WRIGHT UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	243370	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12024 - 12180		
05	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4815	2	113	9	N	103			103
06	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-			103
07	4154 X	2520	-0-	-1634	-0-	2520	2			N	-0-			103
08	4154 X	2207	-0-	-1947	-0-	2151	2	56	9	N	51	127	1	27
09	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-			27
10	4154 X	2867	-0-	-1287	-0-	2867	2			N	-0-			27

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.//		17480 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
HUGGINS		WELL #:		1X	RRCID ->	106502	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	12270	PERF.11922 - 11950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	3100 N	3111	-0-	11	11	2946 2	165 9	N	150	190 1	47
06	2430 N	2075	-0-	-355	-0-	2013 2	62 9	N	56		103
07	2511 N	1248	-0-	-1263	-0-	1149 2	99 9	N	90		193
08	2511 N	36	-0-	-2475	-0-	36 2		N	-0-	158 1	35
09	2070 N	67	-0-	-2003	-0-	67 2		N	-0-		35
10	1240 N	286	-0-	-954	-0-	284 2	2 9	N	2		37

HUGGINS #1		WELL #:		2	RRCID ->	114388	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	12358	PERF.11926 - 11982
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		80
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		80
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		80
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		80
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	66 2	9 9	N	8		88
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65 2	2 9	N	2		90

BISHOP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232546	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11826 - 12213
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		13
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	155 2	8 9	N	7		20
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		20
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2		N	-0-		20
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-		20
10	155 N	97	-0-	-58	-0-	95 2	2 9	N	2		22

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK)				18182 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK			
LATX OPERATIONS, LLC				489940							
LUTHER ROSS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213275	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 3642 - 3722
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY)				19007 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARION			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
STILES TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	245691	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 8309 - 10600
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

COKE (BACON)				19381 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD			
CINRON ENERGY, LLC				153512							
WHITE, DENTON		WELL #:		1	RRCID ->	089155	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	8711	PERF. 8036 - 8046
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

COKE (GLOYD)		19381 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD					
CINRON ENERGY, LLC		153512											
HUDSON, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 047748		COMPL. DATE 10/09/1969		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

GTG OPERATING, LLC		337080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
COKE UNIT -A-		WELL #: 1D		RRCID -> 022872		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-

COKE (HILL)		19381 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
GTG OPERATING, LLC		337080											
COKE UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 015950		COMPL. DATE 02/25/1963		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016					
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		Y	-0-			12
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		Y	-0-			12
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		Y	-0-			12
08	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	1		Y	-0-			12
09	DLQ G-10	61	-0-	61	122	61	1		Y	-0-			12
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	122				Y	NO RPT			12

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
GTG OPERATING, LLC		337080											
FAULK, E. L.		WELL #: 2R		RRCID -> 179911		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COKE, S. (HILL)		19387 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
GTG OPERATING, LLC		337080											
COKE UNIT -A-		WELL #: 6		RRCID -> 189987		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONCORD DOME (RODESSA)		20053 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
ARMOR RESOURCES LLC		031587										
JAMES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 195764		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES MARKS		655818		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY				
		WELL #: 1		RRCID -> 187192		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021												

CONEY (RODESSA)		20096 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY				
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC		008474										
SHELBY SALTY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 217241		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMMON DISPOSAL, LLC		169728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY				
HUDSPETH SWD		WELL #: 1S		RRCID -> 261592		COMPL. DATE 07/10/2021		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COON CREEK (RODESSA)		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
OUSLEY, J.W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 077533		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

COON CREEK GAS UNIT		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #: 1		RRCID -> 078493		COMPL. DATE 08/14/1978		TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

OIL AND GAS DIVISION

COON CREEK (RODESSA)		//CONT.//		20415 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.//		100308									
OUSLEY GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	154076	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8006 - 8036	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
COON CREEK (TRAVIS PEAK)				20415 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHEROKEE			
SM OPERATING COMPANY LLC				788993									
WHITE SUN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272592	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9948 - 10084	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250)				20683 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC				704776									
CORNWALL-JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	124941	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6257 - 6554	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)				21109 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	223475	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	11373	PERF.	7857 - 7978	
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	683 2	17 9	N	15	3 8			124
06	1380 N	400	-0-	-980	-0-	399 2	1 9	N	1				125
07	1426 N	44	-0-	-1382	-0-	44 2		N	-0-				125
08	713 N	392	-0-	-321	-0-	389 2	3 9	N	3	1 8			127
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-				127
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-				127
GASTON		WELL #:		1	RRCID ->	229405	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7950 - 8164	
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2160 2	37 9	N	34	3 8			94
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1250 2	32 9	N	29	1 8			122
07	1798 N	1262	-0-	-536	-0-	1229 2	33 9	N	30	5 8			147
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1889 2	26 9	N	24	1 8			170
09	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1179 2	20 9	N	18	1 8			187
10	1271 N	811	-0-	-460	-0-	790 2	21 9	N	19	2 8			204
KANGERGA		WELL #:		1R	RRCID ->	232650	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7916 - 7924	
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	355 2	55 9	N	50				172
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	502 2	42 9	N	38				210
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	473 2	39 9	N	35	177 1	1 8		67
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	583 2	42 9	N	38				105
09	540 N	297	-0-	-243	-0-	278 2	19 9	N	17				122
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	577 2	47 9	N	43	1 8			164

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082										
PERRY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 290350		COMPL. DATE 10/15/2020		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7915 - 7965				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3875 X	2543	-0-	-1332	-0-	2517 2	26 9	N	24	1 8		69
06	3750 X	2257	-0-	-1493	-0-	2239 2	18 9	N	16			85
07	3875 X	2026	-0-	-1849	-0-	2017 2	9 9	N	8	1 8		92
08	3689 X	2065	-0-	-1624	-0-	2052 2	13 9	N	12			104
09	2520 X	2142	-0-	-378	-0-	2100 2	42 9	N	38			142
10	2542 X	2135	-0-	-407	-0-	2088 2	47 9	N	43	1 8		184

FLETCHER		WELL #: 2		RRCID -> 292184		COMPL. DATE 10/20/2021		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7974 - 7982				
05	1085 N	693	-0-	-392	-0-	676 2	17 9	N	15			175
06	1080 N	888	-0-	-192	-0-	868 2	20 9	N	18	1 8		192
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	720 2	4 9	N	4	161 1		35
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	723 2	3 9	N	3			38
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	928 2	8 9	N	7			45
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	978 2	3 9	N	3	1 8		47

SYDRI OPERATING, LLC		833597		WELL #: 1		RRCID -> 190152		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILER, P. & G.		WELL #: 1		RRCID -> 191303		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

MOORE, GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 193178		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, GLORIA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 193891		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
HOUSTON "P"		WELL #: 17		RRCID -> 227093		COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	338 1	1601 3	N	-0-		160
06	1710 N	514	-0-	-1196	-0-	99 1	415 3	N	-0-		160
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	90 1	371 3	N	-0-	5 5	155
08	1953 N	580	-0-	-1373	-0-	47 1	533 3	N	-0-		155
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17 1	189 3	N	-0-	75 1	75
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	5 5	75

MOYERS		WELL #: 1		RRCID -> 228039		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008		
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	17 1	80 3	N	-0-		52
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	89 1	373 3	N	-0-		68
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	18 9					
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	95 1	393 3	N	-0-		68
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	30 1	340 3	N	-0-		68
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	9 1	101 3	N	-0-		68

HOUSTON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 241799		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICHOLS "F"		WELL #: 6		RRCID -> 290395		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7873 - 8016		
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	309 1	1463 3	N	-0-		174
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	132 1	552 3	N	-0-		174
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	127 1	523 3	N	-0-		174
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	58 1	653 3	N	-0-	1	175
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	1 9					
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	46 1	502 3	N	-0-	115 1	60

DANVILLE (GLOYD)		23089 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		833597									
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3 C		RRCID -> 130218		COMPL. DATE 01/30/1989			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 155545		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DANVILLE (GLOYD)										//CONT.// 23089 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC										//CONT.// 833597							
STARR DICKSON GU #1										WELL #: 4		RRCID -> 177275		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MURPHY										WELL #: 1		RRCID -> 177441		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5										WELL #: 5		RRCID -> 180652		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782	
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2019																	

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1										WELL #: 1		RRCID -> 196557		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793	
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		476	-0-	476	476	12	1	464	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		356	-0-	356	832	9	1	347	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	832							Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (HENDERSON)										23089 180		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC										722890							
KINNEY, J. C.										WELL #: 1		RRCID -> 015960		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL)										23089 364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC										722890							
FLANAGAN										WELL #: 2		RRCID -> 295959		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7280 - 7286	
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) //CONT.// 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

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

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

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

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

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

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

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

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	3	35	9	N	32	12	8		96
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	956	3	14	9	N	13	7	8		102
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	N	5	4	8		103
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	7	8		103
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9	N	2	2	8		103
*10	248 N	192	-0-	-56	-0-	-0-	185	3	7	9	N	6	82	1		27

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG					
EXCO OPERATING COMPANY, LP			256915								
JOHNSTON, PATSY		WELL #:	1	RRCID -> 267446	COMPL. DATE 08/24/2012	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9838 - 11768				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LARGO OIL COMPANY			486640								
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID -> 089043	COMPL. DATE 02/12/1980	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 7526 - 545				
05		613 N	613	-0-	-0-	613 2		N	-0-		30
06		810 N	444	-0-	-366	444 2		N	-0-		30
07		806 N	694	-0-	-112	694 2		N	-0-		30
08		620 N	126	-0-	-494	126 2		N	-0-		30
09		658 N	658	-0-	-0-	658 2		N	-0-		30
10		682 N	NO RPT	-0-	-682			N	NO RPT		30
LONG TRUSTS, THE			507585								
LEE, C. W.		WELL #:	1	RRCID -> 015983	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7372 - 7384				
05		3612 X	3612	-0-	-0-	3612 2		N	-0-		180
06		3532 X	3532	-0-	-0-	3532 2		N	-0-		180
07		2859 X	2859	-0-	-0-	2840 2	19 9	N	17		197
08		2480 X	2317	-0-	-163	2317 2		N	-0-		197
09		2400 X	NO RPT	-0-	-2400			N	NO RPT		197
10		2480 X	NO RPT	-0-	-2480			N	NO RPT		197
DANVILLE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 127812	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH 7830	PERF. 7611 - 7668				
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BARTON, MARTHA G.U.		WELL #:	2	RRCID -> 137029	COMPL. DATE 12/10/1990	TOTAL DEPTH 7996	PERF. 7358 - 7412				
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			722890								
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:	1	RRCID -> 118210	COMPL. DATE 08/16/1985	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 7546 - 7748				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1840	-0-	-1260	532	549	1	1246	2	Y	41		100
06	2127 N	1595	-0-	-532	-0-	484	1	1076	2	Y	32		132
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	494	1	1233	2	Y	55	144 1	43
08	1829 N	843	-0-	-986	-0-	469	1	356	2	Y	16		59
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	444	1	1199	2	Y	49		108
*10	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	475	1	1273	2	Y	17	1 8	124

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

05	3100 N	1892	-0-	-1208	478	564	1	1288	2	Y	36	37 1	17
06	2051 N	1573	-0-	-478	-0-	483	1	1076	2	Y	13		30
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	518	1	1298	2	Y	18		48
08	1798 N	815	-0-	-983	-0-	441	1	339	2	Y	32	73 1	7
09	1560 N	1292	-0-	-268	-0-	345	1	936	2	Y	10		17
10	1798 N	1031	-0-	-767	-0-	279	1	750	2	Y	2		19

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

05	3100 N	1386	-0-	-1714	677	422	1	963	2	Y	1	91 1	-0-
06	2119 N	1442	-0-	-677	-0-	439	1	1003	2	Y	-0-		-0-
07	1829 N	1553	-0-	-276	-0-	443	1	1109	2	Y	1		1
08	1395 N	818	-0-	-577	-0-	465	1	353	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	1440 N	1294	-0-	-146	-0-	348	1	945	2	Y	1		1
10	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	393	1	1052	2	Y	23		24

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
FLANAGAN		WELL #:		10	RRCID ->	235411	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 7722 - 10696	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3100 N	2161	-0-	-939	2657	660	1	1492	2	Y	8	22
06	3000 N	2304	-0-	-696	1961	713	1	1581	2	Y	9	31
07	3100 N	2433	-0-	-667	1294	692	1	1724	2	Y	15	35 1 11
08	2392 N	1098	-0-	-1294	-0-	623	1	472	2	Y	3	14
09	2310 N	2137	-0-	-173	-0-	572	1	1546	2	Y	17	31
10	2418 N	2245	-0-	-173	-0-	609	1	1630	2	Y	5	36

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		10	RRCID ->	237562	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	10995	PERF. 7596 - 10688	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		9	RRCID ->	237622	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10909	PERF. 7602 - 10669	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLANAGAN		WELL #:		9	RRCID ->	237854	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF. 7559 - 10644	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	238030	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	10877	PERF. 7654 - 10727	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLANAGAN		WELL #:		8	RRCID ->	239469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10783	PERF. 8378 - 10678	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
FLANAGAN		WELL #:		12	RRCID ->	239470	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	9130 - 10653
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	63 1	144 2	Y	Y	-0-		-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	55 1	122 2	Y	Y	-0-		-0-
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	50 1	125 2	Y	Y	-0-		-0-
08	217 N	95	-0-	-122	-0-	54 1	41 2	Y	Y	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	54 1	147 2	Y	Y	-0-		-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	63 1	169 2	Y	Y	-0-		-0-

FLANAGAN		WELL #:		11	RRCID ->	239471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		10914	PERF. 7530 - 10689
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-

FLANAGAN		WELL #:		14	RRCID ->	241340	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		10920	PERF. 8478 - 10647
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		8	RRCID ->	241931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		10830	PERF. 7600 - 10672
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-

FLANAGAN		WELL #:		13	RRCID ->	243276	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH		10905	PERF. 7586 - 10720
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		16	RRCID ->	243343	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH		10815	PERF. 8328 - 10632
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	61 1	148 2	Y	Y	-0-	9 1	-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	58 1	156 2	Y	Y	-0-		-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	72 1	200 2	Y	Y	-0-		-0-
08	217 N	109	-0-	-108	-0-	58 1	51 2	Y	Y	-0-		-0-
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	25 1	75 2	Y	Y	-0-		-0-
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	54 1	167 2	Y	Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
LONE STAR		WELL #: 3		RRCID -> 243372		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4123 X	975	-0-	-3148	-0-	285 1	645 2	Y	41		59
06	4350 X	1625	-0-	-2725	-0-	45 9	1120 2	Y	1	1 8	59
07	4495 X	1282	-0-	-3213	-0-	1 9	915 2	Y	-0-		59
08	4495 X	580	-0-	-3915	-0-	367 1	250 2	Y	1	1 8	59
09	2910 X	1264	-0-	-1646	-0-	329 1	891 2	Y	40	2 8	97
*10	1674 X	1327	-0-	-347	-0-	44 9	966 2	Y	2	2 8	97
						2 9					

LEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245366		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

LONE STAR		WELL #: 4		RRCID -> 245367		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245371		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 18		RRCID -> 245528		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLANAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 245652		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	388 1	881 2	Y	-0-		-0-
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	335 1	743 2	Y	-0-		-0-
07		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	346 1	864 2	Y	-0-		-0-
08		1271 N	515	-0-	-756	-0-	291 1	224 2	Y	-0-		-0-
09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	490 1	1318 2	Y	-0-		-0-
10		1209 N	1101	-0-	-108	-0-	292 1	808 2	Y	1		1
							1 9					

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707												
05		3100 N	2139	-0-	-961	2200	640 1	1456 2	Y	39	114 1	13
							43 9					
06		3000 N	1907	-0-	-1093	1107	590 1	1317 2	Y	-0-		13
07		3100 N	2119	-0-	-981	126	605 1	1514 2	Y	-0-		13
08		2139 N	962	-0-	-1177	-0-	547 1	415 2	Y	-0-		13
09		1920 N	1868	-0-	-52	-0-	505 1	1363 2	Y	-0-		13
10		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	605 1	1627 2	Y	-0-		13

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715												
05		3100 N	2144	-0-	-956	4311	636 1	1497 2	Y	10	26 1	3
							11 9					
06		3000 N	1738	-0-	-1262	3049	506 1	1230 2	Y	2		5
							2 9					
07		3100 N	2720	-0-	-380	2669	776 1	1937 2	Y	6		11
							7 9					
08		3100 N	1323	-0-	-1777	892	736 1	568 2	Y	17	25 1	3
							19 9					
09		3000 N	2547	-0-	-453	439	681 1	1842 2	Y	22		25
							24 9					
10		3100 N	2686	-0-	-414	25	730 1	1952 2	Y	4		29
							4 9					

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-		-0-
06		302 X	57	-0-	-245	-0-	18 1	39 2	Y	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	27 1	23 2	Y	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)										//CONT.//		23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
SYDRI OPERATING, LLC										833597									
GRIFFIN RANCH G.U. 4										WELL #: 1-T		RRCID -> 127844		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 8098 - 8101	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 6										WELL #: 1		RRCID -> 138032		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7395 - 7440	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-	
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

DICKSON, STARR GU #1										WELL #: 2		RRCID -> 142288		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 7357 - 7700	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	178	2	Y	-0-					-0-	
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	Y	-0-					-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

GINN HEIRS G.U. 1										WELL #: 1		RRCID -> 143383		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7843		PERF. 7380 - 7804	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

GRIFFIN RANCH GU #1										WELL #: 1		RRCID -> 144659		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 6802 - 7654	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25	
08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1479	2	Y	-0-					25	
09		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1105	2	Y	-0-					25	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25	

BELL GU #1										WELL #: 2		RRCID -> 147458		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7538 - 7821	
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					26	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					34	
07		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1609	2	Y	10					44	
								11	9										
08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1747	2	Y	-0-	31	1			13	
09		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1305	2	Y	-0-					13	
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT					13	

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH GU #2		//CONT.// //CONT.//	23089 800 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #:	1	RRCID ->	167482	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 7519 - 8401	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	222 N	222	-0-	-0-	5 1	217 2		Y	-0-	6	
09	166 N	166	-0-	-0-	4 1	162 2		Y	-0-	6	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6	

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #:	3	RRCID ->	171146	COMPL. DATE	09/25/1998	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8310 - 8558	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GUNN, MARGARET		WELL #:	1	RRCID ->	172510	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7321 - 7346	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUNN, MARGARET		WELL #:	2	RRCID ->	176413	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7262 - 7768	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FLEWELLEN G U #1		WELL #:	1	RRCID ->	177704	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	10736	PERF. 6782 - 7635	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-	-0-	
07	130 X	96	-0-	-34	-0-	44 1	52 2	Y	-0-	-0-	
08	52 X	52	-0-	-0-	-0-	36 1	16 2	Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	181252	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10647	PERF. 8763 - 10612	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						2
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2				2
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2				2
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2				2
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2				2
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643												
05		1087 N	-0-	-0-	-1087	-0-						163
06		810 X	-0-	-0-	-810	-0-						163
07		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	1420	1	5782	2		163
08		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	1686	1	5761	2	81 1	82
09		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	1309	1	4596	2		82
10		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-						82

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779												
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2		-0-
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	215	1	706	2		-0-
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	172	1	569	2		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2		1
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

 DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

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

 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-				-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	146	1	501	2	Y	-0-				-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	101	1	357	2	Y	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-

 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	2	Y	-0-				-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	2	Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

05	2934 N	-0-	-0-	-2934	-0-					Y	25	25	1		43
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-				43
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	53	1	121	2	Y	-0-				43
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	309	1	972	2	Y	1	22	1		22
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	1	9								
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	179	1	553	2	Y	-0-				22

 MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC DICKSON, STARR GU #1		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC DICKSON, STARR GU #1		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
		WELL #: 8	RRCID -> 211664	COMPL. DATE 03/26/2005	TOTAL DEPTH 10907	PERF. 7793 - 10634						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	20 1	791 2	Y	-0-			-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	15 1	591 2	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 4	RRCID -> 213695	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 10708	PERF. 7467 - 10637						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	33 1	1302 2	Y	-0-			-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	24 1	972 2	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 11	RRCID -> 213697	COMPL. DATE 06/30/2005	TOTAL DEPTH 10822	PERF. 7917 - 10602						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3 1	129 2	Y	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 5	RRCID -> 214212	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 10806	PERF. 7592 - 8465						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 4	RRCID -> 214214	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL DEPTH 10864	PERF. 7484 - 10687						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	25 1	1014 2	Y	-0-			3
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	28 1	1100 2	Y	1			4
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			4
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	21 1	822 2	Y	NO RPT			4

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 7	RRCID -> 214950	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 10876	PERF. 7455 - 10625						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	36 1	1424 2	Y	1			10
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27 1	1064 2	Y	NO RPT			10

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 216269		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 216274		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 5		RRCID -> 216607		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 217436		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A				
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	61	61	1	105
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			105
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	76	1	174	2	Y	-0-	105
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	129	1	327	2	Y	-0-	53
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	50	1	58	2	Y	-0-	53
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			53

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 218352		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654				
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	52	1	87	2	Y	-0-	-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	69	1	133	2	Y	-0-	-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	74	1	157	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 218353		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892				
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	71	1	165	2	Y	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	102	1	246	2	Y	-0-	-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	92	1	222	2	Y	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 219704		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	25	1	995	2	Y	-0-	-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	19	1	743	2	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 3		RRCID -> 220293		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	32	1	1287	2	Y	-0-					1
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	24	1	961	2	Y	-0-					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 5		RRCID -> 220848		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 3		RRCID -> 220853		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 10		RRCID -> 220858		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 221116		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 221194		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639								
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					13
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	833 X	833	-0-	-0-	-0-	20	1	812	2	Y	1					14
09	622 X	622	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-					14
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	1	607	2	Y	NO RPT					14

DANVILLE (TP-CV CONS.)										//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
SYDRI OPERATING, LLC										//CONT.// 833597							
CUNYUS, G.B.										WELL #: 2		RRCID -> 221862		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

RUNDELL-MCWHORTER										WELL #: 1		RRCID -> 221896		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 2										WELL #: 7		RRCID -> 222258		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	212 2	Y	-0-				-0-	
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	158 2	Y	-0-				-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

FLEWELLEN G U #1										WELL #: 2		RRCID -> 222593		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 222961		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756	
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		56 1	74 2	Y	-0-				-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 2										WELL #: 9		RRCID -> 223203		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007	
05		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-				Y	-0-				4	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4	
07		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	-0-		40 1	1601 2	Y	-0-				4	
08		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	-0-		43 1	1738 2	Y	-0-				4	
09		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	1298 2	Y	-0-				4	
10		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	-0-				Y	NO RPT				4	

GUNN, MARGARET										WELL #: 9		RRCID -> 223228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)										//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
SYDRI OPERATING, LLC										//CONT.// 833597								
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 223284		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUNN, MARGARET										WELL #: 6		RRCID -> 223414		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUNN, MARGARET										WELL #: 11		RRCID -> 223418		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2										WELL #: 8		RRCID -> 223621		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1721	2	Y	-2					38
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y						38
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1286	2	Y	-0-					38
GUNN, MARGARET GU 1										WELL #: 12		RRCID -> 224162		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664		
05		2960 N	-0-	-0-	-2960	-0-	-0-					Y	-0-					72
06		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-					Y	-0-					72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	84	1			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
FLEWELLEN G U #1										WELL #: 9		RRCID -> 224795		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC FLEWELLEN G U #1		//CONT.// //CONT.//	23089 800 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG								
		WELL #:	8	RRCID ->	224801	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	7754 - 9183			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #:	7	RRCID ->	224915	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8560 - 10750			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	39 1	1545 2		Y	-0-			-0-
09		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	29 1	1154 2		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET		WELL #:	7	RRCID ->	224986	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	7879 - 9201			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #:	13	RRCID ->	224989	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	7674 - 10802			
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	80				Y	-0-			-0-
06		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN GU 1		WELL #:	13	RRCID ->	226313	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	7578 - 10770			
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN GU 1		WELL #:	14	RRCID ->	226315	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7626 - 10688			
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	122				Y	-0-			27
06		2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-				Y	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:	19	RRCID ->	226407	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10827	PERF.	7406 - 10607			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GUNN, MARGARET GU 1		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 227214	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 10840	PERF. 7608	- 10640					
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-			-0-
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	-0-			-0-
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	451 1	1754 2		Y	-0-			-0-
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	427 1	1377 2		Y	-0-			-0-
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	547 1	1859 2		Y	-0-			-0-
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 229243	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 10995	PERF. 7602	- 10770					
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	46 1	57 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 229320	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 11069	PERF. 7778	- 10794					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 2		RRCID -> 229412	COMPL. DATE 06/13/2007	TOTAL DEPTH 10784	PERF. 8105	- 10587					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3 1	110 2		Y	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2 1	82 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 1		RRCID -> 231468	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10793	PERF. 7986	- 9586					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	23 1	904 2		Y	-0-			8
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	25 1	981 2		Y	1			9
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	1 9							9
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	18 1	733 2		Y	-0-			9

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 3		RRCID -> 231581	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 7814	PERF. 7486	- 7766					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	83	-0-	83	83	2 1	81 2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	62	-0-	62	145	2 1	60 2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 7		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 2		RRCID -> 231582	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10757		PERF. 7808	- 8270		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	21 1	825 2	Y	-0-			25
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	22 1	895 2	Y	-0-			25
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	17 1	669 2	Y	-0-			25
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			25

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 7		RRCID -> 232574	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH 10776		PERF. 8122	- 9838			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
10	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 10		RRCID -> 232914	COMPL. DATE 11/29/2007	TOTAL DEPTH 10783		PERF. 7762	- 9803			
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	60 1	2406 2	Y	-0-			-0-
09	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	45 1	1797 2	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 5		RRCID -> 233573	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH 7977		PERF. 7419	- 7687			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	43 1	1738 2	Y	-0-			5
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	32 1	1298 2	Y	-0-			5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 234191	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 10720		PERF. 8340	- 10732			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	41 1	1626 2	Y	1			16
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1 9						16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 1	1214 2	Y	-0-			16

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 10		RRCID -> 235079	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 10767		PERF. 8223	- 10644			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3 1	125 2	Y	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3 1	136 2	Y	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3 1	102 2	Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 7		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DANVILLE (TP-CV CONS.)														
SYDRI OPERATING, LLC														
GRIFFIN RANCH G.U. 7														
WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6														
WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	Y	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2														
WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	25	1	986	2	Y	-0-			5
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	18	1	736	2	Y	-0-			5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

GRIFFIN RANCH G.U. 7														
WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

CUNYUS RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1														
WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607														
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	65	1	2603	2	Y	-0-			-0-
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	49	1	1944	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH GU #1														
WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 7		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 8	RRCID -> 242909	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 7901	PERF. 7419 - 7800						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	22 1	891 2		Y	-0-		48
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	17 1	665 2		Y	-0-		48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		48

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 5	RRCID -> 243193	COMPL. DATE 06/07/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8129 - 10620						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 4	RRCID -> 243373	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7400 - 8063						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		15

GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3	RRCID -> 244129	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 8124	PERF. 7460 - 7898						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 13	RRCID -> 244161	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8035 - 10651						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4 1	180 2		Y	-0-		1
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3 1	134 2		Y	-0-		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 13	RRCID -> 244567	COMPL. DATE 04/06/2012	TOTAL DEPTH 10777	PERF. 7480 - 7486						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	21 1	833 2		Y	-0-		-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	16 1	622 2		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 15	RRCID -> 244633	COMPL. DATE 08/12/2009	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 7465 - 10710						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	17 1	685 2		Y	-0-		-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	19 1	743 2		Y	-0-		-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	14 1	555 2		Y	-0-		-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 2		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 2		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 17	RRCID -> 244638	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7896 - 10710					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5 1	184 2	Y	-0-		-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	5 1	200 2	Y	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4 1	149 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 19	RRCID -> 244640	COMPL. DATE 08/22/2009	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7570 - 10688					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	8 1	314 2	Y	-0-		-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	9 1	341 2	Y	-0-		-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	6 1	254 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 21	RRCID -> 244643	COMPL. DATE 09/03/2009	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 7612 - 10720					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	16 1	621 2	Y	-0-		-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	17 1	674 2	Y	-0-		-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	13 1	503 2	Y	-0-		-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 4	RRCID -> 244645	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 7853 - 10758					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	28 1	1130 2	Y	-0-		-0-
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	31 1	1227 2	Y	-0-		-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	23 1	916 2	Y	-0-		-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 16	RRCID -> 246554	COMPL. DATE 05/20/2014	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7441 - 7500					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 17	RRCID -> 246556	COMPL. DATE 08/28/2009	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7679 - 10697					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	23 1	915 2	Y	-0-		2
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	17 1	684 2	Y	-0-		2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 14	RRCID -> 246557	COMPL. DATE 02/13/2009	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9154 - 10671					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	28 1	1118 2	Y	-0-		4
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	21 1	835 2	Y	-0-		4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 1		//CONT.// //CONT.//	23089 800 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

GRIFFIN RANCH G.U. 1			WELL #: 13	RRCID -> 247336	COMPL. DATE 08/13/2009	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7824 - 10756					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4			WELL #: 7	RRCID -> 250141	COMPL. DATE 03/21/2008	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 8164 - 10626					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	34 1	1353 2	Y	3			53
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	3 9						53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25 1	1011 2	Y	NO RPT			53

GRIFFIN RANCH G.U. 7			WELL #: 10	RRCID -> 254399	COMPL. DATE 11/14/2009	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7909 - 10718					
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	50 1	2007 2	Y	-0-			-0-
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	54 1	2179 2	Y	-0-			-0-
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	41 1	1627 2	Y	-0-			-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6			WELL #: 12	RRCID -> 258063	COMPL. DATE 06/24/2010	TOTAL DEPTH 10812	PERF. 8237 - 9857					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3 1	135 2	Y	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4 1	147 2	Y	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3 1	110 2	Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1			WELL #: 2	RRCID -> 267033	COMPL. DATE 12/01/2009	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 7464 - 7498					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN G U #1			WELL #: 4	RRCID -> 276568	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 10911	PERF. 7554 - 10731					
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	114 1	345 2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	44 1	50 2	Y	-0-			-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC FAMILY LAND HERITAGE TRUST		//CONT.// 23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG		
		//CONT.// 833597	WELL #: 2	RRCID -> 283301	COMPL. DATE 09/24/2009	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 6822 - 7486
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	2 1	84 2	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	2 1	63 2	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-

CUNYUS, G.B.		WELL #: 1	RRCID -> 283312	COMPL. DATE 05/26/2004	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6896 - 7459	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	6 1	220 2	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	4 1	164 2	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 6		WELL #: 9	RRCID -> 283313	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 7472 - 7832	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	3 1	127 2	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	2 1	95 2	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 283348	COMPL. DATE 07/17/1998	TOTAL DEPTH 9244	PERF. 7360 - 8674	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	4 1	168 2	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	3 1	126 2	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-

WILSON DICKSON O.U. 1		WELL #: 4	RRCID -> 283369	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 8072 - 10699	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-

WILSON DICKSON O.U. 1		WELL #: 3	RRCID -> 283791	COMPL. DATE 06/02/1994	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 7568 - 7860	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	1 1	28 2	-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	1 1	21 2	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14	RRCID -> 284765	COMPL. DATE 02/19/2006	TOTAL DEPTH 10860	PERF. 9140 - 10682	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.//	833597								
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	284766	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11064	PERF. 9180 - 10722	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	8	8	1	14
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			14
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	530	1	2084	2	Y	-0-		14
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	54	1	80	2	Y	-0-	7	7
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	72	1	149	2	Y	-0-		7
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			7

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	286908	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7353 - 7685	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MURPHY OU #1				WELL #:	2	RRCID ->	291247	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 7584 - 7779	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH OU B				WELL #:	1	RRCID ->	291392	COMPL. DATE	05/24/1998	TOTAL DEPTH	9689	PERF. 7378 - 7484	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	11	1	444	2	N	-0-		-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	331	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GINN HEIRS #1				WELL #:	2	RRCID ->	291482	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	7851	PERF. 6820 - 7504	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARTON, MARTHA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	293198	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 7282 - 7712	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORTON, JOE CLYDE O.U. NO.1				WELL #:	5	RRCID ->	294178	COMPL. DATE	11/28/1994	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 7390 - 7694	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597							
GRIFFIN RANCH O.U. 5		WELL #:		2	RRCID ->	294368	COMPL. DATE	08/17/2022	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 7332 - 8044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2		N	-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2		N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

DANVILLE (YOUNG)				23089 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
CRAZY BESS		WELL #:		1	RRCID ->	121173	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6813 - 6819
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SYDRI OPERATING, LLC				833597							
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #:		1	RRCID ->	122281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6847 - 7595
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	66 1	2632 2			Y	-0-
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	49 1	1966 2			Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

DEBERRY (TRAVIS PEAK)				23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
GREER, T.A.		WELL #:		3	RRCID ->	128778	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6499 - 6513
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HOELL OPERATING, LLC				390873							
STROUD		WELL #:		1	RRCID ->	138226	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 3575 - 3580
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	130214	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6073 - 6083
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
CHANDLER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 144425		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 152475		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 162140		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C.		WELL #: 4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN		WELL #: 3 C		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550																	
05		310 N	278	-0-	-32	-0-	65	1	213	2	N	-0-					-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	69	1	210	2	N	-0-					-0-
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	69	1	224	2	N	-0-					-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	73	1	237	2	N	-0-					-0-
09		270 N	150	-0-	-120	-0-	37	1	113	2	N	-0-					-0-
10		279 N	176	-0-	-103	-0-	45	1	131	2	N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258																	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

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

URSUS OIL AND GAS 879300
 ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			149
06	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			149
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			149
08	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			149
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			149
10	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
06	60 N	50	-0-	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			97
07	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			97
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			97
09	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			97
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			97

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300									
JERNIGAN-EVANS		WELL #: 4		RRCID -> 192409		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		226
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		226
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		226
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		226
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		226
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		226

ROQUEMORE		WELL #: 2		RRCID -> 197149		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-		151
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		151
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		151
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		151
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		151

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 204679		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A			
LAWLESS UNIT		WELL #: 18 U									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		23794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.		084097									
FREEMAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 188324		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLEY, LOUIS		WELL #: 3		RRCID -> 192346		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID -> 169951		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291			
REEVES, J.		WELL #: 1									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		//CONT.//		23794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
GRAWARD OPERATING, INC.				326435										
SPARKS				WELL #:	3	RRCID ->	280051	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6220 - 6226	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4405	2	3	9	N	3		144
06		0 X	3899	-0-	3899	-0-	3899	2			N	-0-		144
07		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1	9	N	1		145
08		3410 X	3	-0-	-3407	-0-	3	2			N	-0-		145
09		4260 X	5	-0-	-4255	-0-	5	2			N	-0-		145
10		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT		145

HARLETON OIL & GAS INC.				357165		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	263184	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	5758 - 6049	
05		3100 N	1362	-0-	-1738	-0-	1362	3			N	-0-		-0-
06		3000 N	1698	-0-	-1302	-0-	235	3			N	-0-		-0-
07		2323 N	2088	-0-	-235	-0-	2088	3			N	-0-		-0-
08		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-		-0-
09		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-		-0-
10		2077 N	2013	-0-	-64	-0-	2013	3			N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	273531	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	5730 - 5942	
05		2180 N	1006	-0-	-1174	-0-	1006	3			N	-0-		-0-
06		1620 N	1287	-0-	-333	-0-	1287	3			N	-0-		-0-
07		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-		-0-
08		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-		-0-
09		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-		-0-
10		1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1519	3			N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	278667	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5725 - 6017	
05		1741 N	1106	-0-	-635	-0-	1074	3	32	9	N	29		140
06		1740 N	1484	-0-	-256	-0-	1466	3	18	9	N	16		156
07		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1791	3	29	9	N	26		182
08		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1713	3	13	9	N	12	168 1	26
09		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1616	3	32	9	N	29		55
10		1829 N	1624	-0-	-205	-0-	1604	3	20	9	N	18		73

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500)				23794 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA				
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC				868625										
DEBERRY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	118770	COMPL. DATE	08/29/2016	TOTAL DEPTH	9828	PERF.	6420 - 6439	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)				23853 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON				
BRG LONE STAR LTD.				090870										
TEMPLE-INLAND II				WELL #:	2	RRCID ->	207676	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	10610 - 15920	
05		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-		-0-
06		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-		-0-
07		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-		-0-
08		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-		-0-
09		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-		-0-
10		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. TEMPLE-INLAND III		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3	RRCID -> 207677	COMPL. DATE 11/06/2004	TOTAL DEPTH 10017	PERF.10415	- 15030				
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2	N	-0-			-0-
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	54 2	N	-0-			-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

LOVELL II		WELL #: 2	RRCID -> 208323	COMPL. DATE 12/25/2004	TOTAL DEPTH 9884	PERF.10190	- 14405				
05	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2	N	-0-			-0-
06	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2	N	-0-			-0-
07	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	N	-0-			-0-
08	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2	N	-0-			-0-
09	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	N	-0-			-0-
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			-0-

KLEINSCHMIDT		WELL #: 1	RRCID -> 211556	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 10516	PERF.10768	- 15708				
05	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	8952 2	N	-0-			-0-
06	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531 2	N	-0-			-0-
07	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799 2	N	-0-			-0-
08	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694 2	N	-0-			-0-
09	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799 2	N	-0-			-0-
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-		N	NO RPT			-0-

LOVELL III		WELL #: 3R	RRCID -> 213938	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 10256	PERF.10280	- 14653				
05	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 2	N	-0-			-0-
06	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 2	N	-0-			-0-
07	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2	N	-0-			-0-
08	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2	N	-0-			-0-
09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2	N	-0-			-0-
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

RUDMAN		WELL #: 1	RRCID -> 216514	COMPL. DATE 10/29/2005	TOTAL DEPTH 10236	PERF.11105	- 14905				
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT			-0-

TEMPLE-INLAND IV		WELL #: 4	RRCID -> 218759	COMPL. DATE 01/10/2006	TOTAL DEPTH 9982	PERF. 9982	- 0				
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2	N	-0-			7
06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2	N	-0-			7
07	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2	N	-0-			7
08	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2	N	-0-			7
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2	N	-0-			7
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			7

DAMUTH GAS UNIT #1		WELL #: 1	RRCID -> 221186	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 10595	PERF.11138	- 15750				
05	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110 2	N	-0-			-0-
06	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 2	N	-0-			-0-
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2	N	-0-			-0-
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2	N	-0-			-0-
09	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2	N	-0-			-0-
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. HENLEY		//CONT.// //CONT.//	23853 500 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	224861	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	10855	-	15910	
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-			-0-
08	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
TEMPLE A-94 GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	227052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10961	-	15740	
05	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-			-0-
06	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-			-0-
07	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-			-0-
08	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-			-0-
09	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-			-0-
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			-0-
ADAMS GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	228436	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	14294	PERF.	10659	-	14943	
05	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-			13
06	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-			13
07	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-			13
08	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-			13
09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-			13
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			13
TEMPLE-INLAND V		WELL #:	5H	RRCID ->	229418	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10964	-	15512	
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-			-0-
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-			-0-
07	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-			-0-
08	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-			-0-
09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-			-0-
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
SPELLINGS GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	230885	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10253	PERF.	10567	-	14076	
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-			3
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-			3
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-			3
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			3
09	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-			3
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			3
LOVELL IV		WELL #:	4H	RRCID ->	232513	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	10321	PERF.	10029	-	15012	
05	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-			-0-
06	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-			-0-
07	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-			-0-
08	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-			-0-
09	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-			-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
LOVELL V		WELL #:	5H	RRCID ->	232514	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	10751	-	14683	
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			18
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			18
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			18
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			18
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			18
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			18

 DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2	N	-0-			-0-
06	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	N	-0-			-0-
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-			-0-
08	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2	N	-0-			-0-
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

 BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-			5
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			5
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			5
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-			5
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			5
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			5

 TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

05	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2	N	-0-			-0-
06	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2	N	-0-			-0-
07	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2	N	-0-			-0-
08	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2	N	-0-			-0-
09	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2	N	-0-			-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	15	1	1553	2	Y	-0-	-0-
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	16	1	1611	2	Y	-0-	-0-
07	1302 N	977	-0-	-325	-0-	12	1	965	2	Y	-0-	-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	15	1	1267	2	Y	-0-	-0-
09	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2	Y	-0-			-0-
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	Y	-0-			-0-

 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-	-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	Y	-0-	-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

 LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872												
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495												
05	217	N	78	-0-	-139	-0-	4	1	74	2	N	-0-
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	5	1	97	2	N	-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	2	N	-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON							
		WELL #: 1		RRCID -> 089599		COMPL. DATE 03/11/1980			TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189611		COMPL. DATE 11/06/2001			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495							
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	2	N	-0-				-0-
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	2	N	-0-				-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-				-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	N	-0-				-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-				-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-				-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 206309		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 2H		RRCID -> 211951		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLCOMB, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 214269		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750							
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	104	1	1917	2	N	-0-				-0-
06	1260	X	791	-0-	-469	-0-	41	1	750	2	N	-0-				-0-
07	2356	X	428	-0-	-1928	-0-	23	1	405	2	N	-0-				-0-
08	2356	X	1128	-0-	-1228	-0-	59	1	1069	2	N	-0-				-0-
09	2280	X	1847	-0-	-433	-0-	99	1	1748	2	N	-0-				-0-
10	2015	X	505	-0-	-1510	-0-	33	1	472	2	N	-0-				-0-

HOLCOMB, A. W.		WELL #: 3H		RRCID -> 214710		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670							
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	5	1	85	2	N	-0-				-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	2	N	-0-				-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-				-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-				-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-				-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 3H		RRCID -> 220587		COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112							
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	N	-0-				42
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	37	1	679	2	N	-0-				42
07	899	N	565	-0-	-334	-0-	30	1	535	2	N	-0-				42
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	N	-0-				42
09	720	N	380	-0-	-340	-0-	20	1	360	2	N	-0-				42
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	84	1	1192	2	N	-0-				42

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 221985		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 10265		PERF.10240 - 14410			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1054 N	752	-0-	-302	-0-	39	1	713	2	N	-0-	-0-	
06	960 N	437	-0-	-523	-0-	23	1	414	2	N	-0-	-0-	
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	N	-0-	-0-	
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	51	1	929	2	N	-0-	-0-	
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	50	1	882	2	N	-0-	-0-	
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	73	1	1040	2	N	-0-	-0-	

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		WELL #: 2H		RRCID -> 228054		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF.11020 - 14000		
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-	40
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-	40
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-	40
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-	40
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-	40
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	40

T.I.N.		WELL #: 3		RRCID -> 229114		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10484 - 10543		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		WELL #: 3H		RRCID -> 229600		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10258		PERF.11623 - 13077		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

T.I.N.		WELL #: 1		RRCID -> 232389		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12623		PERF.10490 - 10551		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOFF		WELL #: 1		RRCID -> 233089		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10836 - 10987		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233722		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10646 - 10711		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
T.I.N.		WELL #: 2		RRCID -> 234353		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY		WELL #: 2		RRCID -> 237586		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 242540		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N.		WELL #: 4		RRCID -> 242872		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243412		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 245780		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500								
05	14196 X	2971	-0-	-11225	-0-	153	1	2818	2	N	-0-					-0-
06	2760 X	2318	-0-	-442	-0-	120	1	2198	2	N	-0-					-0-
07	2852 X	2400	-0-	-452	-0-	127	1	2273	2	N	-0-					-0-
08	2852 X	2362	-0-	-490	-0-	123	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2760 X	2419	-0-	-341	-0-	130	1	2289	2	N	-0-					-0-
10	2852 X	2449	-0-	-403	-0-	161	1	2288	2	N	-0-					-0-

BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245784		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247719		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323		PERF.10686 - 10821		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249400		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10511 - 10576		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 252756		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834		PERF.11002 - 11130		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRY MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 276998		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12936		PERF.10423 - 10433		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
DICKSON		WELL #: 1		RRCID -> 231290		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 13675		PERF.10978 - 12116		
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2	N	-0-			2
06	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2	N	-0-			2
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2	N	-0-			2
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-			2
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2	N	-0-			2
10	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			2

HAUSERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236020		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12215		PERF.10928 - 12044		
05	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5936	2	8 9	N	7		55
06	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5616	2	3 9	N	3		58
07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2		N	-0-		58
08	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		N	-0-		58
09	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2		N	-0-		58
10	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		58

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23857	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
CROCKETT, DAVY		WELL #:		5	RRCID ->	240591	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11004	- 12019	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD TIMBER		WELL #:		1	RRCID ->	243472	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10823	- 11003	
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

CROWLEY		WELL #:		1	RRCID ->	244138	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11016	- 11500	
05	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
06	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2		N	-0-			-0-
07	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2		N	-0-			-0-
08	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2		N	-0-			-0-
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2		N	-0-			-0-
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	244139	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11140	- 11798	
05	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
06	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
08	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			-0-

DINGEE		WELL #:		1	RRCID ->	245375	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12155	PERF.10971	- 11183	
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #:		1	RRCID ->	245698	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10762	- 11900	
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

HAUSERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	245962	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	12181	PERF.10898	- 11089	
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			50
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			50
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			50
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			50
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			50
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			50

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON											
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870											
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-		-0-
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-		-0-
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-		-0-
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-		-0-
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244											
05	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	1234 2		N	-0-		10
06	1290 N	1158	-0-	-132	-0-	1158 2		N	-0-		10
07	1333 N	1058	-0-	-275	-0-	1058 2		N	-0-		10
08	1240 N	1073	-0-	-167	-0-	1073 2		N	-0-		10
09	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	1058 2		N	-0-		10
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		10

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801											
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-		-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707											
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2		N	-0-		-0-
06	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2		N	-0-		-0-
07	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-		-0-
08	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		N	-0-		-0-
09	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-		-0-
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432											
05	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2		N	-0-		-0-
06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2		N	-0-		-0-
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 2		N	-0-		-0-
08	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2		N	-0-		-0-
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 2		N	-0-		-0-
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906											
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-		-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-		-0-
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-		-0-
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-		-0-
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-		-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		N	-0-			-0-
06		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2		N	-0-			-0-
07		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2		N	-0-			-0-
08		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2		N	-0-			-0-
09		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2		N	-0-			-0-
10		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

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

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

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

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

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

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

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

XTO ENERGY INC. 945936
 T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

05		4185 X	3764	-0-	-421	-0-	194	1	3570	2	N	-0-		95
06		4170 X	2930	-0-	-1240	-0-	152	1	2778	2	N	-0-		95
07		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	230	1	4105	2	N	-0-		95
08		4309 X	4115	-0-	-194	-0-	215	1	3900	2	N	-0-		95
09		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	212	1	3728	2	N	-0-		95
10		4340 X	4118	-0-	-222	-0-	270	1	3848	2	N	-0-		95

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
T.I.N.			WELL #: 3		RRCID -> 229113			COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4619 X	4401	-0-	-218	-0-	227 1	4174 2	N		-0-				22
06		4560 X	3455	-0-	-1105	-0-	179 1	3276 2	N		-0-				22
07		4774 X	4687	-0-	-87	-0-	249 1	4438 2	N		-0-				22
08		4774 X	4677	-0-	-97	-0-	244 1	4433 2	N		-0-				22
09		4620 X	4308	-0-	-312	-0-	232 1	4076 2	N		-0-				22
10		4681 X	4426	-0-	-255	-0-	291 1	4135 2	N		-0-				22

MCLEAN, HARRY			WELL #: 1		RRCID -> 232387			COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

GOFF			WELL #: 1		RRCID -> 233088			COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150					
05		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N		-0-				-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N		-0-				-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N		-0-				-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N		-0-				-0-
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N		-0-				-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N		-0-				-0-

OVERSHOWN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 233721			COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				12
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				12
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				12
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				12
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				12
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				12

SHARTLE/CP GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 233862			COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485					
05		806 N	678	-0-	-128	-0-	35 1	643 2	N		-0-				-0-
06		780 N	632	-0-	-148	-0-	33 1	599 2	N		-0-				-0-
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	44 1	785 2	N		-0-				-0-
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	50 1	914 2	N		-0-				-0-
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	50 1	883 2	N		-0-				-0-
10		977 N	977	-0-	-0-	-0-	64 1	913 2	N		-0-				-0-

T.I.N.			WELL #: 2		RRCID -> 234352			COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198					
05		3410 X	2843	-0-	-567	-0-	147 1	2696 2	N		-0-				88
06		3300 X	2175	-0-	-1125	-0-	113 1	2062 2	N		-0-				88
07		3410 X	3272	-0-	-138	-0-	174 1	3098 2	N		-0-				88
08		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	178 1	3239 2	N		-0-				88
09		3300 X	3064	-0-	-236	-0-	165 1	2899 2	N		-0-				88
10		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	218 1	3100 2	N		-0-				88

CROCKETT, DAVY			WELL #: 2		RRCID -> 237584			COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034					
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	27 1	500 2	N		-0-				-0-
06		540 N	498	-0-	-42	-0-	26 1	472 2	N		-0-				-0-
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	34 1	613 2	N		-0-				-0-
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	37 1	677 2	N		-0-				-0-
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	36 1	641 2	N		-0-				-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	46 1	655 2	N		-0-				-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WALL GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 242539		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

T.I.N.		WELL #: 4		RRCID -> 242870		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852						
05	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	186	1	3414	2	N	-0-			186
06	3960	X	2934	-0-	-1026	-0-	152	1	2782	2	N	-0-			186
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	209	1	3732	2	N	-0-			186
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	202	1	3676	2	N	-0-			186
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	189	1	3318	2	N	-0-			186
10	3937	X	3448	-0-	-489	-0-	226	1	3222	2	N	-0-			186

SHIREY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243411		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318						
05	2624	N	1298	-0-	-1326	-0-	67	1	1231	2	N	-0-			-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	744	2	N	-0-			-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	80	1	1424	2	N	-0-			-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	54	1	978	2	N	-0-			-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	78	1	1379	2	N	-0-			-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	89	1	1270	2	N	-0-			-0-

BURRAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 245779		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499						
05	1178	N	674	-0-	-504	-0-	35	1	639	2	N	-0-			224
06	1200	N	464	-0-	-736	-0-	24	1	440	2	N	-0-			224
07	992	N	818	-0-	-174	-0-	43	1	775	2	N	-0-			224
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	N	-0-			224
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	589	2	N	-0-			224
10	806	N	796	-0-	-10	-0-	52	1	744	2	N	-0-			224

BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245782		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789						
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-			-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	-0-			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247718		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A						
05	4743	X	4156	-0-	-587	-0-	215	1	3941	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	3242	-0-	-1348	-0-	168	1	3074	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4528	-0-	-215	-0-	240	1	4288	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4352	-0-	-205	-0-	227	1	4125	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4331	-0-	-79	-0-	233	1	4098	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	283	1	4024	2	N	-0-			-0-

CROCKETT, DAVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 252755		COMPL. DATE 07/12/2009			TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661						
05	3255	X	2925	-0-	-330	-0-	151	1	2774	2	N	-0-			88
06	3150	X	2465	-0-	-685	-0-	128	1	2337	2	N	-0-			88
07	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	170	1	3029	2	N	-0-			88
08	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	167	1	3025	2	N	-0-			88
09	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	157	1	2758	2	N	-0-			88
10	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	199	1	2831	2	N	-0-			88

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME)			23874 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HOUSTON	
XTO ENERGY INC.			945936									
MCLEAN ESTATE GAS UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 229597			COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							65
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							65
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2					65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							65
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2						65
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2					65

DELROSE (BOSSIER SAND)			24173 150		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: UPSHUR	
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
DELROSE G. U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 198864			COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	48 1	411 2	Y	4	5 1		4
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	23 1	255 2	Y	33	27 1		10
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	173 2	Y	5	9 1		6
08	465 N	163	-0-	-302	-0-	13 1	144 2	Y	5	6 1		5
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27 1	287 2	Y	5	2 1		8
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	41 1	504 2	Y	3	3 1		8

DELROSE (HAYNESVILLE)			24173 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405									
PARRISH			WELL #: 1		RRCID -> 084506			COMPL. DATE 08/31/1979			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589 2		N	-0-			25
06	4410 X	4172	-0-	-238	-0-	4172 2		N	-0-			25
07	4154 X	4026	-0-	-128	-0-	4026 2		N	-0-			25
08	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 2		N	-0-			25
09	4410 X	3375	-0-	-1035	-0-	3375 2		N	-0-			25
10	4557 X	2811	-0-	-1746	-0-	2811 2		N	-0-			-0-

PARRISH			WELL #: 3		RRCID -> 183049			COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	4371 X	2374	-0-	-1997	-0-	2374 2		N	-0-			262
06	4230 X	3323	-0-	-907	-0-	3323 2		N	-0-			262
07	3007 X	2631	-0-	-376	-0-	2631 2		N	-0-			262
08	3007 X	1906	-0-	-1101	-0-	1906 2		N	-0-			262
09	3330 X	1426	-0-	-1904	-0-	1426 2		N	-0-			262
10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119 2		N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC			263648		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
DELROSE GU 4			WELL #: 1		RRCID -> 085562			COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	6045 X	3491	-0-	-2554	-0-	350 1	3021 2	Y	109	79 1		63
06	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	120 9	9290 2	Y	93	70 1		86
07	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	834 1	9510 2	Y	119	99 1		106
08	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	102 9	8333 2	Y	99	108 1		97
09	8490 X	6315	-0-	-2175	-0-	774 1	5684 2	Y	82	63 1		116
10	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	131 9	8389 2	Y	37	42 1		111

DELROSE (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC DELROSE GU 3		//CONT.// 24173 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
		//CONT.// 263648												
		WELL #:	1	RRCID ->	086215	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	11935	PERF.11739	- 11838			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
05	7998 X	1443	-0-	-6555	-0-	147 25	1	1271	2	Y	23	50	1	14
06	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	752 156	1	8374	2	Y	142	111	1	45
07	8308 X	8140	-0-	-168	-0-	606 94	1	7440	2	Y	85	78	1	52
08	8308 X	7673	-0-	-635	-0-	648 80	1	6945	2	Y	73	83	1	42
09	9270 X	5631	-0-	-3639	-0-	483 69	1	5079	2	Y	63	45	1	60
10	9579 X	7187	-0-	-2392	-0-	538 35	1	6614	2	Y	32	38	1	54

DELROSE GU 7			WELL #:	1	RRCID ->	087425	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11620	- 11945		
05	4464 X	2892	-0-	-1572	-0-	297 32	1	2563	2	Y	29	34	1	9
06	4320 X	3291	-0-	-1029	-0-	267 51	1	2973	2	Y	46	31	1	24
07	4464 X	3805	-0-	-659	-0-	282 55	1	3468	2	Y	50	51	1	23
08	4247 X	3491	-0-	-756	-0-	296 25	1	3170	2	Y	23	30	1	16
09	3690 X	2529	-0-	-1161	-0-	217 30	1	2282	2	Y	27	17	1	26
10	3813 X	3305	-0-	-508	-0-	247 17	1	3041	2	Y	15	16	1	25

DELROSE GU 8			WELL #:	1	RRCID ->	087426	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11550	- 11873		
05	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	510 150	1	4398	2	Y	136	163	1	62
06	4830 X	3443	-0-	-1387	-0-	276 98	1	3069	2	Y	89	89	1	62
07	4774 X	4659	-0-	-115	-0-	345 73	1	4241	2	Y	66	61	1	67
08	5053 X	4473	-0-	-580	-0-	376 64	1	4033	2	Y	58	64	1	61
09	4890 X	3378	-0-	-1512	-0-	286 85	1	3007	2	Y	77	41	1	97
10	5053 X	3201	-0-	-1852	-0-	236 65	1	2900	2	Y	59	79	1	77

DELROSE GU 5			WELL #:	1	RRCID ->	087550	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11590	- 11888		
05	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	1005 68	1	8667	2	Y	62	34	1	32
06	990 X	202	-0-	-788	-0-	15 20	1	167	2	Y	18	20	1	30
07	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	577 74	1	7088	2	Y	67	49	1	48
08	8122 X	4224	-0-	-3898	-0-	357 40	1	3827	2	Y	36	52	1	32
09	7860 X	2932	-0-	-4928	-0-	253 20	1	2659	2	Y	18	11	1	39
10	8122 X	5762	-0-	-2360	-0-	433 10	1	5319	2	Y	9	10	1	38

DELROSE (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC DELROSE GU 6		//CONT.// //CONT.//	24173 300 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 089449		COMPL. DATE 05/31/1996				TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770						
05		3100 N	2471	-0-	-629	6555	255 1	2202	2	Y	13	9	1			8
06		3000 N	2289	-0-	-711	5844	14 9	2078	2	Y	22	17	1			13
07		3100 N	2429	-0-	-671	5173	24 9	2229	2	Y	17	15	1			15
08		3100 N	2311	-0-	-789	4384	181 1	2101	2	Y	13	15	1			13
09		3000 N	1290	-0-	-1710	2674	19 9	1175	2	Y	3	5	1			11
10		3100 N	1994	-0-	-1106	1568	112 1	1843	2	Y	1	1	1			11
		WELL #: 1		RRCID -> 128171		COMPL. DATE 08/23/1987				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827						
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			Y	-0-					72
06		240 N	124	-0-	-116	-0-	124 2			Y	-0-					72
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2			Y	-0-					72
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			Y	-0-					72
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			Y	-0-	72	1			-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			Y	-0-					-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 153312		COMPL. DATE 11/29/1994				TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005						
05		3100 N	2440	-0-	-660	5419	253 1	2184	2	Y	3	3	1			2
06		3000 N	2250	-0-	-750	4669	3 9	2056	2	Y	8	5	1			5
07		3100 N	2303	-0-	-797	3872	185 1	2121	2	Y	8	7	1			6
08		3100 N	2277	-0-	-823	3049	9 9	2076	2	Y	6	7	1			5
09		3000 N	1670	-0-	-1330	1719	173 1	1521	2	Y	4	3	1			6
10		3100 N	2388	-0-	-712	1007	194 1	2206	2	Y	2	2	1			6
		WELL #: 2H		RRCID -> 257369		COMPL. DATE 04/16/2010				TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680						
05		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	220 1	1900	2	Y	3	4	1			3
06		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	3 9	1779	2	Y	11	8	1			6
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	12 9	1275	2	Y	11	9	1			8
08		2108 N	838	-0-	-1270	-0-	104 1	758	2	Y	8	11	1			5
09		1950 N	122	-0-	-1828	-0-	12 9	109	2	Y	3	3	1			5
10		1395 N	132	-0-	-1263	-0-	71 1	121	2	Y	1	1	1			5
		WELL #: 1		RRCID -> 084563		COMPL. DATE 05/30/1979				TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885						
05		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	220 1	1717	3	N	-0-					30
06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	3 9	1635	3	N	-0-					30
07		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	12 9	1381	3	N	-0-					30
08		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	104 1	1960	3	N	-0-					30
09		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	12 9	1010	3	N	-0-					30
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	10 1	1040	3	N	-0-					30

OIL AND GAS DIVISION

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	10199 X	6500	-0-	-3699	-0-	6458 2	42 9	N	38		85
06	9870 X	4294	-0-	-5576	-0-	4286 2	8 9	N	7		92
07	10199 X	3332	-0-	-6867	-0-	3331 2	1 9	N	1	66 1	27
08	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	8975 2	50 9	N	45		72
09	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7329 2	43 9	N	39		111
10	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8395 2	26 9	N	24	105 1	30

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

05	5921 X	3859	-0-	-2062	-0-	3818 2	41 9	N	37		84
06	5730 X	2996	-0-	-2734	-0-	2988 2	8 9	N	7		91
07	5983 X	3761	-0-	-2222	-0-	3742 2	19 9	N	17	91 1	17
08	5983 X	3867	-0-	-2116	-0-	3853 2	14 9	N	13		30
09	5790 X	2308	-0-	-3482	-0-	2300 2	8 9	N	7		37
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4520 2	40 9	N	36	57 1	16

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

05	3100 N	1782	-0-	-1318	2170	311 1	1448 2	N	21		195
06	3000 N	1680	-0-	-1320	850	311 1	1361 2	N	7	157 1	45
07	2801 N	1951	-0-	-850	-0-	234 1	1700 2	N	15		60
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	74 1	1649 2	N	-0-		60
*09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	92 1	1514 2	N	30		90
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	33 9		N	NO RPT		90

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 RFE OPERATING, LLC 704776
 LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

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

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 FAIR OIL, LTD. 258410
 LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

05	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-		35
06	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-		35
07	2077 #	1147	-0-	-930	-0-	1147 2		N	-0-		35
08	2077 #	866	-0-	-1211	-0-	866 2		N	-0-		35
09	2010 #	736	-0-	-1274	-0-	736 2		N	-0-		35
10	1891 #	701	-0-	-1190	-0-	701 2		N	-0-		35

DOUGLASS (JAMES LIME) TEAM OPERATING, L.L.C. DOUGLASS GU 6			25858 220 840878			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900														
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	54 1	490 2	Y	1	2 1	1			
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	1 9	334 2	Y	-0-		1			
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	40 1	458 2	Y	-0-		1			
08	558 N	353	-0-	-205	-0-	56 1	314 2	Y	-0-		1			
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	39 1	376 2	Y	-0-		1			
10	527 N	206	-0-	-321	-0-	44 1	184 2	Y	-0-		1			
DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181														
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	81 1	697 2	Y	2		2			
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	2 9	678 2	Y	-0-		2			
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	80 1	643 2	Y	-0-		2			
08	496 N	413	-0-	-83	-0-	79 1	367 2	Y	2		4			
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	44 1	729 2	Y	3		7			
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	2 9	565 2	Y	-0-		7			
STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A														
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	7 1	64 2	Y	-0-		-0-			
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9 1	79 2	Y	-0-		-0-			
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18 1	147 2	Y	-0-		-0-			
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	37 1	309 2	Y	-0-		-0-			
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	7 1	56 2	Y	-0-		-0-			
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	8 1	65 2	Y	-0-		-0-			
DOUGLASS (PETTIT) FAIR OIL, LTD. DAVIS GAS UNIT NO 1			25858 250 258410			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
SYDRI OPERATING, LLC INEZ BATES G. U.			833597			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036														
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		20			
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		20			
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		20			
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		20			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20			
TEAM OPERATING, L.L.C. DOUGLASS GU 2			840878			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062														
05	279 N	209	-0-	-70	-0-	22 1	187 2	Y	-0-		-0-			
06	270 N	186	-0-	-84	-0-	20 1	166 2	Y	-0-		-0-			
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	23 1	188 2	Y	-0-		-0-			
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21 1	179 2	Y	-0-		-0-			
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23 1	196 2	Y	-0-		-0-			
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	40 1	340 2	Y	-0-		-0-			

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.//		25858 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		840878							
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		1 U	RRCID ->	087040	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	11592	PERF. 8978 - 9030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	096083	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	11668	PERF. 8958 - 8966
05	3100 N	3603	-0-	503	9999	379 1	3224 2	Y	-0-		42
06	13455 X	3456	-0-	-9999	-0-	370 1	3086 2	Y	-0-		42
07	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	441 1	3595 2	Y	-0-		42
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	440 1	3647 2	Y	-0-		42
09	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	404 1	3417 2	Y	-0-		42
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	408 1	3449 2	Y	-0-		42

STRIPLINGS GU 1		WELL #:		1 U	RRCID ->	116336	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	10589	PERF. 9312 - 9358
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #:		2	RRCID ->	162692	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11671	PERF. 9064 - 9077
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUGLASS (RODESSA)		25858 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TEAM OPERATING, L.L.C.		840878									
DOUGLASS GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	198936	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 8068 - 8072
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		16	RRCID ->	223220	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8084	PERF. 8046 - 8084
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS (TRANSITION)		25858 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. HAYTER ESTATE		030584		WELL #: 2		RRCID -> 143468		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9792 - 9811		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-		43 1	302 2		N	-0-			162
06	270 N	255	-0-	-15	-0-		33 1	222 2		N	-0-			162
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-		29 1	213 2		N	-0-			162
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			162
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			162
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)		25860 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NACOGDOCHES						
LONG TRUSTS, THE HOOVER, MAUDE		507585		WELL #: 1		RRCID -> 125361		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 9681 - 9714		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)		25863 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SYDRI OPERATING, LLC MARSHALL, M. K.		833597		WELL #: 1		RRCID -> 104537		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9308 - 9365		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

REAVLEY, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 160306		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9265 - 9271				
05	372 N	317	-0-	-55	-0-		317 2			N	-0-			28
06	300 N	293	-0-	-7	-0-		293 2			N	-0-			28
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 2			N	-0-			28
08	310 N	249	-0-	-61	-0-		249 2			N	-0-			28
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 2			N	-0-			28
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			28

WATKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243392		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9270 - 10340				
05	3100 N	1502	-0-	-1598	98		1502 2			Y	-0-			17
06	1629 N	1531	-0-	-98	-0-		1531 2			Y	-0-			17
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1408 2			Y	-0-			17
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1490 2			Y	-0-			17
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		151 1	1406 2		Y	-0-			17
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			17

REAVLEY, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 243446		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9306 - 10534				
05	3100 N	1538	-0-	-1562	369		1538 2			Y	-0-			16
06	1838 N	1469	-0-	-369	-0-		1469 2			Y	-0-			16
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1311 2			Y	-0-			16
08	1426 N	1182	-0-	-244	-0-		1182 2			Y	-0-			16
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		144 1	1341 2		Y	-0-			16
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			16

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597													
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2883 X	2656	-0-	-227	-0-	2656	2			Y	-0-		7
06	2790 X	2740	-0-	-50	-0-	2740	2			Y	-0-		7
07	2883 X	2668	-0-	-215	-0-	2668	2			Y	-0-		7
08	2883 X	2427	-0-	-456	-0-	2427	2			Y	-0-		7
09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	94	1	2745	2	Y	-0-		7
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT		7

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354													
05	3007 X	2443	-0-	-564	-0-	2443	2			Y	-0-		9
06	2910 X	2367	-0-	-543	-0-	2367	2			Y	-0-		9
07	3007 X	1953	-0-	-1054	-0-	1953	2			Y	-0-		9
08	2449 X	2035	-0-	-414	-0-	2031	2	4	9	Y	4		13
09	2370 X	1385	-0-	-985	-0-	46	1	1339	2	Y	-0-		13
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT		13

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578													
05	3627 X	3357	-0-	-270	-0-	3355	2	2	9	Y	2		11
06	3510 X	3097	-0-	-413	-0-	3091	2	6	9	Y	5		16
07	3565 X	3162	-0-	-403	-0-	3162	2			Y	-0-		16
08	3503 X	3159	-0-	-344	-0-	3153	2	6	9	Y	5		21
09	3240 X	3198	-0-	-42	-0-	106	1	3092	2	Y	-0-		21
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT		21

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332													
05	3100 N	1508	-0-	-1592	-0-	344	1508	2		Y	-0-		34
06	1709 N	1365	-0-	-344	-0-	1365	2			Y	-0-		34
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-		34
08	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			Y	-0-		34
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	145	1	1354	2	Y	-0-		34
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT		34

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848													
05	3100 N	1630	-0-	-1470	-0-	4534	1630	2		Y	-0-		8
06	3000 N	1526	-0-	-1474	-0-	3060	1526	2		Y	-0-		8
07	3100 N	1758	-0-	-1342	-0-	1718	1758	2		Y	-0-		8
08	3100 N	1768	-0-	-1332	-0-	386	1764	2	4	9	Y	4	12
09	2016 N	1630	-0-	-386	-0-	54	1	1576	2	Y	-0-		12
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT		12

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES													
KEM ENERGY, INC. 455126													
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250													
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		12
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-		12
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-		12
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		12
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		12
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-		12

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)		25863 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584		RRCID -> 257716		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207				
SANDLIN		WELL #: 1										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	9 1	205 2	N	-0-		84
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	5 1	210 2	N	-0-		84
07		341 N	59	-0-	-282	-0-	59 2		N	-0-		84
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		84
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		84
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	2 1	220 2	N	-0-		84

TEAM OPERATING, L.L.C.		840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239408		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235781		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)		25864 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
FAIR OIL, LTD.		258410		RRCID -> 054977		COMPL. DATE 01/12/1973		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226				
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL.		WELL #: 1										
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		12
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-		12
07		155 N	99	-0-	-56	-0-	99 3		N	-0-		12
08		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3		N	-0-		12
09		150 N	88	-0-	-62	-0-	88 3		N	-0-		12
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		12

SYDRI OPERATING, LLC		833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
REAVLEY, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 053254		COMPL. DATE 06/10/1972		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584		RRCID -> 191764		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990				
BATES, INEZ		WELL #: 3										
05		775 N	697	-0-	-78	-0-	15 1	682 2	N	-0-		159
06		720 N	692	-0-	-28	-0-	56 1	636 2	N	-0-		159
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	87 1	754 2	N	-0-		159
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	127 1	683 2	N	-0-		159
09		690 N	577	-0-	-113	-0-	83 1	494 2	N	-0-		159
10		837 N	444	-0-	-393	-0-	64 1	380 2	N	-0-		159

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
 BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	175	1	1318	2	N	-0-			142
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	67	1	1018	2	N	-0-			142
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	188	1	956	2	N	-0-			142
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			142
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	174	1	868	2	N	-0-			142
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	205	1	1135	2	N	-0-			142

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

05	279 N	159	-0-	-120	-0-	34	1	125	2	N	-0-			94
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	13	1	140	2	N	-0-			94
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	2	N	-0-			94
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			94
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-			94
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			94

HAYTER ESTATE WELL #: RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

05	961 N	660	-0-	-301	-0-	69	1	591	2	N	-0-			154
06	870 N	753	-0-	-117	-0-	63	1	690	2	N	-0-			154
07	837 N	755	-0-	-82	-0-	76	1	679	2	N	-0-			154
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	119	1	634	2	N	-0-			154
09	750 N	693	-0-	-57	-0-	102	1	591	2	N	-0-			154
10	744 N	686	-0-	-58	-0-	93	1	593	2	N	-0-			154

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

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

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

05	2790 X	2588	-0-	-202	-0-	138	1	2450	2	N	-0-			27
06	2700 X	2654	-0-	-46	-0-	2654	2			N	-0-			27
07	2666 X	2533	-0-	-133	-0-	97	1	2436	2	N	-0-			27
08	2573 X	2533	-0-	-40	-0-	373	1	2160	2	N	-0-			27
09	2640 X	2321	-0-	-319	-0-	193	1	2128	2	N	-0-			27
10	2728 X	2063	-0-	-665	-0-	2063	2			N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584											
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 218247		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	3038 X	2793	-0-	-245	-0-	441	1	2352	2	N	-0-	45	
06	2940 X	2015	-0-	-925	-0-	252	1	1763	2	N	-0-	45	
07	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	2721	2			N	-0-	45	
08	2790 N	2632	-0-	-158	-0-	2632	2			N	-0-	45	
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-	45	
10	2728 N	1200	-0-	-1528	-0-	1200	2			N	-0-	45	

RICHEY, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 227015		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263					
05	3100 N	2337	-0-	-763	-0-	3390	124	2213	2	N	-0-	150	
06	3000 N	2246	-0-	-754	-0-	2636	2246	2		N	-0-	150	
07	3100 N	2254	-0-	-846	-0-	1790	86	2168	2	N	-0-	150	
08	3100 N	2299	-0-	-801	-0-	989	338	1	1961	2	N	-0-	150
09	3000 N	2074	-0-	-926	-0-	63	172	1	1902	2	N	-0-	150
10	2263 N	1815	-0-	-448	-0-	1815	2			N	-0-	150	

BATES, INEZ		WELL #: 8		RRCID -> 246217		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999					
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	185	1	1394	2	N	-0-	112	
06	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	163	1	2450	2	N	-0-	112	
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	411	1	2095	2	N	-0-	112	
08	1581 N	618	-0-	-963	-0-	618	2			N	-0-	112	
09	2610 N	560	-0-	-2050	-0-	94	1	466	2	N	-0-	112	
10	2511 N	1961	-0-	-550	-0-	299	1	1662	2	N	-0-	112	

GLASS, HELEN		WELL #: 3		RRCID -> 250146		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300					
05	4061 X	3548	-0-	-513	-0-	3548	2			N	-0-	125	
06	3930 X	3594	-0-	-336	-0-	3594	2			N	-0-	125	
07	3875 X	3537	-0-	-338	-0-	136	1	3401	2	N	-0-	125	
08	3751 X	3557	-0-	-194	-0-	523	1	3034	2	N	-0-	125	
09	3600 X	3209	-0-	-391	-0-	266	1	2943	2	N	-0-	125	
10	3720 X	2882	-0-	-838	-0-	2876	2	6	9	N	5	130	

HELEN GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 261985		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244					
05	3441 X	2794	-0-	-647	-0-	149	1	2645	2	N	-0-	23	
06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-	23	
07	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	158	1	3961	2	N	-0-	23	
08	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	591	1	3428	2	N	-0-	23	
09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	300	1	3319	2	N	-0-	23	
10	3441 X	3091	-0-	-350	-0-	3091	2			N	-0-	23	

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		CROSSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 202425		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173	
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-	-0-	
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	-0-	
07	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-	-0-	
08	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-	-0-	
09	630 N	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-	-0-	
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206350		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9793 - 10151				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			92
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			92
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-			92
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			92
09	660 N	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-			92
10	651 N	287	-0-	-364	-0-	287	2			N	-0-			92

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 2		RRCID -> 206386		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9916 - 10112				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, S.H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206571		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9688 - 10350				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207211		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 9718 - 9988				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHWIEM		WELL #: 1		RRCID -> 219559		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9852 - 10004				
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-			-0-
10	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220729		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9721 - 10173				
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			61
06	960 N	820	-0-	-140	-0-	820	2			N	-0-			61
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			61
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			61
09	810 N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-			61
10	1054 N	692	-0-	-362	-0-	692	2			N	-0-			61

MAST		WELL #: 1		RRCID -> 220970		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 9119 - 9126				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	2		N	-0-			-0-
06	870 N	767	-0-	-103	-0-	767	2		N	-0-			-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
10	899 N	711	-0-	-188	-0-	711	2		N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

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

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
06	780 N	484	-0-	-296	-0-	484	2		N	-0-			-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
08	620 N	389	-0-	-231	-0-	389	2		N	-0-			-0-
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	2		N	-0-			-0-
10	651 N	452	-0-	-199	-0-	452	2		N	-0-			-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			17
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			17
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			17
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			17
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			17
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227866		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9775 - 10088				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			48
06	870 N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-			48
07	899 N	672	-0-	-227	-0-	672	2			N	-0-			48
08	899 N	709	-0-	-190	-0-	709	2			N	-0-			48
09	840 N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-			48
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			48

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 4		RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9831 - 10012				
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-			-0-

SCHWIEB		WELL #: 4		RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9763 - 9960				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 9858 - 10044				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231988		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 9849 - 10156				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 9878 - 10190				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9724 - 9988				
05	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-			129
06	1080 N	925	-0-	-155	-0-	925	2			N	-0-			129
07	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-			129
08	1023 N	888	-0-	-135	-0-	888	2			N	-0-			129
09	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-			129
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			129

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 9836 - 10089		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2	N	-0-		92
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		92
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		92
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2	N	-0-		92
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2	N	-0-		92
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		92

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232234		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9933 - 10120		
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		139
06	630	N	471	-0-	-159	-0-	471	2	N	-0-		139
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		139
08	651	N	318	-0-	-333	-0-	318	2	N	-0-		139
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-		139
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-		139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234199		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9916 - 10173		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234200		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 10487		PERF. 9794 - 10126		
05	806	N	549	-0-	-257	-0-	549	2	N	-0-		190
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-		190
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-		190
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-		190
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-		190
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2	N	-0-		190

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 5		RRCID -> 234381		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 9824 - 10124		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 7		RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9818 - 10084		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHWIEM		WELL #: 7		RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10396		PERF. 9890 - 10172		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1991 N	1299	-0-	-692	-0-	1299	2			N	-0-					135
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					135
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					135
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					135
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					135
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					135

ENERQUEST CORPORATION 252059
 CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2017

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

05	93 X	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					240
06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					240
07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					240
08	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					240
*09	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					240
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					240

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

05	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					128
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					128
07	2666 X	289	-0-	-2377	-0-	289	2			N	-0-					128
08	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2793	2		7 9	N	6					134
*09	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2597	2		3 9	N	3					137
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					137

FAIR OIL, LTD. 258410
 BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	630 N	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
FAIR OIL, LTD.		//CONT.// 258410										
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208430		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-			236
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-			236
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-			236
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	386 2	N	-0-			236
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340 2	N	-0-			236
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362 2	N	-0-			236

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		665670										
STEWART-TISCHHAUSER		WELL #: 1		RRCID -> 229497		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 249388		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856				
05	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	1468 2	N	-0-			334
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2	N	-0-			334
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2	N	-0-			334
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	N	-0-			334
09	1650	N	1014	-0-	-636	-0-	1014 2	N	-0-			334
10	1705	N	365	-0-	-1340	-0-	365 2	N	-0-			334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 1		RRCID -> 066023		COMPL. DATE 03/21/1976		TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541				
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2023 - WELL PLUGGED 05/11/23												

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 22		RRCID -> 196121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 201568		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7	1	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239472		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964				
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05		3968 X	3048	-0-	-920	-0-	316 1	2732 2		Y	-0-	5
06		3840 X	3209	-0-	-631	-0-	344 1	2865 2		Y	-0-	5
07		3968 X	3171	-0-	-797	-0-	346 1	2825 2		Y	-0-	5
08		3627 X	2945	-0-	-682	-0-	317 1	2628 2		Y	-0-	5
09		3450 X	3165	-0-	-285	-0-	335 1	2830 2		Y	-0-	5
10		3317 X	3265	-0-	-52	-0-	345 1	2920 2		Y	-0-	5

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176												
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597												
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT	-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222												
05		527 N	354	-0-	-173	-0-	354 2			Y	-0-	14
06		450 N	317	-0-	-133	-0-	317 2			Y	-0-	14
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			Y	-0-	14
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			Y	-0-	14
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	53 1	493 2		Y	-0-	14
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT	14

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597							
REAVLEY, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 243449		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 244201		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 3		RRCID -> 244230		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 4		RRCID -> 244232		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEAM OPERATING, L.L.C.		840878		RRCID -> 087041		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777	
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 1 L							
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	93 1	889 2	Y	-0- 13
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	91 1	758 2	Y	-0- 13
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	87 1	707 2	Y	-0- 13
08	868 N	812	-0-	-56	-0-	87 1	725 2	Y	-0- 13
09	840 N	782	-0-	-58	-0-	83 1	699 2	Y	-0- 13
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	86 1	729 2	Y	-0- 13

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 105581		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	2377	-0-	2377	2377	259 1	2118 2	Y	-0-
08	14B2 EXT	1815	-0-	1815	4192	196 1	1619 2	Y	-0-
09	14B2 EXT	1487	-0-	1487	5679	157 1	1330 2	Y	-0-
10	14B2 EXT	1363	-0-	1363	7042	144 1	1219 2	Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	868 N	729	-0-	-139	-0-	74	1	655	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	870 N	695	-0-	-175	-0-	75	1	620	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	868 N	815	-0-	-53	-0-	89	1	726	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	744 N	689	-0-	-55	-0-	75	1	614	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	690 N	566	-0-	-124	-0-	60	1	506	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	806 N	377	-0-	-429	-0-	40	1	337	2	Y	-0-	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

05	1023 N	942	-0-	-81	-0-	92	1	850	2	Y	-0-	-0-	4
06	990 N	898	-0-	-92	-0-	96	1	802	2	Y	-0-	-0-	4
07	1023 N	637	-0-	-386	-0-	70	1	567	2	Y	-0-	-0-	4
08	930 N	446	-0-	-484	-0-	48	1	398	2	Y	-0-	-0-	4
09	900 N	474	-0-	-426	-0-	50	1	424	2	Y	-0-	-0-	4
10	651 N	454	-0-	-197	-0-	48	1	406	2	Y	-0-	-0-	4

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	105	1	955	2	Y	-0-	-0-	6
06	1080 N	975	-0-	-105	-0-	104	1	871	2	Y	-0-	-0-	6
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	122	1	994	2	Y	-0-	-0-	6
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	111	1	919	2	Y	-0-	-0-	6
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	106	1	896	2	Y	-0-	-0-	6
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	115	1	969	2	Y	41	-0-	47
						45	9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878									
DOUGLASS GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 181913		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9447 - 10242	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	137 1	1203 2	Y	-0-		11
06	1380 N	1224	-0-	-156	-0-	131 1	1093 2	Y	-0-		11
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	167 1	1360 2	Y	-0-		11
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	164 1	1356 2	Y	-0-		11
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	150 1	1266 2	Y	-0-		11
10	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	156 1	1319 2	Y	-0-		11

DOUGLASS GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 182859		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9298 - 10242	
05	1147 N	192	-0-	-955	-0-	20 1	172 2	Y	-0-		4
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-		4
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		4
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	46 1	378 2	Y	-0-		4
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	94 1	800 2	Y	-0-		4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 185176		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9489 - 9967	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS GU 6		WELL #: 4		RRCID -> 185765		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9559 - 9898	
05	651 N	591	-0-	-60	-0-	62 1	528 2	Y	1	10 1	5
						1 9					
06	630 N	623	-0-	-7	-0-	67 1	556 2	Y	-0-		5
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	73 1	598 2	Y	-0-		5
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	68 1	562 2	Y	6		11
						7 9					
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	69 1	583 2	Y	-0-		11
10	682 N	634	-0-	-48	-0-	67 1	567 2	Y	-0-		11

DORSETT, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186668		COMPL. DATE 12/11/2001		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9949 - 10166	
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	30 1	255 2	Y	-0-		-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	33 1	276 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	33 1	272 2	Y	-0-		-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	31 1	258 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	30 1	253 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	30 1	257 2	Y	-0-		-0-

PAIGE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 188156		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9640 - 10395	
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	84 1	739 2	Y	1	31 1	10
						1 9					
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	100 1	835 2	Y	-0-		10
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	104 1	845 2	Y	-0-		10
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	90 1	750 2	Y	-0-		10
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	100 1	848 2	Y	-0-		10
10	961 N	934	-0-	-27	-0-	99 1	835 2	Y	-0-		10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878										
DOUGLASS GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 188385		COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	107 1	994 2	Y	2			30
06	1050 N	905	-0-	-145	-0-	2 9						
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	97 1	808 2	Y	-0-			30
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	125 1	1022 2	Y	-0-			30
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	133 1	1089 2	Y	-0-			30
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	116 1	979 2	Y	-0-			30
						113 1	955 2	Y	-0-			
MAST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 189253		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 8		RRCID -> 189573		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 9		RRCID -> 189576		COMPL. DATE 12/27/2001			TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524			
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	118 1	1079 2	Y	-0-			2
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	104 1	870 2	Y	-0-			2
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	141 1	1148 2	Y	-0-			2
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	142 1	1174 2	Y	-0-			2
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	115 1	972 2	Y	-0-			2
10	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	120 1	1012 2	Y	-0-			2
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 12		RRCID -> 189578		COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556			
05	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	112 1	1018 2	Y	-0-			6
06	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	116 1	971 2	Y	-0-			6
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	123 1	1003 2	Y	-0-			6
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	116 1	964 2	Y	-0-			6
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	110 1	929 2	Y	-0-			6
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	110 1	925 2	Y	-0-			6
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 16		RRCID -> 189580		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 17		RRCID -> 189581		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	645	-0-	-316	-0-	68 1	577 2	Y	-0-			1
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	177 1	1476 2	Y	-0-			1
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	171 1	1394 2	Y	-0-	1 1		-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	83 1	691 2	Y	-0-			-0-
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	150 1	1274 2	Y	-0-			-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-

HAYTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189839		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193				
05	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	145 1	1263 2	Y	-0-			3
06	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	148 1	1232 2	Y	-0-			3
07	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	152 1	1240 2	Y	-0-			3
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	147 1	1217 2	Y	5			8
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	142 1	1204 2	Y	6			14
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	143 1	1207 2	Y	-0-	7 1		7

HAYTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 190364		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337				
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	88 1	772 2	Y	-0-			10
06	630 X	549	-0-	-81	-0-	58 1	491 2	Y	-0-			10
07	651 X	454	-0-	-197	-0-	49 1	405 2	Y	-0-			10
08	672 X	672	-0-	-0-	-0-	69 1	603 2	Y	-0-			10
09	528 X	528	-0-	-0-	-0-	55 1	473 2	Y	-0-			10
10	396 X	396	-0-	-0-	-0-	42 1	354 2	Y	-0-	10 1		-0-

DOUGLASS GU 7-B		WELL #: 2		RRCID -> 190488		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHANNON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191086		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RENEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191088		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878														
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 15		RRCID -> 191183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 3		RRCID -> 191401		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 20		RRCID -> 191651		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 191762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582								
05	310 N	187	-0-	-123	-0-	19	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	17	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 191948		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564								
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	44	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	48	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	Y	-0-					-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	48	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	51	1	433	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 192290		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166								
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	102	1	929	2	Y	-0-					3
06	990 N	925	-0-	-65	-0-	99	1	826	2	Y	-0-					3
07	992 N	889	-0-	-103	-0-	97	1	792	2	Y	-0-					3
08	1023 N	986	-0-	-37	-0-	106	1	880	2	Y	-0-					3
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	108	1	910	2	Y	-0-					3
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	111	1	940	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. HAYTER, SAM B. EST.		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #: 18		RRCID -> 192894		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	101 1	901 2	Y	2	6 1		4
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	104 1	862 2	Y	-0-			4
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	125 1	1013 2	Y	-0-			4
08	992 N	954	-0-	-38	-0-	103 1	851 2	Y	-0-			4
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	103 1	867 2	Y	-0-			4
10	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	112 1	950 2	Y	-0-			4

RUTH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 192949		COMPL. DATE 12/30/2002			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195			
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	269 1	2357 2	Y	-0-			10
06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	344 1	2870 2	Y	-0-			10
07	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	335 1	2733 2	Y	-0-			10
08	3224 X	1905	-0-	-1319	-0-	204 1	1701 2	Y	-0-			10
09	3210 X	2903	-0-	-307	-0-	307 1	2596 2	Y	-0-			10
10	3317 X	3016	-0-	-301	-0-	319 1	2697 2	Y	-0-			10

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 21		RRCID -> 193208		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272			
05	775 N	564	-0-	-211	-0-	58 1	505 2	Y	1	12 1		5
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	72 1	598 2	Y	-0-			5
07	558 N	544	-0-	-14	-0-	59 1	485 2	Y	-0-			5
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	61 1	503 2	Y	12			17
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	71 1	601 2	Y	2			19
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	82 1	692 2	Y	-0-			19

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 3		RRCID -> 193211		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546			
05	527 N	211	-0-	-316	-0-	22 1	189 2	Y	-0-	6 1		3
06	600 N	278	-0-	-322	-0-	30 1	248 2	Y	-0-			3
07	496 N	332	-0-	-164	-0-	36 1	296 2	Y	-0-			3
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28 1	234 2	Y	-0-			3
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22 1	184 2	Y	-0-			3
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	19 1	162 2	Y	-0-			3

MARTIN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 194364		COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424			
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	14 1	119 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	41	-0-	-139	-0-	4 1	37 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	5 1	43 2	Y	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16 1	138 2	Y	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 2	Y	-0-			-0-

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 194436		COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337			
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	110 1	1010 2	Y	-0-			17
06	1020 N	777	-0-	-243	-0-	82 1	681 2	Y	13			30
07	930 N	750	-0-	-180	-0-	79 1	648 2	Y	21			51
08	992 N	664	-0-	-328	-0-	71 1	593 2	Y	-0-			51
09	780 N	651	-0-	-129	-0-	69 1	582 2	Y	-0-			51
*10	744 N	573	-0-	-171	-0-	61 1	512 2	Y	-0-			51

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. DOUGLASS GU 8		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #: 4		RRCID -> 194461		COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	18	1	157	2	Y	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	15	1	124	2	Y	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #: 24		RRCID -> 195023		COMPL. DATE 04/26/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868			
05	1426 N	608	-0-	-818	-0-	63	1	545	2	Y	-0-			16
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	8	1	64	2	Y	-0-			16
07	837 N	245	-0-	-592	-0-	27	1	218	2	Y	-0-	4	1	12
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	128	1	1056	2	Y	-0-			12
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	122	1	1032	2	Y	-0-			12
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	74	1	631	2	Y	-0-			12

RENEE GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 195142		COMPL. DATE 05/10/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363			
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	52	1	518	2	Y	-0-			-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	84	1	698	2	Y	-0-			-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	87	1	709	2	Y	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	77	1	639	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	654	-0-	-126	-0-	69	1	585	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	685	-0-	-121	-0-	72	1	613	2	Y	-0-			-0-

PAIGE GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 195538		COMPL. DATE 04/29/2003			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430			
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	74	1	633	2	Y	-0-	6	1	5
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	91	1	759	2	Y	-0-			5
07	806 N	761	-0-	-45	-0-	84	1	677	2	Y	-0-			5
08	713 N	518	-0-	-195	-0-	55	1	455	2	Y	7			12
						8	9							
09	840 N	834	-0-	-6	-0-	88	1	746	2	Y	-0-			12
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	91	1	770	2	Y	-0-			12

NORTH HAYTER TRUST				WELL #: 4		RRCID -> 195682		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223			
05	961 N	765	-0-	-196	-0-	79	1	686	2	Y	-0-			19
06	900 N	772	-0-	-128	-0-	83	1	689	2	Y	-0-			19
07	868 N	672	-0-	-196	-0-	73	1	599	2	Y	-0-			19
08	775 N	627	-0-	-148	-0-	68	1	559	2	Y	-0-			19
09	780 N	585	-0-	-195	-0-	62	1	523	2	Y	-0-			19
10	682 N	499	-0-	-183	-0-	53	1	446	2	Y	-0-			19

PAIGE GU 1				WELL #: 3		RRCID -> 195809		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414			
05	558 N	316	-0-	-242	-0-	31	1	285	2	Y	-0-			9
06	540 N	63	-0-	-477	-0-	7	1	56	2	Y	-0-			9
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	56	1	456	2	Y	-0-			9
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	641	2	Y	-0-			9
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	682	2	Y	-0-			9
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	81	1	685	2	Y	-0-			9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. HAYTER, SAM B. EST.		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. HAYTER, SAM B. EST.		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
		WELL #: 23		RRCID -> 196045		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10413		PERF. 9565		- 10282				
05	992 X	517	-0-	-475	-0-	54	1	463	2	Y	-0-					8
06	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	172	1	1440	2	Y	-0-					8
07	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	158	1	1292	2	Y	-0-					8
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	155	1	1285	2	Y	-0-					8
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	142	1	1199	2	Y	-0-					8
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	134	1	1131	2	Y	-0-					8

KATHLEEN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 196583		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9328		- 10274				
05	1550 N	1274	-0-	-276	-0-	129	1	1145	2	Y	-0-					7
06	1500 N	1155	-0-	-345	-0-	124	1	1031	2	Y	-0-					7
07	1550 N	965	-0-	-585	-0-	105	1	860	2	Y	-0-					7
08	1271 N	705	-0-	-566	-0-	75	1	630	2	Y	-0-					7
09	1170 N	899	-0-	-271	-0-	94	1	794	2	Y	10					17
						11	9									
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	157	1	1328	2	Y	-0-					17

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 5		RRCID -> 196718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9514		- 10429				
05	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	137	1	1217	2	Y	-0-	1	1			1
06	1440 N	1294	-0-	-146	-0-	139	1	1155	2	Y	-0-					1
07	1302 N	884	-0-	-418	-0-	96	1	788	2	Y	-0-					1
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	165	1	1368	2	Y	1					2
						1	9									
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	135	1	1138	2	Y	-0-					2
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	97	1	820	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 26		RRCID -> 197197		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10388		PERF. 9414		- 10256				
05	744 N	613	-0-	-131	-0-	63	1	550	2	Y	-0-					6
06	720 N	416	-0-	-304	-0-	45	1	371	2	Y	-0-					6
07	589 N	313	-0-	-276	-0-	34	1	279	2	Y	-0-					6
08	620 N	183	-0-	-437	-0-	19	1	164	2	Y	-0-					6
09	420 N	13	-0-	-407	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					6
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	30	1	250	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 19		RRCID -> 197320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9265		- 10317				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 197898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9420		- 10350				
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	83	1	785	2	Y	-0-					-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	82	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	81	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	547	-0-	-73	-0-	59	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. STEWART, GRAHAM P.		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DOUGLASS GU 7B		WELL #:		4	RRCID ->	197992	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9257	- 10148			
05	930 N	858	-0-	-72	-0-	86	1	772	2	Y	-0-					12
06	870 N	790	-0-	-80	-0-	85	1	705	2	Y	-0-					12
07	899 N	865	-0-	-34	-0-	93	1	761	2	Y	10	19	1			3
08	868 N	846	-0-	-22	-0-	91	1	755	2	Y	-0-					3
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	85	1	719	2	Y	1					4
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	92	1	782	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 7B		WELL #:		4	RRCID ->	198629	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	9469	- 10365			
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	90	1	771	2	Y	-0-	11	1			5
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	88	1	734	2	Y	-0-					5
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	103	1	841	2	Y	-0-					5
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	96	1	798	2	Y	6					11
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	760	2	Y	-0-					11
10	930 N	804	-0-	-126	-0-	85	1	719	2	Y	-0-					11

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	199028	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9530	- 10327			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	37	-0-	37	37	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-

RUTH GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	199195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10586	PERF.	9526	- 10491			
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	148	1	1330	2	Y	-0-					8
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	205	1	1709	2	Y	-0-					8
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	219	1	1785	2	Y	-0-					8
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	190	1	1569	2	Y	-0-					8
09	1920 N	1792	-0-	-128	-0-	190	1	1602	2	Y	-0-					8
10	2015 N	1629	-0-	-386	-0-	172	1	1457	2	Y	-0-					8

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	199574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9726	- 10215			
05	558 N	434	-0-	-124	-0-	44	1	390	2	Y	-0-					15
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	83	1	698	2	Y	-0-					15
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	63	1	513	2	Y	-0-					15
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	64	1	528	2	Y	-0-					15
09	690 N	583	-0-	-107	-0-	62	1	521	2	Y	-0-					15
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	57	1	481	2	Y	-0-					15

DOUGLASS GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	200162	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9427	- 9865			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. NORTH HAYTER TRUST		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #: 1		RRCID -> 200237		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	589 N	290	-0-	-299	-0-		29	1	261	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	129	-0-	-201	-0-		14	1	115	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	173	-0-	-323	-0-		19	1	154	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	141	-0-	-138	-0-		15	1	126	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-		11	1	97	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	38	-0-	-148	-0-		4	1	34	2	Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 200985		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270						
05	899 N	612	-0-	-287	-0-		64	1	548	2	Y	-0-			14
06	870 N	764	-0-	-106	-0-		82	1	682	2	Y	-0-			14
07	868 N	804	-0-	-64	-0-		88	1	716	2	Y	-0-			14
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-		75	1	625	2	Y	-0-			14
09	750 N	678	-0-	-72	-0-		72	1	606	2	Y	-0-			14
10	806 N	451	-0-	-355	-0-		48	1	403	2	Y	-0-			14

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 201345		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542						
05	1054 N	1037	-0-	-17	-0-		105	1	932	2	Y	-0-			17
06	1020 N	1001	-0-	-19	-0-		107	1	894	2	Y	-0-			17
07	1054 N	1045	-0-	-9	-0-		114	1	931	2	Y	-0-			17
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		111	1	918	2	Y	-0-			17
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-		105	1	888	2	Y	-0-			17
10	1054 N	1000	-0-	-54	-0-		106	1	894	2	Y	-0-			17

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 25		RRCID -> 201711		COMPL. DATE 04/05/2004			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746						
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		135	1	1165	2	Y	-0-			7
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		136	1	1137	2	Y	-0-			7
07	1457 N	1410	-0-	-47	-0-		154	1	1256	2	Y	-0-			7
08	1302 N	1282	-0-	-20	-0-		138	1	1144	2	Y	-0-			7
09	1260 N	1192	-0-	-68	-0-		126	1	1066	2	Y	-0-			7
10	1395 N	1263	-0-	-132	-0-		133	1	1130	2	Y	-0-			7

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 13		RRCID -> 201910		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327						
05	620 N	600	-0-	-20	-0-		63	1	537	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	586	-0-	-14	-0-		63	1	523	2	Y	-0-			-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-		68	1	557	2	Y	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-		67	1	556	2	Y	-0-			-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-		70	1	594	2	Y	-0-			-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-		71	1	599	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 202016		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291						
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-		92	1	792	2	Y	2	28	1	5
06	900 N	795	-0-	-105	-0-		85	1	710	2	Y	-0-			5
07	930 N	787	-0-	-143	-0-		86	1	701	2	Y	-0-			5
08	899 N	873	-0-	-26	-0-		94	1	779	2	Y	-0-			5
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-		94	1	794	2	Y	-0-			5
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-		94	1	797	2	Y	-0-			5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. RUTH GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 202281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10580	PERF. 9575	- 10479		
05	713 N	579	-0-	-134	-0-	59 1	520 2	Y	-0-		4
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	82 1	679 2	Y	-0-		4
07	589 N	581	-0-	-8	-0-	63 1	518 2	Y	-0-		4
08	589 N	411	-0-	-178	-0-	45 1	366 2	Y	-0-		4
09	750 N	445	-0-	-305	-0-	46 1	385 2	Y	13		17
						14 9					
10	589 N	469	-0-	-120	-0-	50 1	419 2	Y	-0-		17
JERI ANNE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 202945	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 10438		PERF. 9512 - 10100			
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
07	13 N	6	-0-	-7	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 9		RRCID -> 202948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10490	PERF. 9446 - 10322			
05	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	118 1	1068 2	Y	-0-		5
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	189 1	1575 2	Y	6		11
						7 9					
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	211 1	1722 2	Y	-0-		11
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	166 1	1375 2	Y	-0-		11
09	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	184 1	1556 2	Y	-0-		11
10	1922 N	1566	-0-	-356	-0-	166 1	1400 2	Y	-0-		11
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 203918	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9439 - 10340			
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	124 1	1158 2	Y	1		22
						1 9					
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	123 1	1026 2	Y	-0-		22
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	141 1	1149 2	Y	-0-		22
08	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	135 1	1117 2	Y	-0-		22
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	130 1	1101 2	Y	-0-		22
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	138 1	1170 2	Y	-0-		22
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 27		RRCID -> 204241	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9341 - 10412			
05	1023 X	346	-0-	-677	-0-	31 1	315 2	Y	-0-		9
06	990 X	369	-0-	-621	-0-	39 1	330 2	Y	-0-		9
07	651 X	330	-0-	-321	-0-	36 1	294 2	Y	-0-		9
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	30 1	255 2	Y	-0-		9
09	360 N	181	-0-	-179	-0-	19 1	162 2	Y	-0-		9
10	341 N	151	-0-	-190	-0-	16 1	135 2	Y	-0-		9
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 28		RRCID -> 204326	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 10597		PERF. 9412 - 10472			
05	3100 N	1685	-0-	-1415	664	182 1	1503 2	Y	-0-		-0-
06	2848 N	2184	-0-	-664	-0-	233 1	1951 2	Y	-0-		-0-
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	231 1	1881 2	Y	-0-		-0-
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	238 1	1971 2	Y	-0-		-0-
09	2100 N	1135	-0-	-965	-0-	120 1	1015 2	Y	-0-		-0-
10	2108 N	1737	-0-	-371	-0-	183 1	1554 2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. DOUGLASS GU 3		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. DOUGLASS GU 3		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								

		WELL #: 3		RRCID -> 204327		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9467 - 10159				
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	130	1	1180	2	Y	-0-					-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	137	1	1145	2	Y	-0-					-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	142	1	1155	2	Y	-0-					-0-
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	132	1	1090	2	Y	-0-					-0-
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	113	1	954	2	Y	-0-					-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	102	1	868	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 204815		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9595 - 10428						
05	1426 N	1047	-0-	-379	-0-	106	1	941	2	Y	-0-					10
06	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	141	1	1180	2	Y	-0-					10
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	156	1	1277	2	Y	22	6	1			26
						24	9									
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	155	1	1293	2	Y	-0-					26
09	1320 N	1005	-0-	-315	-0-	106	1	899	2	Y	-0-					26
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	157	1	1332	2	Y	1					27
						1	9									

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 32		RRCID -> 204816		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9477 - 10370						
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					4
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					4
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 204821		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10471		PERF. 9403 - 10387						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 205305		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9283 - 10186						
05	1054 N	969	-0-	-85	-0-	97	1	862	2	Y	9					11
						10	9									
06	1020 N	969	-0-	-51	-0-	104	1	865	2	Y	-0-					11
07	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	113	1	923	2	Y	-0-					11
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	110	1	913	2	Y	-0-					11
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	103	1	869	2	Y	-0-					11
10	992 N	970	-0-	-22	-0-	103	1	867	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 31		RRCID -> 205679		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 9592 - 10345						
05	1023 N	917	-0-	-106	-0-	94	1	823	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	828	-0-	-42	-0-	89	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	762	-0-	-261	-0-	83	1	679	2	Y	-0-					-0-
08	930 N	781	-0-	-149	-0-	84	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	834	-0-	-6	-0-	88	1	746	2	Y	-0-					-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	107	1	908	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878										
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 6		RRCID -> 205920		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RUTH GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 206248		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557				
05	2728 X	1674	-0-	-1054	-0-	178	1	1496	2	Y	-0-	13
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	398	1	3318	2	Y	-0-	13
07	2418 N	2234	-0-	-184	-0-	245	1	1989	2	Y	-0-	13
08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	283	1	2354	2	Y	-0-	13
09	3450 X	2374	-0-	-1076	-0-	249	1	2104	2	Y	19	32
						21	9					
10	3565 X	1835	-0-	-1730	-0-	194	1	1641	2	Y	-0-	32

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 34		RRCID -> 206345		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545				
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	105	1	975	2	Y	-0-	-0-
06	1170 N	964	-0-	-206	-0-	103	1	861	2	Y	-0-	-0-
07	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	111	1	903	2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	108	1	897	2	Y	-0-	-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	105	1	891	2	Y	-0-	-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	119	1	1012	2	Y	-0-	-0-

HAYTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376				
05	1271 N	1106	-0-	-165	-0-	114	1	992	2	Y	-0-	19
06	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	128	1	1069	2	Y	-0-	19
07	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	122	1	992	2	Y	-0-	19
08	992 N	803	-0-	-189	-0-	86	1	710	2	Y	6	25
						7	9					
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	116	1	984	2	Y	7	32
						8	9					
10	992 N	939	-0-	-53	-0-	100	1	839	2	Y	-0-	8
										24	1	

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 30		RRCID -> 207531		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549				
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	124	1	1057	2	Y	-0-	7
06	1140 N	938	-0-	-202	-0-	100	1	838	2	Y	-0-	7
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	202	1	1642	2	Y	-0-	7
08	1178 N	1025	-0-	-153	-0-	110	1	915	2	Y	-0-	7
09	930 N	854	-0-	-76	-0-	90	1	764	2	Y	-0-	7
10	1209 N	835	-0-	-374	-0-	88	1	747	2	Y	-0-	7

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 207688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	9
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-	9
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-	9
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. DOUGLASS GU 6		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 207689		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10634		PERF. 9509 - 10384		
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-		98 1	865 2	Y	-0-	1 1			-0-
06	750 N	430	-0-	-320	-0-		46 1	384 2	Y	-0-				-0-
07	806 N	289	-0-	-517	-0-		32 1	257 2	Y	-0-				-0-
08	961 N	15	-0-	-946	-0-		2 1	13 2	Y	-0-				-0-
09	420 N	144	-0-	-276	-0-		15 1	129 2	Y	-0-				-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		120 1	1012 2	Y	-0-				-0-
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 207776		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9650 - 10625		
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-		11 1	114 2	Y	-0-				-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-		7 1	59 2	Y	-0-				-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-		8 1	61 2	Y	-0-				-0-
08	124 N	50	-0-	-74	-0-		5 1	45 2	Y	-0-				-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-		2 1	20 2	Y	-0-				-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-		2 2		Y	-0-				-0-
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 207851		COMPL. DATE 01/19/2005				TOTAL DEPTH 10733		PERF. 9505 - 10558		
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-		19 1	165 2	Y	-0-				11
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-		29 1	245 2	Y	-0-				11
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-		28 1	225 2	Y	-0-				11
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-		25 1	211 2	Y	-0-				11
09	210 N	189	-0-	-21	-0-		20 1	169 2	Y	-0-				11
10	217 N	129	-0-	-88	-0-		14 1	115 2	Y	-0-				11
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 8		RRCID -> 210071		COMPL. DATE 12/11/2004				TOTAL DEPTH 10456		PERF. 9472 - 10469		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
DOUGLASS GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 210074		COMPL. DATE 12/06/2004				TOTAL DEPTH 10493		PERF. 9359 - 10356		
05	341 N	282	-0-	-59	-0-		29 1	252 2	Y	1				1
							1 9							
06	420 N	219	-0-	-201	-0-		23 1	196 2	Y	-0-				1
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-		21 1	175 2	Y	-0-				1
08	279 N	210	-0-	-69	-0-		22 1	188 2	Y	-0-				1
09	210 N	204	-0-	-6	-0-		22 1	182 2	Y	-0-				1
10	186 N	181	-0-	-5	-0-		19 1	162 2	Y	-0-				1
KAY, GINGER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 210075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9399 - 10374		
05	744 N	741	-0-	-3	-0-		73 1	668 2	Y	-0-				40
06	720 N	714	-0-	-6	-0-		77 1	637 2	Y	-0-				40
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-		82 1	671 2	Y	-0-				40
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-		83 1	686 2	Y	-0-				40
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-		81 1	687 2	Y	-0-				40
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-		85 1	719 2	Y	-0-				40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. HAYTER, SAM B. EST.		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. HAYTER, SAM B. EST.		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #: 38		RRCID -> 210076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9421 - 10545		
05	3100 N	1824	-0-	-1276	1937	191	1	1633	2	Y	-0-			27
06	3000 N	1976	-0-	-1024	913	211	1	1765	2	Y	-0-			27
07	2747 N	1834	-0-	-913	-0-	200	1	1634	2	Y	-0-			27
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	209	1	1733	2	Y	-0-			27
09	1980 N	1959	-0-	-21	-0-	207	1	1752	2	Y	-0-			27
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	201	1	1698	2	Y	-0-			27

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 29		RRCID -> 210077		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9275 - 10283		
05	3100 N	2260	-0-	-840	3575	228	1	2031	2	Y	1			32
06	3000 N	2227	-0-	-773	2802	238	1	1989	2	Y	-0-			32
07	3100 N	2349	-0-	-751	2051	256	1	2093	2	Y	-0-			32
08	3100 N	2296	-0-	-804	1247	247	1	2049	2	Y	-0-			32
09	3000 N	2238	-0-	-762	485	237	1	2001	2	Y	-0-			32
10	2744 N	2259	-0-	-485	-0-	239	1	2020	2	Y	-0-			32

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 211307		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9512 - 10170		
05	3100 N	2164	-0-	-936	2879	216	1	1948	2	Y	-0-			10
06	3000 N	2089	-0-	-911	1968	224	1	1865	2	Y	-0-			10
07	3100 N	2106	-0-	-994	974	230	1	1876	2	Y	-0-			10
08	3031 N	2057	-0-	-974	-0-	221	1	1836	2	Y	-0-			10
09	2100 N	1995	-0-	-105	-0-	211	1	1784	2	Y	-0-			10
10	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	219	1	1852	2	Y	-0-			10

PAIGE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 211309		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9457 - 10529		
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	126	1	1121	2	Y	-0-			21
06	1200 N	613	-0-	-587	-0-	66	1	547	2	Y	-0-			21
07	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	120	1	976	2	Y	-0-			21
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	134	1	1110	2	Y	-0-			21
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	136	1	1148	2	Y	-0-			21
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	139	1	1174	2	Y	-0-			21

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 10		RRCID -> 211310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9372 - 10328		
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	99	1	870	2	Y	1	6 1		3
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	98	1	817	2	Y	-0-			3
07	930 N	927	-0-	-3	-0-	101	1	826	2	Y	-0-			3
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	105	1	870	2	Y	7			10
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	8	9	771	2	Y	1			11
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	91	1	839	2	Y	-0-			11

MARTIN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 211311		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9478 - 10416		
05	341 N	136	-0-	-205	-0-	13	1	123	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. DOUGLASS GU 7B		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878																
DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448																
05	1847 N	1108	-0-	-739	-0-	112	1	996	2	Y	-0-	10	1			4
06	1230 N	951	-0-	-279	-0-	102	1	849	2	Y	-0-					4
07	1302 N	961	-0-	-341	-0-	105	1	856	2	Y	-0-					4
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	110	1	906	2	Y	13					17
						14	9									
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	103	1	871	2	Y	3					20
						3	9									
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	112	1	943	2	Y	-0-					20

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142																
05	1147 N	981	-0-	-166	-0-	96	1	882	2	Y	3					9
						3	9									
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	100	1	834	2	Y	-0-					9
07	1085 N	810	-0-	-275	-0-	88	1	714	2	Y	7	14	1			2
						8	9									
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	106	1	874	2	Y	-0-					2
09	840 N	838	-0-	-2	-0-	89	1	748	2	Y	1					3
						1	9									
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	96	1	810	2	Y	-0-					3

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404																
05	1643 N	1176	-0-	-467	-0-	123	1	1053	2	Y	-0-					3
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	156	1	1291	2	Y	-0-					3
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	167	1	1367	2	Y	-0-					3
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	173	1	1431	2	Y	-0-					3
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	195	1	1657	2	Y	-0-					3
10	1519 N	1247	-0-	-272	-0-	132	1	1115	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411																
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	147	1	1274	2	Y	-0-					7
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	147	1	1231	2	Y	-0-					7
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	141	1	1147	2	Y	-0-					7
08	1426 N	1225	-0-	-201	-0-	132	1	1093	2	Y	-0-					7
09	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	142	1	1204	2	Y	-0-					7
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	145	1	1229	2	Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392																
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	455	-0-	-145	-0-	49	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	74	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	534	-0-	-86	-0-	57	1	477	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	367	-0-	-83	-0-	39	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	227	-0-	-393	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 36		RRCID -> 213473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	930 N	732	-0-	-198	-0-	76	1	656	2	Y	-0-	5 1
06	810 N	733	-0-	-77	-0-	79	1	654	2	Y	-0-	2
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	62	1	503	2	Y	-0-	2
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	52	1	436	2	Y	-0-	4
						2	9					
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	Y	1	5
						1	9					
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	68	1	578	2	Y	-0-	5

NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 14		RRCID -> 213478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212		
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	130	1	1165	2	Y	-0-	6
06	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	138	1	1148	2	Y	6	12
						7	9					
07	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	143	1	1167	2	Y	-0-	12
08	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	136	1	1130	2	Y	-0-	12
09	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	128	1	1079	2	Y	-0-	12
10	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	130	1	1100	2	Y	-0-	12

DOUGLASS GU 6		WELL #: 9		RRCID -> 213732		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452				
05	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	118	1	1092	2	Y	-0-	8
06	1230 N	1175	-0-	-55	-0-	125	1	1050	2	Y	-0-	8
07	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	126	1	1025	2	Y	-0-	8
08	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	118	1	979	2	Y	-0-	8
09	1170 N	1151	-0-	-19	-0-	122	1	1029	2	Y	-0-	8
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	133	1	1125	2	Y	9	17
						10	9					

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 213958		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482				
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	98	1	880	2	Y	-0-	46
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	101	1	840	2	Y	-0-	46
07	961 N	913	-0-	-48	-0-	99	1	814	2	Y	-0-	18
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	102	1	845	2	Y	-0-	18
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	103	1	868	2	Y	-0-	18
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	104	1	880	2	Y	-0-	18
											28 1	

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 213960		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180		
05	3100 N	1658	-0-	-1442	242	173	1	1485	2	Y	-0-	7
06	2238 N	1996	-0-	-242	-0-	213	1	1776	2	Y	6	13
						7	9					
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	217	1	1767	2	Y	-0-	13
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	193	1	1599	2	Y	-0-	13
09	1980 N	1602	-0-	-378	-0-	170	1	1432	2	Y	-0-	13
10	1984 N	1621	-0-	-363	-0-	172	1	1449	2	Y	-0-	13

CINDY SUE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 214296		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337		
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	21	1	191	2	Y	-0-	-0-
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	18	1	150	2	Y	-0-	-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	23	1	193	2	Y	-0-	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	Y	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. DOUGLASS GU 8		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #: 8		RRCID -> 214299		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	27	-0-	27	27	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 215257		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEAVER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 215259		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346						
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	89	1	803	2	Y	6			8
						7	9							
06	870 N	739	-0-	-131	-0-	79	1	660	2	Y	-0-			8
07	899 N	824	-0-	-75	-0-	90	1	734	2	Y	-0-			8
08	868 N	739	-0-	-129	-0-	80	1	659	2	Y	-0-			8
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	91	1	765	2	Y	-0-			8
10	837 N	743	-0-	-94	-0-	79	1	664	2	Y	-0-			8
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 215263		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425				
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	15	1	133	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	90	-0-	-120	-0-	10	1	80	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	73	-0-	-113	-0-	8	1	65	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	46	-0-	-109	-0-	5	1	41	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 37		RRCID -> 215265		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449				
05	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	140	1	1252	2	Y	1	18	1	10
						1	9							
06	1440 N	1298	-0-	-142	-0-	139	1	1159	2	Y	-0-			10
07	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	135	1	1102	2	Y	-0-			10
08	1395 N	1103	-0-	-292	-0-	118	1	975	2	Y	9			19
						10	9							
09	1290 N	1002	-0-	-288	-0-	106	1	895	2	Y	1			20
						1	9							
10	1240 N	999	-0-	-241	-0-	106	1	893	2	Y	-0-			20
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 215266		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878								
JAMES, MINDY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 215560		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	123 1	1119 2	Y	-0-	7
06	1140 N	1045	-0-	-95	-0-	112 1	933 2	Y	-0-	7
07	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	111 1	908 2	Y	-0-	7
08	1178 N	893	-0-	-285	-0-	96 1	797 2	Y	-0-	7
09	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	108 1	913 2	Y	-0-	7
10	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	106 1	894 2	Y	-0-	7

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 41		RRCID -> 215781		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409		
05	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	141 1	1278 2	Y	-0-	9
06	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	131 1	1089 2	Y	-0-	9
07	1519 N	1168	-0-	-351	-0-	128 1	1040 2	Y	-0-	9
08	1426 N	996	-0-	-430	-0-	107 1	889 2	Y	-0-	9
09	1230 N	907	-0-	-323	-0-	96 1	811 2	Y	-0-	9
10	1178 N	907	-0-	-271	-0-	96 1	811 2	Y	-0-	9

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 215785		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418		
05	T. A.	273	-0-	273	1145	27 1	246 2	Y	-0-	-0-
06	1399 X	254	-0-	-1145	-0-	27 1	227 2	Y	-0-	-0-
07	310 N	254	-0-	-56	-0-	28 1	226 2	Y	-0-	-0-
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	25 1	204 2	Y	-0-	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	29 1	245 2	Y	-0-	-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	31 1	266 2	Y	-0-	-0-

KATHLEEN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216077		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320		
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	33 1	290 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	32 1	264 2	Y	-0-	-0-
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	34 1	276 2	Y	-0-	-0-
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	31 1	261 2	Y	-0-	-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	30 1	254 2	Y	-0-	-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	30 1	258 2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 216078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190		
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	130 1	1196 2	Y	-0-	27
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	138 1	1146 2	Y	-0-	27
07	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	147 1	1200 2	Y	-0-	27
08	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	128 1	1059 2	Y	-0-	27
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	148 1	1250 2	Y	-0-	27
10	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	132 1	1116 2	Y	-0-	27

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216140		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAYTER "A"		WELL #: 45		RRCID -> 216143		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. NORTH HAYTER TRUST		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. NORTH HAYTER TRUST		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #: 20		RRCID -> 216145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9602 - 10436		
05	713 N	219	-0-	-494	-0-	23	1	196	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	317	-0-	-283	-0-	34	1	283	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	30	1	243	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	133	-0-	-84	-0-	14	1	119	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	129	-0-	-171	-0-	14	1	115	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	141	-0-	-138	-0-	15	1	126	2	Y	-0-			-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216151		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9496 - 10308				
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-			13
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	Y	-0-			13
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	26	1	213	2	Y	-0-			13
08	279 N	201	-0-	-78	-0-	22	1	179	2	Y	-0-			13
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	Y	-0-			13
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	23	1	194	2	Y	-0-			13

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 7		RRCID -> 216152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10488		PERF. 9328 - 10338		
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	78	1	680	2	Y	-0-			29
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	81	1	679	2	Y	-0-			29
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	79	1	649	2	Y	-0-			29
08	744 N	689	-0-	-55	-0-	74	1	615	2	Y	-0-			29
09	750 N	721	-0-	-29	-0-	76	1	645	2	Y	-0-			29
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	76	1	644	2	Y	-0-			29

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 42		RRCID -> 216153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10527		PERF. 9329 - 10272		
05	992 N	840	-0-	-152	-0-	84	1	755	2	Y	1	35	1	4
06	930 N	886	-0-	-44	-0-	95	1	791	2	Y	-0-			4
07	961 N	927	-0-	-34	-0-	101	1	826	2	Y	-0-			4
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	91	1	758	2	Y	-0-			4
09	900 N	784	-0-	-116	-0-	83	1	701	2	Y	-0-			4
10	930 N	774	-0-	-156	-0-	82	1	692	2	Y	-0-			4

DESHA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 216427		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9716 - 10362				
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 216431		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9231 - 10230		
05	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	132	1	1181	2	Y	8			11
06	1350 N	1248	-0-	-102	-0-	134	1	1114	2	Y	-0-			11
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	179	1	1463	2	Y	-0-			11
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	184	1	1526	2	Y	-0-			11
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	135	1	1143	2	Y	-0-			11
10	1488 N	1056	-0-	-432	-0-	112	1	944	2	Y	-0-			11

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. HAYTER "A"		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 44		RRCID -> 216434	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 10519	PERF. 9336 - 10342					
05		1761 N	1455	-0-	-306	-0-	150 1	1305 2	Y	-0-		28
06		1530 N	1492	-0-	-38	-0-	160 1	1332 2	Y	-0-		28
07		1581 N	1536	-0-	-45	-0-	168 1	1368 2	Y	-0-		28
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	160 1	1330 2	Y	8		36
						9 9						
09		1500 N	1455	-0-	-45	-0-	153 1	1294 2	Y	7		43
						8 9						
10		1550 N	1454	-0-	-96	-0-	154 1	1300 2	Y	-0-	35 1	8

MOSER, L.E. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10463	PERF. 9685 - 10444				
05		899 N	868	-0-	-31	-0-	87 1	781 2	Y	-0-		9
06		900 N	887	-0-	-13	-0-	95 1	792 2	Y	-0-		9
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	98 1	798 2	Y	32	32 1	9
						35 9						
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	94 1	780 2	Y	-0-		9
09		900 N	881	-0-	-19	-0-	93 1	788 2	Y	-0-		9
10		930 N	867	-0-	-63	-0-	92 1	775 2	Y	-0-		9

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 43		RRCID -> 216451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10740	PERF. 9357 - 10330				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 216536	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10460	PERF. 9392 - 10255				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 216538	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 9686 - 10395				
05		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	139 1	1279 2	Y	-0-		2
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	154 1	1287 2	Y	-0-		2
07		1426 N	1399	-0-	-27	-0-	153 1	1246 2	Y	-0-		2
08		1426 N	1287	-0-	-139	-0-	138 1	1149 2	Y	-0-		2
09		1440 N	1189	-0-	-251	-0-	126 1	1063 2	Y	-0-		2
10		1395 N	1140	-0-	-255	-0-	120 1	1020 2	Y	-0-		2

LAKE NAC GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 217032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10530	PERF. 9410 - 10430				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. RECTOR, L.E. GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #:	5	RRCID ->	217429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9408 - 10110
05	3100 N	1887	-0-	-1213	1063	187 1	1700 2	Y	-0-		3
06	2871 N	1808	-0-	-1063	-0-	194 1	1614 2	Y	-0-		3
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	210 1	1717 2	Y	-0-		3
08	1891 N	1826	-0-	-65	-0-	197 1	1629 2	Y	-0-		3
09	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	187 1	1578 2	Y	-0-		3
10	1922 N	1813	-0-	-109	-0-	192 1	1621 2	Y	-0-		3
		WELL #:	10	RRCID ->	217431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9384 - 10061
05	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	139 1	1229 2	Y	1		29
06	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	142 1	1185 2	Y	1		30
07	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	148 1	1209 2	Y	9	35 1	4
08	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	143 1	1185 2	Y	-0-		4
09	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	134 1	1134 2	Y	2		6
10	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	133 1	1124 2	Y	3		9
		WELL #:	9	RRCID ->	217506	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	9336 - 10126
05	2949 N	1546	-0-	-1403	-0-	156 1	1378 2	Y	11		36
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	152 1	1266 2	Y	-0-		36
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	184 1	1504 2	Y	1	27 1	10
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	190 1	1572 2	Y	-0-		10
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	182 1	1543 2	Y	-0-		10
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	190 1	1609 2	Y	-0-		10
		WELL #:	6	RRCID ->	217834	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9320 - 10122
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	90 1	831 2	Y	-0-		8
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	94 1	787 2	Y	-0-		8
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	95 1	767 2	Y	15	19 1	4
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	93 1	776 2	Y	-0-		4
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	86 1	733 2	Y	1		5
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	90 1	757 2	Y	-0-		5
		WELL #:	46	RRCID ->	217835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9476 - 10503
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	112 1	1026 2	Y	-0-		-0-
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	116 1	968 2	Y	-0-		-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	128 1	1045 2	Y	-0-		-0-
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	120 1	997 2	Y	-0-		-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	114 1	963 2	Y	-0-		-0-
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	110 1	926 2	Y	-0-		-0-
		WELL #:	18	RRCID ->	218439	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9394 - 10360
05	837 N	543	-0-	-294	-0-	53 1	490 2	Y	-0-		6
06	690 N	513	-0-	-177	-0-	56 1	457 2	Y	-0-		6
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	94 1	767 2	Y	-0-	6 1	-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	79 1	660 2	Y	-0-		-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	83 1	705 2	Y	-0-		-0-
10	868 N	803	-0-	-65	-0-	85 1	718 2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. DESHA GU 1		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 218553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9728 - 10406				
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 218556	COMPL. DATE 01/23/2006	TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9372 - 10050					
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	43	1	430	2	Y	-0-		5
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	40	1	329	2	Y	-0-		5
07	527 N	474	-0-	-53	-0-	52	1	422	2	Y	-0-	5 1	-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	2	Y	-0-		-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	Y	3		3
						3	9						
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	462	2	Y	-0-		3
DOUGLASS GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 219070	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 15500		PERF. 9697 - 10280					
05	713 N	689	-0-	-24	-0-	71	1	618	2	Y	-0-		21
06	750 N	561	-0-	-189	-0-	60	1	501	2	Y	-0-		21
07	775 N	649	-0-	-126	-0-	71	1	578	2	Y	-0-		21
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	58	1	486	2	Y	-0-		21
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	60	1	506	2	Y	-0-		21
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	69	1	585	2	Y	-0-		21
DOUGLASS GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 219074	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10435		PERF. 9557 - 10302				
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	2	Y	-0-		4
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	Y	-0-		4
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	Y	-0-		4
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	Y	-0-		4
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		4
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-		4
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 219163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10539		PERF. 9384 - 10369				
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	109	1	992	2	Y	-0-		-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	110	1	918	2	Y	-0-		-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	110	1	896	2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	984	-0-	-101	-0-	106	1	878	2	Y	-0-		-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	112	1	942	2	Y	-0-		-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	109	1	923	2	Y	-0-		-0-
WEAVER GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 219591	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10663		PERF. 9178 - 10566				
05	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	111	1	976	2	Y	8		10
						9	9						
06	1140 N	914	-0-	-226	-0-	98	1	816	2	Y	-0-		10
07	1178 N	952	-0-	-226	-0-	104	1	848	2	Y	-0-		10
08	961 N	949	-0-	-12	-0-	102	1	847	2	Y	-0-		10
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	99	1	834	2	Y	-0-		10
10	961 N	893	-0-	-68	-0-	94	1	799	2	Y	-0-		10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. STEWART, GRAHAM P.		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. STEWART, GRAHAM P.		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
		WELL #:	8	RRCID ->	219593	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10387	PERF.	9487 - 10156					
05		930 N	587	-0-	-343	-0-	60 1	526 2	Y		1					5
06		870 N	481	-0-	-389	-0-	52 1	429 2	Y		-0-					5
07		775 N	488	-0-	-287	-0-	53 1	432 2	Y		3	7	1			1
08		589 N	563	-0-	-26	-0-	62 1	501 2	Y		-0-					1
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	55 1	473 2	Y		-0-					1
10		496 N	464	-0-	-32	-0-	49 1	415 2	Y		-0-					1
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:	35	RRCID ->	219609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9452 - 10362					
05		434 N	280	-0-	-154	-0-	29 1	251 2	Y		-0-					-0-
06		390 N	69	-0-	-321	-0-	7 1	62 2	Y		-0-					-0-
07		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	132 1	1074 2	Y		-0-					-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	42 1	347 2	Y		-0-					-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	34 1	285 2	Y		-0-					-0-
10		310 N	296	-0-	-14	-0-	31 1	265 2	Y		-0-					-0-
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #:	50	RRCID ->	219618	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	9016 - 10702					
05		837 N	800	-0-	-37	-0-	82 1	718 2	Y		-0-					6
06		780 N	741	-0-	-39	-0-	79 1	655 2	Y		6					12
07		868 N	831	-0-	-37	-0-	91 1	740 2	Y		-0-					12
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	91 1	751 2	Y		-0-					12
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	90 1	762 2	Y		-0-					12
10		837 N	763	-0-	-74	-0-	81 1	682 2	Y		-0-					12
BLACK STONE		WELL #:	1	RRCID ->	219623	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9266 - 10289					
05		1550 N	1142	-0-	-408	-0-	116 1	1026 2	Y		-0-					2
06		1350 N	1053	-0-	-297	-0-	113 1	940 2	Y		-0-					2
07		1705 N	1321	-0-	-384	-0-	144 1	1177 2	Y		-0-					2
08		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	148 1	1223 2	Y		-0-					2
09		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	189 1	1596 2	Y		-0-					2
10		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	211 1	1788 2	Y		-0-					2
FAYE, DONNA GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	220348	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	9900 - 10553					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
SHANNON GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	220507	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9392 - 10510					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y		-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. FORE, M.R. GU 1		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 220682	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9591 - 10477								
05	837 N	750	-0-	-87	-0-	75	1	675	2	N	-0-					40
06	720 N	697	-0-	-23	-0-	74	1	615	2	N	7					47
						8	9									
07	744 N	701	-0-	-43	-0-	77	1	624	2	N	-0-					47
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	81	1	672	2	N	-0-					47
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	87	1	733	2	N	-0-					47
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	87	1	734	2	N	3					50
						3	9									
MOSER, L.E. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221059	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10403		PERF. 9472 - 10235								
05	806 N	804	-0-	-2	-0-	81	1	723	2	Y	-0-					22
06	870 N	775	-0-	-95	-0-	83	1	692	2	Y	-0-					22
07	806 N	768	-0-	-38	-0-	84	1	684	2	Y	-0-					22
08	806 N	707	-0-	-99	-0-	76	1	631	2	Y	-0-					22
09	780 N	712	-0-	-68	-0-	75	1	637	2	Y	-0-					22
10	775 N	711	-0-	-64	-0-	75	1	636	2	Y	-0-					22
SITTON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221062	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10962		PERF. 9116 - 10814								
05	1426 N	1288	-0-	-138	-0-	130	1	1158	2	Y	-0-					3
06	1470 N	1279	-0-	-191	-0-	137	1	1142	2	Y	-0-					3
07	1519 N	1362	-0-	-157	-0-	149	1	1213	2	Y	-0-					3
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	142	1	1176	2	Y	-0-					3
09	1290 N	1132	-0-	-158	-0-	120	1	1012	2	Y	-0-					3
10	1364 N	1200	-0-	-164	-0-	127	1	1073	2	Y	-0-					3
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221068	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10557		PERF. 9259 - 10444								
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	136	1	1215	2	Y	1					13
						1	9									
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	144	1	1203	2	Y	-0-					13
07	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	138	1	1121	2	Y	7	18	1			2
						8	9									
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	158	1	1315	2	Y	-0-					2
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	159	1	1343	2	Y	1					3
						1	9									
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	159	1	1345	2	Y	-0-					3
JENNY BETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221338	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 10501		PERF. 9298 - 10369								
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	25	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	223	-0-	-47	-0-	24	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878										
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 7		RRCID -> 221345		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1996 N	1463	-0-	-533	-0-	146	1	1316	2	Y	1	29
06	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	149	1	1244	2	Y	1	30
07	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	160	1	1302	2	Y	9 35 1	4
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	174	1	1438	2	Y	1	5
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	169	1	1427	2	Y	2	7
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	172	1	1456	2	Y	3	10

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 6		RRCID -> 221408		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280			
05	1023 N	974	-0-	-49	-0-	98	1	875	2	Y	1	14
06	990 N	916	-0-	-74	-0-	98	1	818	2	Y	-0-	14
07	1023 N	996	-0-	-27	-0-	108	1	878	2	Y	9 20 1	3
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	109	1	905	2	Y	-0-	3
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	104	1	876	2	Y	1	4
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	106	1	896	2	Y	-0-	4

SMITH, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221409		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428			
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	Y	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 33		RRCID -> 221945		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267			
05	1395 N	1069	-0-	-326	-0-	104	1	965	2	Y	-0-	47
06	1350 N	1347	-0-	-3	-0-	144	1	1203	2	Y	-0-	47
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	151	1	1229	2	Y	-0-	47
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	144	1	1191	2	Y	-0-	47
09	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	137	1	1156	2	Y	-0-	47
10	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	143	1	1209	2	Y	-0-	47

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221947		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162			
05	1643 N	1351	-0-	-292	-0-	136	1	1215	2	Y	-0-	1
06	1110 N	627	-0-	-483	-0-	67	1	560	2	Y	-0-	1
07	1674 N	1097	-0-	-577	-0-	120	1	977	2	Y	-0-	1
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	154	1	1280	2	Y	-0-	1
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	143	1	1200	2	Y	7	8
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	129	1	1089	2	Y	-0-	8

RITA RAE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221965		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444			
05	1395 N	1121	-0-	-274	-0-	113	1	1008	2	Y	-0-	-0-
06	1230 N	974	-0-	-256	-0-	104	1	870	2	Y	-0-	-0-
07	1147 N	867	-0-	-280	-0-	95	1	772	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	771	-0-	771	-0-	83	1	688	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	729	-0-	729	1500	77	1	652	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	665	-0-	665	2165	70	1	595	2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878														
PARMLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 222078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3		WELL #: 8		RRCID -> 222245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220								
05	3100 N	2702	-0-	-398	7099	271	1	2431	2	Y	-0-					99
06	3000 N	2607	-0-	-393	6706	279	1	2328	2	Y	-0-					99
07	3100 N	2675	-0-	-425	6281	289	1	2361	2	Y	23					122
						25	9									
08	3100 N	2606	-0-	-494	5787	281	1	2325	2	Y	-0-					122
09	3000 N	2410	-0-	-590	5197	256	1	2154	2	Y	-0-					122
10	3100 N	2733	-0-	-367	4830	289	1	2444	2	Y	-0-					122

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 222321		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242								
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					9
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					9
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					9
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					9
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					9
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					9

CINDY SUE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 222325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310								
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					10
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	290	2	Y	-0-					10
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	Y	-0-					10
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	44	1	365	2	Y	-0-					10
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	57	1	478	2	Y	-0-					10
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	63	1	534	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 51		RRCID -> 222516		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298								
05	558 N	512	-0-	-46	-0-	53	1	458	2	Y	1					24
						1	9									
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	61	1	507	2	Y	-0-					24
07	589 N	544	-0-	-45	-0-	59	1	485	2	Y	-0-					24
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	497	2	Y	-0-					24
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	61	1	514	2	Y	-0-					24
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	59	1	499	2	Y	-0-					24

BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 222517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270								
05	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	135	1	1198	2	Y	-0-					2
06	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	143	1	1188	2	Y	-0-					2
07	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	148	1	1210	2	Y	-0-					2
08	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	141	1	1166	2	Y	-0-					2
09	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	135	1	1142	2	Y	-0-					2
10	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	138	1	1163	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. JERI ANNE GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 222658		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
DOUGLASS GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 222661		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246			
05	868 N	778	-0-	-90	-0-	81	1	697 2	Y	-0-		22
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	87	1	728 2	Y	-0-		22
07	837 N	832	-0-	-5	-0-	91	1	741 2	Y	-0-		22
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	87	1	723 2	Y	-0-		22
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	686 2	Y	-0-		22
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	86	1	723 2	Y	-0-		22
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222808		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298			
05	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	148	1	1323 2	Y	-0-		2
06	1500 N	1454	-0-	-46	-0-	156	1	1298 2	Y	-0-		2
07	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	158	1	1292 2	Y	-0-		2
08	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	140	1	1159 2	Y	-0-		2
09	1440 N	1151	-0-	-289	-0-	122	1	1029 2	Y	-0-		2
10	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	137	1	1160 2	Y	-0-		2
ERNEST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223714		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
BLACK STONE		WELL #: 3		RRCID -> 223767		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224			
05	1807 N	1623	-0-	-184	-0-	162	1	1461 2	Y	-0-		2
06	1530 N	1383	-0-	-147	-0-	148	1	1235 2	Y	-0-		2
07	1581 N	1302	-0-	-279	-0-	142	1	1160 2	Y	-0-		2
08	1612 N	1339	-0-	-273	-0-	144	1	1195 2	Y	-0-		2
09	1380 N	881	-0-	-499	-0-	93	1	788 2	Y	-0-		2
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	165	1	1407 2	Y	-0-		2
NELDA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223773		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505			
05	1178 N	925	-0-	-253	-0-	93	1	832 2	Y	-0-		74
06	1050 N	936	-0-	-114	-0-	100	1	836 2	Y	-0-		74
07	1054 N	950	-0-	-104	-0-	104	1	846 2	Y	-0-		74
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	110	1	914 2	Y	-0-		74
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	101	1	854 2	Y	-0-		74
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	103	1	866 2	Y	-0-		74
RENEE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 224204		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878														
RENEE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 224270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 225078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546								
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	65	1	581	2	Y	-0-	34	1			6
06	750 N	3	-0-	-747	-0-	3	2			Y	-0-					6
07	837 N	2	-0-	-835	-0-	2	2			Y	-0-					6
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					6
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					6
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					6

PAIGE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 225128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634								
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	-0-	12	1			3
06	690 N	66	-0-	-624	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					3
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	392	2	Y	-0-					3
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	65	1	533	2	Y	-0-					3
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					3
10	434 N	87	-0-	-347	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 225578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310								
05	558 N	346	-0-	-212	-0-	36	1	310	2	Y	-0-					2
06	390 N	317	-0-	-73	-0-	34	1	283	2	Y	-0-					2
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	49	1	399	2	Y	-0-					2
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	423	2	Y	-0-					2
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	Y	-0-					2
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	68	1	573	2	Y	-0-					2

CINDY SUE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 225924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368								
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	48	-0-	-138	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 226464		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387								
05	1023 N	465	-0-	-558	-0-	48	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	575	-0-	-175	-0-	62	1	513	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	472	-0-	-117	-0-	51	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	87	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	86	1	725	2	Y	8					8
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	92	1	780	2	Y	-0-					8

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. DOUGLASS GU 8		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

DOUGLASS GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 226467		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9454 - 10416				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CECIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226550		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9470 - 10377				
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	2	Y	-0-					20
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	2	Y	-0-					20
07	434 N	325	-0-	-109	-0-	36	1	289	2	Y	-0-					20
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	28	1	225	2	Y	-0-					20
09	270 N	185	-0-	-85	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					20
10	310 N	148	-0-	-162	-0-	16	1	132	2	Y	-0-					20

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9186 - 10012				
05	3100 N	2515	-0-	-585	6177	257	1	2257	2	Y	1					2
						1	9									
06	3000 N	2767	-0-	-233	5944	295	1	2462	2	Y	9					11
						10	9									
07	3100 N	2900	-0-	-200	5744	317	1	2583	2	Y	-0-					11
08	3100 N	2017	-0-	-1083	4661	217	1	1800	2	Y	-0-					11
09	3000 N	1916	-0-	-1084	3577	202	1	1714	2	Y	-0-					11
10	3100 N	2370	-0-	-730	2847	251	1	2119	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 60		RRCID -> 227069		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10691		PERF. 9648 - 10752				
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	207	1	1784	2	Y	-0-					2
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	233	1	1940	2	Y	-0-					2
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	254	1	2071	2	Y	-0-					2
08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	241	1	1997	2	Y	-0-					2
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	228	1	1925	2	Y	-0-					2
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	232	1	1961	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 59		RRCID -> 227075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 9449 - 10494				
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	132	1	1145	2	Y	-0-					8
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	151	1	1263	2	Y	-0-					8
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	159	1	1295	2	Y	-0-					8
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	156	1	1287	2	Y	-0-					8
09	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	140	1	1184	2	Y	-0-					8
10	1457 N	1201	-0-	-256	-0-	127	1	1074	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 54		RRCID -> 227078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 9434 - 10412				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 61		RRCID -> 227079		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	Y	-0-			3
06	210 N	87	-0-	-123	-0-	9	1	78	2	Y	-0-			3
07	341 N	74	-0-	-267	-0-	8	1	66	2	Y	-0-			3
08	186 N	66	-0-	-120	-0-	7	1	59	2	Y	-0-			3
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			3
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 227219		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264				
05	3100 N	2584	-0-	-516	4534	261	1	2323	2	Y	-0-			25
06	3000 N	2370	-0-	-630	3904	254	1	2116	2	Y	-0-			25
07	3100 N	2393	-0-	-707	3197	261	1	2132	2	Y	-0-			25
08	3100 N	2487	-0-	-613	2584	268	1	2219	2	Y	-0-			25
09	3000 N	2540	-0-	-460	2124	269	1	2271	2	Y	-0-			25
10	3100 N	2256	-0-	-844	1280	238	1	2018	2	Y	-0-			25

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 57		RRCID -> 227283		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298				
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	Y	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	Y	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	Y	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	152	-0-	-118	-0-	16	1	136	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	53	-0-	-226	-0-	6	1	47	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 62		RRCID -> 227781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURG, MINNIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811				
05	1209 N	952	-0-	-257	-0-	91	1	861	2	N	-0-			18
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	134	1	1117	2	N	-0-			18
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	154	1	1261	2	N	-0-			18
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	160	1	1334	2	N	4			22
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	145	1	1230	2	N	-0-			22
10	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	150	1	1270	2	N	-0-			22

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 228367		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185				
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	73	1	691	2	Y	-0-			8
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	77	1	638	2	Y	2			10
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	83	1	676	2	Y	19			29
08	775 N	604	-0-	-171	-0-	65	1	539	2	Y	-0-			29
09	720 N	617	-0-	-103	-0-	65	1	552	2	Y	-0-			29
10	775 N	715	-0-	-60	-0-	75	1	640	2	Y	-0-			29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. HANNAH ELIZABETH GU 1		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 228379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10248			PERF. 8153 - 10127				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
		RITA RAE GU 1		WELL #: 2	RRCID -> 228443	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10603			PERF. 9412 - 10375			
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	164	1	1398	2	Y	3			5
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	171	1	1426	2	Y	-0-			5
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	152	1	1237	2	Y	-0-			5
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	174	1	1438	2	Y	-0-			5
09	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	165	1	1391	2	Y	-0-			5
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	188	1	1598	2	Y	-0-			5
		NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 52	RRCID -> 228447	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10470			PERF. 9232 - 10164			
05	682 N	513	-0-	-169	-0-	52	1	461	2	Y	-0-			2
06	630 N	475	-0-	-155	-0-	51	1	424	2	Y	-0-			2
07	496 N	442	-0-	-54	-0-	48	1	394	2	Y	-0-			2
08	527 N	471	-0-	-56	-0-	50	1	421	2	Y	-0-			2
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	52	1	441	2	Y	-0-			2
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	450	2	Y	-0-			2
		BLACK STONE		WELL #: 4	RRCID -> 229095	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH 10430			PERF. 9143 - 10276			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		WEAVER GU 1		WELL #: 8	RRCID -> 229241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10660			PERF. 8566 - 10572			
05	1879 N	1482	-0-	-397	-0-	147	1	1327	2	Y	7			9
06	1440 N	1143	-0-	-297	-0-	123	1	1020	2	Y	-0-			9
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	158	1	1283	2	Y	-0-			9
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	164	1	1359	2	Y	-0-			9
09	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	120	1	1011	2	Y	-0-			9
10	1426 N	883	-0-	-543	-0-	93	1	790	2	Y	-0-			9
		MOSEER, L.E. GU 1		WELL #: 5	RRCID -> 229393	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH 10425			PERF. 9353 - 10073			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. STEWART, GRAHAM P.		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. STEWART, GRAHAM P.		//CONT.//	25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES								
		//CONT.//	840878											
		WELL #:	12	RRCID ->	230748	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	9236	-	10408	
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-

BLACK STONE		WELL #:	5	RRCID ->	231206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	8278	-	10258	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #:	7	RRCID ->	231210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9214	-	10381	
05	3100 N	1811	-0-	-1289	767	180	1	1631	2	Y	-0-			4
06	2518 N	1751	-0-	-767	-0-	188	1	1563	2	Y	-0-			4
07	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	196	1	1599	2	Y	-0-			4
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	184	1	1527	2	Y	-0-			4
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	175	1	1479	2	Y	-0-			4
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	179	1	1516	2	Y	-0-			4

MITCHELL, JACQUELYN GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	231328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	9338	-	10465	
05	3100 N	1897	-0-	-1203	1528	190	1	1707	2	Y	-0-			8
06	3000 N	1764	-0-	-1236	292	189	1	1575	2	Y	-0-			8
07	2066 N	1774	-0-	-292	-0-	194	1	1580	2	Y	-0-			8
08	1891 N	1170	-0-	-721	-0-	126	1	1044	2	Y	-0-			8
09	1770 N	1214	-0-	-556	-0-	129	1	1085	2	Y	-0-			8
10	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	180	1	1520	2	Y	-0-			8

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:	7	RRCID ->	231682	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9617	-	10501	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	232090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	7954	-	9968	
05	3100 N	1952	-0-	-1148	3141	196	1	1755	2	Y	1			19
						1	9							
06	3000 N	1895	-0-	-1105	2036	199	1	1665	2	Y	28			47
						31	9							
07	3100 N	1713	-0-	-1387	649	187	1	1525	2	Y	1	39	1	9
						1	9							
08	2537 X	1888	-0-	-649	-0-	203	1	1685	2	Y	-0-			9
09	1890 N	1737	-0-	-153	-0-	184	1	1553	2	Y	-0-			9
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	204	1	1722	2	Y	-0-			9

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. SITTON GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #: 3		RRCID -> 232179		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	14 1	141 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	14 1	117 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	13 1	103 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	10 1	85 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	11 1	94 2	Y	-0-		-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18 1	156 2	Y	-0-		-0-

GARRETT GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232394		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318			
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	224 1	1985 2	Y	-0-		16
06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	265 1	2213 2	Y	32		48
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	261 1	2127 2	Y	39	77 1	10
08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	289 1	2385 2	Y	-0-		10
09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	262 1	2213 2	Y	-0-		10
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	241 1	2034 2	Y	-0-		10

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232398		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475			
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	108 1	942 2	Y	-0-		4
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	132 1	1104 2	Y	-0-		4
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	134 1	1094 2	Y	-0-		4
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	129 1	1069 2	Y	-0-		4
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	121 1	1018 2	Y	-0-		4
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	127 1	1074 2	Y	-0-		4

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 17		RRCID -> 232402		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336			
05	589 N	481	-0-	-108	-0-	48 1	433 2	Y	-0-		12
06	600 N	381	-0-	-219	-0-	41 1	340 2	Y	-0-		12
07	589 N	357	-0-	-232	-0-	39 1	318 2	Y	-0-		12
08	465 N	307	-0-	-158	-0-	33 1	274 2	Y	-0-		12
09	390 N	310	-0-	-80	-0-	33 1	277 2	Y	-0-		12
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	34 1	292 2	Y	-0-		12

DOUGLASS GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 232625		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530			
05	62 X	36	-0-	-26	-0-	4 1	32 2	Y	-0-		-0-
06	60 X	39	-0-	-21	-0-	4 1	35 2	Y	-0-		-0-
07	73 X	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	4 1	32 2	Y	-0-		-0-

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 232680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287			
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 2	Y	-0-		19
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		19
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		19
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 2	Y	-0-		19
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	56 1	472 2	Y	-0-		19
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y	-0-		19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. WEAVER GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 7		RRCID -> 232762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597			
05	713 N	635	-0-	-78	-0-	64	1	567	2	Y	4
06	900 N	546	-0-	-354	-0-	4	9	488	2	Y	-0-
07	775 N	429	-0-	-346	-0-	58	1	382	2	Y	6
08	620 N	408	-0-	-212	-0-	47	1	364	2	Y	6
09	540 N	306	-0-	-234	-0-	44	1	274	2	Y	6
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	32	1	372	2	Y	-0-
44	1										6
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 232832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246	
05	3100 N	1973	-0-	-1127	1161	200	1	1773	2	Y	-0-
06	2846 N	1685	-0-	-1161	-0-	180	1	1505	2	Y	-0-
07	2077 N	1779	-0-	-298	-0-	194	1	1585	2	Y	-0-
08	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	204	1	1682	2	Y	-0-
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	203	1	1713	2	Y	7
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	8	9	210	1	1769	2
											10
CALEB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232909		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027	
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	Y	-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	Y	-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	Y	-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	2	Y	-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	2	Y	-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	38	1	319	2	Y	-0-
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 233114		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 53		RRCID -> 233115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572	
05	3100 N	2021	-0-	-1079	920	203	1	1818	2	Y	-0-
06	3000 N	2165	-0-	-835	85	231	1	1927	2	Y	6
07	2422 N	2337	-0-	-85	-0-	7	9	255	1	2082	2
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	223	1	1841	2	Y	-0-
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	238	1	2010	2	Y	-0-
10	2170 N	1869	-0-	-301	-0-	198	1	1671	2	Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 233116		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10372		PERF. 9236 - 10237		
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	Y	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	-0-			-0-
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 233120		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9182 - 10201		
05	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	138	1	1225	2	Y	-0-			1
06	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	151	1	1259	2	Y	16	12 1		5
07	1457 N	1231	-0-	-226	-0-	134	1	1097	2	Y	-0-			5
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	145	1	1201	2	Y	-0-			5
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	145	1	1229	2	Y	-0-			5
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	152	1	1287	2	Y	-0-			5
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 233150		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 8399 - 10272		
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	11	1	92	2	Y	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	Y	-0-			-0-
JENNY BETH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 233540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10469		PERF. 9196 - 10352		
05	1457 N	1249	-0-	-208	-0-	126	1	1123	2	Y	-0-			1
06	1470 N	1205	-0-	-265	-0-	129	1	1076	2	Y	-0-			1
07	1519 N	1102	-0-	-417	-0-	120	1	982	2	Y	-0-			1
08	1240 N	539	-0-	-701	-0-	59	1	480	2	Y	-0-			1
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			1
10	1116 N	380	-0-	-736	-0-	40	1	340	2	Y	-0-			1
RITA RAE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 233648		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9540 - 10530		
05	3100 N	2019	-0-	-1081	3281	203	1	1810	2	Y	5			8
06	3000 N	2153	-0-	-847	2434	231	1	1922	2	Y	-0-			8
07	3100 N	2139	-0-	-961	1473	234	1	1905	2	Y	-0-			8
08	3100 N	2141	-0-	-959	514	230	1	1911	2	Y	-0-			8
09	2712 N	2198	-0-	-514	-0-	232	1	1966	2	Y	-0-			8
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	252	1	2132	2	Y	-0-			8
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 233731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9156 - 9974		
05	3100 N	2605	-0-	-495	4595	267	1	2338	2	Y	-0-			12
06	3000 N	2600	-0-	-400	4195	277	1	2313	2	Y	9			21
07	3100 N	2767	-0-	-333	3862	302	1	2465	2	Y	-0-			21
08	3100 N	2742	-0-	-358	3504	295	1	2447	2	Y	-0-			21
09	3000 N	2697	-0-	-303	3201	285	1	2412	2	Y	-0-			21
10	3100 N	2517	-0-	-583	2618	266	1	2251	2	Y	-0-			21

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. SITTON GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CINDY SUE GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234315		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10443		PERF. 9447		- 10334		
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	116	1	1042	2	Y	-0-				10
06	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	132	1	1096	2	Y	-0-				10
07	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	135	1	1103	2	Y	-0-				10
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	138	1	1140	2	Y	-0-				10
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	141	1	1189	2	Y	-0-				10
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	148	1	1249	2	Y	-0-				10

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234316		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9320		- 10077		
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	Y	-0-				12
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	53	1	438	2	Y	-0-				12
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	59	1	483	2	Y	-0-				12
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	53	1	445	2	Y	-0-				12
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	Y	-0-				12
*10	496	N	388	-0-	-108	-0-	41	1	347	2	Y	-0-				12

LOLA D GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234334		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9151		- 10267		
05	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	109	1	960	2	Y	-0-				11
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	119	1	990	2	Y	-0-				11
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	125	1	1015	2	Y	-0-				11
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	120	1	996	2	Y	-0-				11
09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	116	1	983	2	Y	-0-				11
10	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	115	1	968	2	Y	-0-				11

SITTON GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9100		- 10282		
05	496	N	303	-0-	-193	-0-	29	1	274	2	Y	-0-				-0-
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	31	1	258	2	Y	-0-				-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	24	1	199	2	Y	-0-				-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	17	1	142	2	Y	-0-				-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	21	1	182	2	Y	-0-				-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	2	Y	-0-				-0-

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234674		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9428		- 10192		
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	12	1	115	2	Y	-0-				-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	10	1	84	2	Y	-0-				-0-
07	186	N	52	-0-	-134	-0-	6	1	46	2	Y	-0-				-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	Y	-0-				-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-				-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	419	2	Y	-0-				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. RITA RAE GU 1		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
RITA RAE GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	234676	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 9501 - 10596
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	130 1 6 9	1151 2	Y	5	7
06	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	138 1	1149 2	Y	-0-	7
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	148 1	1207 2	Y	-0-	7
08	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	134 1	1108 2	Y	-0-	7
09	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	126 1	1066 2	Y	-0-	7
10	1364 N	1092	-0-	-272	-0-	115 1	977 2	Y	-0-	7
RITA RAE GU 1		WELL #:	5	RRCID ->	234677	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF. 9475 - 10372
05	3100 N	2188	-0-	-912	3403	219 1 10 9	1959 2	Y	9	11
06	3000 N	2038	-0-	-962	2441	218 1	1820 2	Y	-0-	11
07	3100 N	2139	-0-	-961	1480	234 1	1905 2	Y	-0-	11
08	3100 N	2082	-0-	-1018	462	224 1	1858 2	Y	-0-	11
09	2516 N	2054	-0-	-462	-0-	217 1	1837 2	Y	-0-	11
10	2139 N	2076	-0-	-63	-0-	219 1	1857 2	Y	-0-	11
DOUGLASS GU 3		WELL #:	9	RRCID ->	234726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 9326 - 10125
05	3100 N	1868	-0-	-1232	908	188 1	1680 2	Y	-0-	9
06	2806 N	1898	-0-	-908	-0-	203 1	1695 2	Y	-0-	9
07	1984 N	1926	-0-	-58	-0-	210 1	1716 2	Y	-0-	9
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	205 1	1698 2	Y	-0-	9
09	1890 N	1831	-0-	-59	-0-	194 1	1637 2	Y	-0-	9
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	208 1	1757 2	Y	-0-	9
FRANK, R. H. GU 1		WELL #:	5	RRCID ->	234891	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF. 9418 - 10664
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BLACK STONE		WELL #:	6	RRCID ->	234892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 9152 - 10365
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	234895	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	10383	PERF. 8920 - 10179
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878														
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 234901		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 235207		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 9212 - 10183				
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	16	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	19	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	16	1	133	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 235311		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10795		PERF. 9679 - 10715				
05	762 X	762	-0-	-0-	-0-	79	1	683	2	Y	-0-					3
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	38	1	315	2	Y	-0-					3
07	346 X	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	Y	-0-					3
08	775 N	294	-0-	-481	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					3
09	360 N	202	-0-	-158	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					3
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	28	1	230	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 235659		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 9342 - 10184						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 235753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 9272 - 10168				
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	114	1	1014	2	Y	6					7
06	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	118	1	984	2	Y	-0-					7
07	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	127	1	1033	2	Y	-0-					7
08	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	120	1	997	2	Y	-0-					7
09	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	112	1	947	2	Y	-0-					7
10	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	112	1	948	2	Y	-0-					7

DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 235755		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9721 - 10715				
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					14
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					14
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					14
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					14
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					14

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878											
RITA RAE GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 235756		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10538		PERF. 9523 - 10295	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3100 N	2925	-0-	-175	3545	295 1	2630 2	Y	-0-			2	
06	3000 N	2436	-0-	-564	2981	261 1	2175 2	Y	-0-			2	
07	3100 N	2564	-0-	-536	2445	280 1	2284 2	Y	-0-			2	
08	3100 N	2297	-0-	-803	1642	247 1	2050 2	Y	-0-			2	
09	3000 N	1846	-0-	-1154	488	195 1	1651 2	Y	-0-			2	
10	2866 N	2378	-0-	-488	-0-	252 1	2126 2	Y	-0-			2	

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 18		RRCID -> 235774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9038 - 10170	
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	129 1	1145 2	Y	4			13	
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	138 1	1151 2	Y	-0-			13	
07	1488 N	1327	-0-	-161	-0-	145 1	1182 2	Y	-0-	10 1		3	
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	138 1	1145 2	Y	-0-			3	
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	211 1	1780 2	Y	-0-			3	
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	229 1	1938 2	Y	-0-			3	

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 235776		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 8403 - 10215	
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	15 1	130 2	Y	-0-			-0-	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19 1	162 2	Y	-0-			-0-	
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	22 1	181 2	Y	-0-			-0-	
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	22 1	186 2	Y	-0-			-0-	
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	21 1	176 2	Y	-0-			-0-	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19 1	159 2	Y	-0-			-0-	

JENNY BETH GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 235902		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10311		PERF. 9180 - 10190	
05	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	142 1	1282 2	Y	-0-			13	
06	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	142 1	1186 2	Y	8			21	
07	1426 N	1240	-0-	-186	-0-	135 1	1105 2	Y	-0-			21	
08	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	133 1	1103 2	Y	-0-			21	
09	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	136 1	1145 2	Y	-0-			21	
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	142 1	1201 2	Y	-0-			21	

DESHA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9286 - 10317	
05	2549 N	1672	-0-	-877	-0-	169 1	1503 2	Y	-0-			2	
06	1620 N	1572	-0-	-48	-0-	168 1	1404 2	Y	-0-			2	
07	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	180 1	1468 2	Y	-0-			2	
08	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	177 1	1466 2	Y	-0-			2	
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	168 1	1423 2	Y	-0-			2	
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	176 1	1486 2	Y	-0-			2	

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 236448		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10662		PERF. 9630 - 10484	
05	3689 X	3468	-0-	-221	-0-	350 1	3118 2	Y	-0-			-0-	
06	3540 X	3410	-0-	-130	-0-	365 1	3045 2	Y	-0-			-0-	
07	3565 X	3554	-0-	-11	-0-	388 1	3166 2	Y	-0-			-0-	
08	3565 X	3428	-0-	-137	-0-	369 1	3059 2	Y	-0-			-0-	
09	3420 X	3371	-0-	-49	-0-	357 1	3014 2	Y	-0-			-0-	
10	3565 X	3413	-0-	-152	-0-	361 1	3052 2	Y	-0-			-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. BLACK STONE		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DANA LYNN GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 236633		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8380		- 10306		
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					-0-

DANA LYNN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 236652		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9471		- 10498				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 236654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 9216		- 10426		
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	69	1	615	2	Y	-0-					3
06	600 N	412	-0-	-188	-0-	44	1	368	2	Y	-0-					3
07	620 N	382	-0-	-238	-0-	42	1	340	2	Y	-0-					3
08	682 N	341	-0-	-341	-0-	36	1	305	2	Y	-0-					3
09	420 N	346	-0-	-74	-0-	37	1	309	2	Y	-0-					3
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	34	1	290	2	Y	-0-					3

LOLA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236751		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8866		- 10034		
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	215	1	1860	2	Y	-0-					12
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	225	1	1881	2	Y	-0-					13
						1	9									
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	228	1	1860	2	Y	-0-					15
						2	9									
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	212	1	1757	2	Y	-0-					15
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	197	1	1663	2	Y	-0-					69
						59	9									
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	203	1	1713	2	Y	-0-					69

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237090		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10418		PERF. 9336		- 10318				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 237222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8554		- 9690		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. CHELLE GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 237589		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10251		PERF. 8726 - 10063				
05	465 N	397	-0-	-68	-0-	41	1	356	2	Y	-0-			4
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	2	Y	-0-			4
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	63	1	517	2	Y	-0-			4
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	62	1	512	2	Y	-0-			4
09	420 N	337	-0-	-83	-0-	36	1	301	2	Y	-0-			4
10	434 N	325	-0-	-109	-0-	34	1	291	2	Y	-0-			4

WELL #: 5		RRCID -> 237837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9619 - 10334				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 237849		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10334		PERF. 8756 - 10165				
05	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	118	1	1018	2	Y	-0-			8
06	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	128	1	1070	2	Y	10	15	1	3
07	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	133	1	1084	2	Y	-0-			3
08	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	117	1	972	2	Y	-0-			3
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	127	1	1074	2	Y	-0-			3
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	130	1	1101	2	Y	-0-			3

WELL #: 1		RRCID -> 237852		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10247		PERF. 8539 - 10130				
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	494	2	Y	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	54	1	437	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	51	1	421	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	49	1	411	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	49	1	417	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 238043		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9144 - 10486				
05	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	109	1	968	2	Y	-0-			2
06	1080 N	970	-0-	-110	-0-	104	1	866	2	Y	-0-			2
07	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	116	1	949	2	Y	-0-			2
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	119	1	987	2	Y	-0-			2
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	111	1	936	2	Y	-0-			2
10	1054 N	934	-0-	-120	-0-	99	1	835	2	Y	-0-			2

WELL #: 4		RRCID -> 239113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 9315 - 10239				
05	1581 N	854	-0-	-727	-0-	89	1	765	2	Y	-0-			3
06	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	137	1	1134	2	Y	-0-			3
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	177	1	1448	2	Y	-0-			3
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	173	1	1429	2	Y	-0-			3
09	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	118	1	1005	2	Y	5			8
10	1550 N	1430	-0-	-120	-0-	151	1	1279	2	Y	-0-			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. WEAVER GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
WELL #: 10		RRCID -> 239196		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 8990 - 10424			
05	930 N	924	-0-	-6	-0-	91 1	826 2	Y	6		8		
06	960 N	912	-0-	-48	-0-	7 9	814 2	Y	-0-		8		
07	992 N	943	-0-	-49	-0-	98 1	840 2	Y	-0-		8		
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	103 1	860 2	Y	-0-		8		
09	900 N	802	-0-	-98	-0-	104 1	717 2	Y	-0-		8		
10	930 N	841	-0-	-89	-0-	85 1	752 2	Y	-0-		8		
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 239198		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8608 - 10122	
05	3193 X	2492	-0-	-701	-0-	91 1	2240 2	Y	-0-		1		
06	3090 X	2998	-0-	-92	-0-	7 9	2663 2	Y	14	11 1	4		
07	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	15 9	2961 2	Y	-0-		4		
08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	363 1	2880 2	Y	-0-		4		
09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	348 1	3049 2	Y	-0-		4		
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	361 1	3087 2	Y	-0-		4		
JENNY BETH GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 239236		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9369 - 10472	
05	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	104 1	956 2	Y	-0-		9		
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	142 1	1179 2	Y	-0-		9		
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	173 1	1415 2	Y	-0-		9		
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	157 1	1300 2	Y	-0-		9		
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	146 1	1228 2	Y	-0-		9		
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	156 1	1315 2	Y	-0-		9		
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 239276		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 8738 - 10223	
05	3100 N	2614	-0-	-486	5117	266 1	2348 2	Y	-0-		1		
06	3000 N	2578	-0-	-422	4695	275 1	2291 2	Y	11	9 1	3		
07	3100 N	1993	-0-	-1107	3588	12 9	1775 2	Y	-0-		3		
08	3100 N	2377	-0-	-723	2865	218 1	2121 2	Y	-0-		3		
09	3000 N	2161	-0-	-839	2026	256 1	1932 2	Y	-0-		3		
10	3100 N	1866	-0-	-1234	792	229 1	1669 2	Y	-0-		3		
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 65		RRCID -> 239297		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9404 - 10406	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34		
CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239406		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 9198 - 10552			
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-		
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2		N	-0-		-0-		
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-		-0-		
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-		-0-		
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-		
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	121 2		N	-0-		-0-		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878												
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		3689 X	3330	-0-	-359	-0-	339 1	2991 2	Y	-0-		1
06		3750 X	3514	-0-	-236	-0-	375 1	3127 2	Y	11	9 1	3
							12 9					
07		3875 X	3715	-0-	-160	-0-	406 1	3309 2	Y	-0-		3
08	DLQ	G-10	3512	-0-	3512	-0-	378 1	3134 2	Y	-0-		3
09	DLQ	G-10	3475	-0-	3475	-0-	6987 1	3107 2	Y	-0-		3
10	DLQ	G-10	3175	-0-	3175	-0-	10162 1	2839 2	Y	-0-		3
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075												
05		1271 N	852	-0-	-419	-0-	87 1	765 2	Y	-0-		4
06		1170 N	1077	-0-	-93	-0-	116 1	961 2	Y	-0-		4
07		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	139 1	1133 2	Y	-0-		4
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	138 1	1143 2	Y	-0-		4
09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	128 1	1082 2	Y	-0-		4
10		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	133 1	1124 2	Y	43		47
							47 9					
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872												
05		13 N	7	-0-	-6	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		-0-
06		11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
07		10 N	9	-0-	-1	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490												
05		1147 N	1119	-0-	-28	-0-	113 1	1006 2	Y	-0-		13
06		1140 N	1094	-0-	-46	-0-	116 1	970 2	Y	7		20
							8 9					
07		1209 N	1079	-0-	-130	-0-	118 1	961 2	Y	-0-		20
08		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	115 1	950 2	Y	-0-		20
09		1080 N	1018	-0-	-62	-0-	108 1	910 2	Y	-0-		20
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	118 1	998 2	Y	-0-		20
LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457												
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	18 1	173 2	Y	-0-		-0-
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	19 1	159 2	Y	-0-		-0-
07		186 N	165	-0-	-21	-0-	18 1	147 2	Y	-0-		-0-
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	19 1	157 2	Y	-0-		-0-
09		180 N	132	-0-	-48	-0-	14 1	118 2	Y	-0-		-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	17 1	140 2	Y	-0-		-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310												
05		1333 N	746	-0-	-587	-0-	73 1	673 2	Y	-0-		67
06		1260 N	763	-0-	-497	-0-	82 1	681 2	Y	-0-		67
07		1271 N	730	-0-	-541	-0-	80 1	650 2	Y	-0-	59 1	8
08		744 N	537	-0-	-207	-0-	58 1	479 2	Y	-0-		8
09		750 N	558	-0-	-192	-0-	59 1	499 2	Y	-0-		8
10		744 N	539	-0-	-205	-0-	57 1	482 2	Y	-0-		8

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. GARRETT GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370														
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	167	1	1450	2	Y	-0-			11
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	190	1	1582	2	Y	28			39
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	31	9	1593	2	Y	40	69	1	10
08	1612 N	1169	-0-	-443	-0-	44	9	1043	2	Y	-0-			10
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	126	1	1703	2	Y	-0-			10
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	202	1	1535	2	Y	-0-			10

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592														
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			15
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			15
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			15
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			15
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			15
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422														
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	422	2	Y	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	44	1	358	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	276	-0-	-189	-0-	30	1	246	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	107	-0-	-283	-0-	11	1	96	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	110	-0-	-293	-0-	12	1	98	2	Y	-0-			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682														
05	1717 N	1340	-0-	-377	-0-	135	1	1204	2	Y	1			18
06	1740 N	1203	-0-	-537	-0-	1	9	1044	2	Y	31			49
07	1550 N	933	-0-	-617	-0-	34	9	831	2	Y	1	40	1	10
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	101	1	1256	2	Y	-0-			10
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	151	1	1515	2	Y	-0-			10
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	179	1	1526	2	Y	-0-			10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511														
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	95	1	878	2	Y	-0-			64
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	133	1	1102	2	Y	-0-			64
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	189	1	1543	2	Y	-0-	59	1	5
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	168	1	1392	2	Y	-0-			5
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	166	1	1402	2	Y	-0-			5
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	139	1	1176	2	Y	-0-			5

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210														
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	Y	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	55	1	462	2	Y	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	60	1	488	2	Y	-0-			-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	59	1	486	2	Y	-0-			-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	57	1	485	2	Y	-0-			-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	58	1	493	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. WEAVER GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
DOUGLASS GU 8		WELL #: 9		RRCID -> 243308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10599	PERF. 9456	- 10468		
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	105 1	934 2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	979	-0-	-41	-0-	105 1	874 2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	961	-0-	-62	-0-	105 1	856 2	Y	-0-		-0-
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	129 1	1070 2	Y	-0-		-0-
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	100 1	847 2	Y	-0-		-0-
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	97 1	810 2	Y	-0-		-0-
RITA RAE GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 243317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10567	PERF. 9493	- 10434		
05	3348 X	3149	-0-	-199	-0-	319 1	2819 2	Y	10		12
06	3240 X	2924	-0-	-316	-0-	313 1	2611 2	Y	-0-		12
07	3224 X	2889	-0-	-335	-0-	315 1	2574 2	Y	-0-		12
08	2790 X	2419	-0-	-371	-0-	258 1	2161 2	Y	-0-		12
09	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	318 1	2691 2	Y	-0-		12
10	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	348 1	2947 2	Y	-0-		12
JACKSON PAUL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 7959	- 10333		
05	3083 N	1798	-0-	-1285	-0-	176 1	1622 2	Y	-0-		6
06	1770 N	1662	-0-	-108	-0-	178 1	1484 2	Y	-0-		6
07	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	182 1	1486 2	Y	-0-		6
08	1798 N	1510	-0-	-288	-0-	163 1	1347 2	Y	-0-		6
09	1650 N	1552	-0-	-98	-0-	164 1	1388 2	Y	-0-		6
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	175 1	1480 2	Y	42		48
HAILEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 244256	COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10780	PERF. 9922	- 10163		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 244271	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10275	PERF. 8784	- 10120		
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12 1	106 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	8 1	64 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	8 1	64 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	8 1	63 2	Y	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	Y	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8 1	68 2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. BLACK STONE-LOCK GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 244282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10432	PERF. 9098	- 10344		
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14 1	125 2	Y	-0-		-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	Y	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	7 1	61 2	Y	-0-		-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9 1	79 2	Y	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11 1	93 2	Y	-0-		-0-
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 244406	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 10391	PERF. 8799	- 10314			
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2	Y	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	Y	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	43 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	4 1	33 2	Y	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	4 1	33 2	Y	-0-		-0-
DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 244583	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10733	PERF. 9772	- 10556		
05	651 N	351	-0-	-300	-0-	34 1	317 2	Y	-0-		54
06	630 N	240	-0-	-390	-0-	26 1	214 2	Y	-0-		54
07	589 N	294	-0-	-295	-0-	32 1	262 2	Y	-0-		54
08	341 N	273	-0-	-68	-0-	29 1	244 2	Y	-0-		54
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	27 1	226 2	Y	-0-		54
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31 1	263 2	Y	-0-		54
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 244584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10361	PERF. 9212	- 10136		
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	12 1	107 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	13 1	113 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	11 1	92 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	12 1	100 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	11 1	95 2	Y	-0-		-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12 1	99 2	Y	-0-		-0-
CINDY SUE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 244587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10615	PERF. 9260	- 10330		
05	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	107 1	947 2	Y	-0-		2
06	960 N	918	-0-	-42	-0-	98 1	820 2	Y	-0-		2
07	1209 N	1026	-0-	-183	-0-	112 1	914 2	Y	-0-		2
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	122 1	1013 2	Y	-0-		2
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	103 1	873 2	Y	-0-		2
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	118 1	1000 2	Y	-0-		2
CHELLE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 245037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10198	PERF. 8674	- 9936		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 245369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10203	PERF. 8855	- 10077		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878												
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 245373		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1488 N	1333	-0-	-155	-0-	134	1	1199	2	Y	-0-			1
06	1440 N	962	-0-	-478	-0-	103	1	852	2	Y	6	5	1	2
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	225	1	1835	2	Y	-0-			2
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	193	1	1600	2	Y	-0-			2
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	162	1	1368	2	Y	-0-			2
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	134	1	1127	2	Y	-0-			2
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 245545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 245602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PAIGE GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 245650		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645						
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	45	1	416	2	Y	-0-	16	1	2
06	300 N	22	-0-	-278	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			2
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	55	1	448	2	Y	-0-			2
08	465 N	151	-0-	-314	-0-	16	1	135	2	Y	-0-			2
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-			2
10	496 N	53	-0-	-443	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			2
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 245788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510						
05	2292 N	1455	-0-	-837	-0-	146	1	1309	2	Y	-0-			4
06	1620 N	1345	-0-	-275	-0-	144	1	1201	2	Y	-0-			4
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	198	1	1618	2	Y	-0-			4
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	164	1	1356	2	Y	-0-			4
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	197	1	1669	2	Y	-0-			4
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	197	1	1667	2	Y	-0-			4
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 245819		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454						
05	3100 N	2469	-0-	-631	5944	247	1	2222	2	Y	-0-			3
06	3000 N	2251	-0-	-749	5195	241	1	2010	2	Y	-0-			3
07	3100 N	2384	-0-	-716	4479	260	1	2124	2	Y	-0-			3
08	3100 N	2152	-0-	-948	3531	231	1	1921	2	Y	-0-			3
09	3000 N	1867	-0-	-1133	2398	197	1	1663	2	Y	6			9
10	3100 N	2470	-0-	-630	1768	261	1	2209	2	Y	-0-			9

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. JENNY BETH GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. JENNY BETH GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 246205		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156				

05	1023 N	257	-0-	-766	-0-	26	1	231	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	234	-0-	-216	-0-	25	1	209	2	Y	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	Y	-0-			-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	Y	-0-			-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 246246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452				

05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	100	1	934	2	Y	-0-			10
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	103	1	855	2	Y	-0-			10
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	106	1	864	2	Y	-0-			10
08	992 N	932	-0-	-60	-0-	100	1	832	2	Y	-0-			10
09	960 N	837	-0-	-123	-0-	89	1	748	2	Y	-0-			10
10	961 N	702	-0-	-259	-0-	75	1	627	2	Y	-0-			10

RITA RAE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 246392		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586				

05	3100 N	2477	-0-	-623	4339	251	1	2220	2	Y	5			6
06	3000 N	2257	-0-	-743	3596	242	1	2015	2	Y	-0-			6
07	3100 N	2303	-0-	-797	2799	251	1	2052	2	Y	-0-			6
08	3100 N	2300	-0-	-800	1999	248	1	2052	2	Y	-0-			6
09	3000 N	2266	-0-	-734	1265	240	1	2026	2	Y	-0-			6
10	3100 N	2318	-0-	-782	483	245	1	2073	2	Y	-0-			6

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 246393		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357				

05	3100 N	1847	-0-	-1253	2056	191	1	1656	2	Y	-0-			3
06	3000 N	1991	-0-	-1009	1047	213	1	1778	2	Y	-0-			3
07	2962 N	1915	-0-	-1047	-0-	209	1	1706	2	Y	-0-			3
08	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	197	1	1639	2	Y	-0-			3
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	209	1	1765	2	Y	6			9
10	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	196	1	1659	2	Y	-0-			9

NELDA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 246394		COMPL. DATE 02/27/2009		N/A		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567				

05	310 N	246	-0-	-64	-0-	25	1	221	2	Y	-0-			76
06	300 N	153	-0-	-147	-0-	16	1	137	2	Y	-0-			76
07	279 N	168	-0-	-111	-0-	18	1	150	2	Y	-0-			76
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	Y	-0-			76
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	-0-			76
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	2	Y	-0-			76

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
 SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1986	-0-	-1114	1776	201	1	1785	2	N	-0-					127
06	3000 N	1912	-0-	-1088	688	205	1	1707	2	N	-0-					127
07	2665 N	1977	-0-	-688	-0-	216	1	1761	2	N	-0-	86	1			41
08	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	211	1	1746	2	N	-0-					41
09	1920 N	1888	-0-	-32	-0-	200	1	1688	2	N	-0-					41
10	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	204	1	1726	2	N	-0-					41

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

05	1302 N	1052	-0-	-250	-0-	106	1	946	2	Y	-0-					19
06	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	117	1	978	2	Y	-0-					19
07	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	114	1	926	2	Y	-0-					19
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	120	1	994	2	Y	-0-					19
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	118	1	999	2	Y	-0-					19
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	129	1	1088	2	Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					9
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					9
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					9
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					9
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

05	6200 X	2527	-0-	-3673	-0-	254	1	2273	2	N	-0-					7
06	4980 X	1243	-0-	-3737	-0-	127	1	1058	2	N	53	50	1			10
07	5146 X	703	-0-	-4443	-0-	58	9									10
08	5146 X	718	-0-	-4428	-0-	77	1	626	2	N	-0-					10
09	4170 X	630	-0-	-3540	-0-	76	1	642	2	N	-0-					10
10	2542 X	612	-0-	-1930	-0-	66	1	564	2	N	-0-					10
						65	1	547	2	N	-0-					10

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878												
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		3024 N	1842	-0-	-1182	-0-	185 1	1657 2	Y	-0-		1
06		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	196 1	1637 2	Y	11	9 1	3
							12 9					
07		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	231 1	1881 2	Y	-0-		3
08		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	228 1	1893 2	Y	-0-		3
09		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	217 1	1838 2	Y	-0-		3
10		2108 N	1973	-0-	-135	-0-	209 1	1764 2	Y	-0-		3

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603												
05		3131 X	2037	-0-	-1094	-0-	202 1	1835 2	Y	-0-		22
06		3030 X	2262	-0-	-768	-0-	240 1	2009 2	Y	12		34
							13 9					
07		3038 X	2236	-0-	-802	-0-	244 1	1992 2	Y	-0-		34
08		2387 X	2108	-0-	-279	-0-	227 1	1881 2	Y	-0-		34
09		2310 X	2270	-0-	-40	-0-	240 1	2030 2	Y	-0-		34
10		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	259 1	2192 2	Y	-0-		34

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548												
05		3100 N	1517	-0-	-1583	1521	159 1	1352 2	Y	5		8
							6 9					
06		2040 N	229	-0-	-1811	-0-	25 1	204 2	Y	-0-		8
07		2108 N	234	-0-	-1874	-0-	26 1	208 2	Y	-0-		8
08		310 N	216	-0-	-94	-0-	23 1	193 2	Y	-0-		8
09		240 N	210	-0-	-30	-0-	22 1	188 2	Y	-0-		8
10		248 N	199	-0-	-49	-0-	21 1	178 2	Y	-0-		8

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828												
05		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	180 1	1586 2	Y	-0-		13
06		1800 N	1709	-0-	-91	-0-	177 1	1480 2	Y	47		60
							52 9					
07		1922 N	1357	-0-	-565	-0-	147 1	1210 2	Y	-0-		60
08		1767 N	1729	-0-	-38	-0-	187 1	1542 2	Y	-0-		60
09		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	191 1	1620 2	Y	-0-		60
10		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	164 1	1388 2	Y	-0-		60

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261												
05		93 N	29	-0-	-64	-0-	3 1	26 2	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	22 1	184 2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	176	-0-	176	176	18 1	158 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	222	-0-	222	398	23 1	199 2	Y	-0-		-0-

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. RITA RAE GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 251600		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 9528 - 10561				
05	3100 N	2319	-0-	-781	4035	235	1	2074	2	Y	9					11
06	3000 N	2240	-0-	-760	3275	10	9	2000	2	Y	-0-					11
07	3100 N	2307	-0-	-793	2482	240	1	2055	2	Y	-0-					11
08	3100 N	2260	-0-	-840	1642	252	1	2017	2	Y	-0-					11
09	3000 N	2226	-0-	-774	868	243	1	1990	2	Y	-0-					11
10	2777 N	1909	-0-	-868	-0-	236	1	1707	2	Y	-0-					11
BLACK STONE		WELL #: 7		RRCID -> 251765		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8919 - 10338				
05	3100 N	1646	-0-	-1454	3303	167	1	1479	2	Y	-0-					5
06	3000 N	1352	-0-	-1648	1655	144	1	1208	2	Y	-0-					5
07	2314 N	659	-0-	-1655	-0-	72	1	587	2	Y	-0-					5
08	1643 N	202	-0-	-1441	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					5
09	1350 N	390	-0-	-960	-0-	41	1	349	2	Y	-0-					5
10	651 N	365	-0-	-286	-0-	39	1	326	2	Y	-0-					5
LOLA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 251899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 9019 - 9919				
05	310 N	246	-0-	-64	-0-	25	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	27	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	28	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	26	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	2	Y	-0-					-0-
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 251950		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 9522 - 10398				
05	3100 N	2400	-0-	-700	4857	244	1	2156	2	Y	-0-					3
06	3000 N	2261	-0-	-739	4118	242	1	2019	2	Y	-0-					3
07	3100 N	2352	-0-	-748	3370	257	1	2095	2	Y	-0-					3
08	3100 N	2430	-0-	-670	2700	262	1	2168	2	Y	-0-					3
09	3000 N	2243	-0-	-757	1943	237	1	1999	2	Y	6					9
10	3100 N	2318	-0-	-782	1161	7	9	2073	2	Y	-0-					9
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 252812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9302 - 10213				
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-
SEAN THOMAS GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254410		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10346		PERF. 8798 - 9765				
05	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	193	1	1742	2	Y	-0-					25
06	1800 N	1728	-0-	-72	-0-	185	1	1543	2	Y	-0-					25
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	200	1	1629	2	Y	-0-					25
08	1891 N	1768	-0-	-123	-0-	190	1	1578	2	Y	-0-					25
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	193	1	1628	2	Y	-0-					25
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	201	1	1702	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878												
DESHA GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 254725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10658		PERF. 9619 - 10438		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	2604 N	2135	-0-	-469	-0-	215 1	1920 2	Y	-0-		-0-			41
06	2490 N	2143	-0-	-347	-0-	230 1	1913 2	Y	-0-		-0-			41
07	2418 N	2405	-0-	-13	-0-	263 1	2142 2	Y	-0-		-0-			41
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	266 1	2206 2	Y	-0-		-0-			41
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	244 1	2063 2	Y	-0-		-0-			41
*10	2418 N	2212	-0-	-206	-0-	234 1	1978 2	Y	-0-		-0-			41

ANGELA FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 255078		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 10066		PERF. 8340 - 9857	
05	3100 N	1971	-0-	-1129	1844	199 1	1772 2	Y	-0-		5
06	3000 N	1904	-0-	-1096	748	204 1	1700 2	Y	-0-		5
07	2630 N	1882	-0-	-748	-0-	206 1	1676 2	Y	-0-		5
08	1984 N	1687	-0-	-297	-0-	182 1	1505 2	Y	-0-		5
09	1890 N	1728	-0-	-162	-0-	182 1	1546 2	Y	-0-		5
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	215 1	1819 2	Y	-0-		5

RITA RAE GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255283		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 9507 - 10592	
05	3100 N	2137	-0-	-963	3588	214 1	1923 2	Y	-0-		9
06	3000 N	2162	-0-	-838	2750	231 1	1931 2	Y	-0-		9
07	3100 N	2090	-0-	-1010	1740	228 1	1862 2	Y	-0-		9
08	3100 N	2101	-0-	-999	741	227 1	1874 2	Y	-0-		9
09	2836 N	2095	-0-	-741	-0-	222 1	1873 2	Y	-0-		9
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	222 1	1876 2	Y	-0-		9

JENNY BETH GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 255402		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 9126 - 10123	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255404		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 10382		PERF. 9449 - 10298	
05	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	126 1	1086 2	Y	-0-		4
06	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	143 1	1197 2	Y	-0-		4
07	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	142 1	1161 2	Y	-0-		4
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	139 1	1149 2	Y	-0-		4
09	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	134 1	1135 2	Y	-0-		4
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	146 1	1230 2	Y	-0-		4

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 255776		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8882 - 9715	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878												
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 255794		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9296 - 10317				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3193 X	2485	-0-	-708	-0-	248	1	2237	2	Y	-0-			3
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	334	1	2785	2	Y	-0-			3
07	3162 X	3131	-0-	-31	-0-	342	1	2789	2	Y	-0-			3
08	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	340	1	2816	2	Y	-0-			3
09	3120 X	2411	-0-	-709	-0-	255	1	2149	2	Y	6			9
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	344	1	2911	2	Y	-0-			9

CINDY SUE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 256079		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9368 - 10506				
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	18	1	156	2	Y	-0-			13
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	19	1	157	2	Y	-0-			13
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	16	1	133	2	Y	-0-			13
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	2	Y	-0-			13
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	14	1	114	2	Y	-0-			13
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	Y	-0-			13

HEATHER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 257288		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH		9845 PERF. 8711 - 9645				
05	837 X	743	-0-	-94	-0-	77	1	666	2	Y	-0-			12
06	810 X	593	-0-	-217	-0-	64	1	529	2	Y	-0-			12
07	712 X	712	-0-	-0-	-0-	76	1	636	2	Y	-0-			12
08	744 X	593	-0-	-151	-0-	64	1	529	2	Y	-0-			12
09	720 X	568	-0-	-152	-0-	59	1	509	2	Y	-0-			12
10	744 X	726	-0-	-18	-0-	74	1	652	2	Y	-0-			12

SMITH, J. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 260262		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH		10620 PERF. 9600 - 10455				
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	7	1	59	2	N	-0-			19
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	9	1	72	2	N	-0-			19
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			19
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-			19
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	2	N	-0-			19
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			19

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235780		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH		11726 PERF. 9260 - 11516				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT)		25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
XTO ENERGY INC.		945936												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 223954		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH		13005 PERF.10138 - 10446				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 400 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230956		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024		PERF.10033 - 12920		
05	3472 X	3214	-0-	-258	-0-	236	1	2978	2	N	-0-	-0-
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	248	1	3151	2	N	-0-	-0-
07	3472 X	3351	-0-	-121	-0-	252	1	3099	2	N	-0-	-0-
08	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	286	1	3617	2	N	-0-	-0-
09	3360 X	3197	-0-	-163	-0-	240	1	2957	2	N	-0-	-0-
10	3472 X	3265	-0-	-207	-0-	242	1	3023	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230958		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10012 - 12892		
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	141	1	1034	2	N	-0-	-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	95	1	688	2	N	-0-	-0-
07	1271 N	798	-0-	-473	-0-	99	1	699	2	N	-0-	-0-
08	1178 N	784	-0-	-394	-0-	94	1	690	2	N	-0-	-0-
09	780 N	705	-0-	-75	-0-	84	1	621	2	N	-0-	-0-
10	806 N	693	-0-	-113	-0-	93	1	600	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233044		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205		PERF. 9962 - 12074		
05	1969 N	1556	-0-	-413	-0-	186	1	1370	2	N	-0-	-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	180	1	1306	2	N	-0-	-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	200	1	1415	2	N	-0-	-0-
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	186	1	1360	2	N	-0-	-0-
09	1200 N	1063	-0-	-137	-0-	126	1	937	2	N	-0-	-0-
10	1240 N	879	-0-	-361	-0-	118	1	761	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234816		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10090 - 12102		
05	2666 X	2644	-0-	-22	-0-	194	1	2450	2	N	-0-	-0-
06	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	194	1	2472	2	N	-0-	-0-
07	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	194	1	2380	2	N	-0-	-0-
08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	214	1	2708	2	N	-0-	-0-
09	2670 X	2614	-0-	-56	-0-	196	1	2418	2	N	-0-	-0-
10	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	215	1	2691	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236148		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248		PERF. 9775 - 10277		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246687		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246		PERF. 9560 - 9832		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246691		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 9922 - 10199		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DOYLE CREEK (PETTIT)		//CONT.//		25998 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	250737	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9830 - 10165
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		20	RRCID ->	257188	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	9926 - 10214
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		25	RRCID ->	257714	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	10215 - 10471
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		23	RRCID ->	259750	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10190 - 10488
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)				25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
BRG LONE STAR LTD. SESSIONS				090870								
		WELL #:		1	RRCID ->	230584	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11053 - 13073
05	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	1088	2		N	-0-		-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-		-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-		-0-
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-		-0-
09	1200 N	1193	-0-	-7	-0-	1193	2		N	-0-		-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	239151	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10970 - 11738
05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-		2
06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-		2
07	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-		2
08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-		2
09	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-		2
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT		2

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
DURHAM		WELL #: 1		RRCID -> 245699		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	154 N	145	-0-	-9	-0-	145	2	N	-0-		-0-
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-		-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

GLOVER		WELL #: 1		RRCID -> 246047		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449			
05	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3120	-0-	120	-120	3120	2	N	-0-		-0-
07	2855 N	2735	-0-	-120	-0-	2735	2	N	-0-		-0-
08	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2	N	-0-		-0-
09	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	-0-		-0-
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 246295		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988			
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2	N	-0-		-0-
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	245	2	N	-0-		-0-
07	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2	N	-0-		-0-
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-		-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 249404		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447			
05	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2	N	-0-		-0-
06	1380 N	1238	-0-	-142	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
07	1178 N	921	-0-	-257	-0-	921	2	N	-0-		-0-
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	N	-0-		-0-
09	1230 N	921	-0-	-309	-0-	921	2	N	-0-		-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-

GTG OPERATING, LLC SESSIONS		337080		WELL #: 1A		RRCID -> 110387		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996	
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	66	1	920	2	N	-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	N	-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	N	-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	N	-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	4	1	908	2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

MERIT ENERGY COMPANY SESSIONS HEIRS		561136		WELL #: 1		RRCID -> 212417		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646	
05	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	81	1	2077	2	Y	-0-
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	84	1	2145	2	Y	-0-
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	106	1	2161	2	Y	-0-
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	109	1	2095	2	Y	6
09	2220 N	2042	-0-	-178	-0-	108	1	1930	2	Y	4
*10	2263 N	2150	-0-	-113	-0-	98	1	2052	2	Y	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WARNER, BONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 216055		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	60	1	1534	2	N	-0-	203
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	63	1	1615	2	N	-0-	203
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	77	1	1576	2	N	-0-	203
08	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	78	1	1494	2	N	6	4 1 205
						7	9					
09	1680 N	1346	-0-	-334	-0-	71	1	1271	2	N	4	5 1 204
						4	9					
*10	1643 N	1387	-0-	-256	-0-	63	1	1324	2	N	-0-	204

SESSIONS HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 217452		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	93	1	2383	2	Y	-0-	58
06	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	91	1	2318	2	Y	-0-	58
07	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	107	1	2176	2	Y	-0-	58
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	145	1	2774	2	Y	6	4 1 60
						7	9					
09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	148	1	2647	2	Y	3	4 1 59
						3	9					
*10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	86	1	1805	2	Y	-0-	59

SESSIONS, RUBE		WELL #: 2		RRCID -> 218448		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	70	1	1791	2	N	-0-	156
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	73	1	1874	2	N	-0-	156
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	99	1	2023	2	N	-0-	156
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	102	1	1956	2	N	6	4 1 158
						7	9					
09	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	99	1	1774	2	N	4	5 1 157
						4	9					
*10	2108 N	1988	-0-	-120	-0-	91	1	1897	2	N	-0-	157

HILL, J.C.		WELL #: 2		RRCID -> 225944		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	42	1	1070	2	Y	-0-	75
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	44	1	1129	2	Y	-0-	75
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	54	1	1106	2	Y	-0-	75
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	2	Y	6	4 1 77
						7	9					
09	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	59	1	1052	2	Y	4	5 1 76
						4	9					
*10	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	52	1	1081	2	Y	-0-	76

SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 225946		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4154 X	2721	-0-	-1433	-0-	219	1	2502	2	N	-0-	158
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	282	1	3882	2	N	-0-	158
07	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	308	1	3578	2	N	-0-	158
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	297	1	3270	2	N	6	4 1 160
						7	9					
09	4020 X	824	-0-	-3196	-0-	79	1	744	2	N	1	3 1 158
						1	9					
*10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-	158

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SESSIONS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226256		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1612 N	1097	-0-	-515	-0-	41	1	1056	2	Y	37
06	1530 N	1030	-0-	-500	-0-	39	1	991	2	Y	37
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	58	1	1177	2	Y	37
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	Y	39
						7	9				
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	57	1	1018	2	Y	38
						3	9				
*10	1240 N	1036	-0-	-204	-0-	47	1	989	2	Y	38
SESSIONS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 226551		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784		
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	54	1	1392	2	Y	11
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	59	1	1516	2	Y	11
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	75	1	1536	2	Y	11
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	95	1	1815	2	Y	13
						7	9				
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	87	1	1561	2	Y	12
						4	9				
*10	1612 N	1388	-0-	-224	-0-	63	1	1325	2	Y	12
SESSION, RUBE		WELL #: 3		RRCID -> 230069		COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782		
05	682 N	622	-0-	-60	-0-	23	1	599	2	Y	35
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	649	2	Y	35
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	Y	35
08	620 N	569	-0-	-51	-0-	28	1	541	2	Y	35
09	660 N	517	-0-	-143	-0-	27	1	490	2	Y	35
*10	651 N	551	-0-	-100	-0-	25	1	526	2	Y	35
SESSIONS HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 230163		COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154		
05	2759 X	2440	-0-	-319	-0-	91	1	2349	2	N	28
06	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	105	1	2676	2	N	28
07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	128	1	2602	2	N	28
08	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	127	1	2432	2	N	28
09	2790 N	1964	-0-	-826	-0-	104	1	1860	2	N	28
*10	2728 N	2304	-0-	-424	-0-	105	1	2199	2	N	28
SESSIONS HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 230417		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53
SESSIONS HEIRS		WELL #: 1SW		RRCID -> 231077		COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HILL, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 231179		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 11799 PERF.10893 - 12151								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					74
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					74
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					74
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					74
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					74
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					74
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022																

DAVIS BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 231322		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827								
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	31	1	350	2	N	-0-				128
06	480	N	323	-0-	-157	-0-	22	1	301	2	N	-0-				128
07	558	N	437	-0-	-121	-0-	35	1	402	2	N	-0-				128
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	461	2	N	6	4	1		130
							7	9								
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	27	1	255	2	N	4	5	1		129
							4	9								
*10	434	N	76	-0-	-358	-0-	7	1	69	2	N	-0-				129

SESSIONS HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 231967		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912								
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	930	1	1041	2	Y	-0-				38
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	912	1	431	2	Y	-0-				38
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	530	1	1714	2	Y	-0-				38
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	519	1	1764	2	Y	-0-				38
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	688	1	943	2	Y	-0-				38
*10	1302	N	885	-0-	-417	-0-	599	1	286	2	Y	-0-				38

SHELTON		WELL #: 6		RRCID -> 232184		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954								
05	1829	N	1425	-0-	-404	-0-	115	1	1310	2	Y	-0-				27
06	2130	N	1708	-0-	-422	-0-	116	1	1592	2	Y	-0-				27
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	128	1	1483	2	Y	-0-				27
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	124	1	1364	2	Y	62	45	1		44
							68	9								
09	1710	N	1432	-0-	-278	-0-	134	1	1257	2	Y	37	45	1		36
							41	9								
*10	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	133	1	1289	2	Y	-0-				36

SESSIONS HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 232556		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142								
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			Y	-0-				38
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	2	Y	-0-				38
07	775	N	338	-0-	-437	-0-	16	1	322	2	Y	-0-				38
08	620	N	385	-0-	-235	-0-	19	1	366	2	Y	-0-				38
09	690	N	383	-0-	-307	-0-	20	1	363	2	Y	-0-				38
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	2	Y	-0-				38

SESSIONS HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 232558		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538								
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	912	1	950	2	Y	-0-				38
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	887	1	131	2	Y	-0-				38
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	534	1	1202	2	Y	-0-				38
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	478	1	1381	2	Y	-0-				38
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	665	1	531	2	Y	-0-				38
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	575	1	1047	2	Y	-0-				38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SESSIONS	HEIRS	WELL #:	7	RRCID ->	234313	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	10863 - 11968				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	2925	N	2352	-0-	-573	-0-	883 1	1469 2	Y	-0-	38				
06	3000	N	3375	-0-	375	375	834 1	2541 2	Y	-0-	38				
07	4576	X	4201	-0-	-375	-0-	658 1	3543 2	Y	-0-	38				
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	600 1	2768 2	Y	-0-	38				
09	780	X	780	-0-	-0-	-0-	257 1	523 2	Y	-0-	38				
*10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	680 1	2920 2	Y	-0-	38				

SESSIONS, RUBE		WELL #:		4		RRCID ->		234335		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12241		PERF.11050 - 12137	
05	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	47 1	1194 2	Y	-0-	1				
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	52 1	1341 2	Y	-0-	1				
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	95 1	1934 2	Y	-0-	1				
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	89 1	1701 2	Y	-0-	1				
09	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	63 1	1130 2	Y	-0-	1				
*10	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	60 1	1258 2	Y	-0-	1				

SESSIONS HEIRS		WELL #:		15R		RRCID ->		234575		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11756		PERF.10615 - 11770	
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	970 1	1542 2	Y	-0-	38				
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	948 1	1065 2	Y	-0-	38				
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	397 1	824 2	Y	-0-	38				
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	633 1	1629 2	Y	-0-	38				
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	629 1	876 2	Y	-0-	38				
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	681 1	436 2	Y	-0-	38				

RICKS		WELL #:		1		RRCID ->		235880		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10577 - 11838	
05	3255	X	2541	-0-	-714	-0-	205 1	2336 2	N	-0-	165				
06	3150	X	2918	-0-	-232	-0-	198 1	2720 2	N	-0-	165				
07	2976	X	2448	-0-	-528	-0-	194 1	2254 2	N	-0-	165				
08	2759	X	2396	-0-	-363	-0-	199 1	2193 2	N	4	3 1	166			
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	309 1	2905 2	N	4	4 1	166			
*10	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	243 1	2356 2	N	-0-	166				

HGT		WELL #:		1		RRCID ->		239116		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 11217		PERF.11293 - 11560	
05	1829	X	1316	-0-	-513	-0-	159 1	1157 2	Y	-0-	42				
06	1770	X	1496	-0-	-274	-0-	164 1	1332 2	Y	-0-	42				
07	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	145 1	1485 2	Y	-0-	42				
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	192 1	1534 2	Y	-0-	42				
09	1500	X	1357	-0-	-143	-0-	171 1	1186 2	Y	-0-	42				
10	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	213 1	1488 2	Y	-0-	42				

SESSIONS, RUBE		WELL #:		8		RRCID ->		241857		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 12205		PERF.10832 - 12052	
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-				
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-				
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SESSIONS, RUBE		WELL #: 5		RRCID -> 241859		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	3193 X	2995	-0-	-198	-0-	112 1	2883 2	Y	-0-			1
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	118 1	3028 2	Y	-0-			1
07	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	155 1	3160 2	Y	-0-			1
08	3038 X	2842	-0-	-196	-0-	141 1	2701 2	Y	-0-			1
09	3150 X	2828	-0-	-322	-0-	150 1	2678 2	Y	-0-			1
*10	3317 X	3029	-0-	-288	-0-	138 1	2891 2	Y	-0-			1

SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 245649		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021												

SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 245867		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022												

SM OPERATING COMPANY LLC		788993		SHELTON		WELL #: 1A		RRCID -> 111123		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				88
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				88

XTO ENERGY INC.		945936		WARNER		WELL #: 1		RRCID -> 105115		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630	
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-				-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-				-0-
07	527 N	485	-0-	-42	-0-	485 2		N	-0-				-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-				-0-
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	531 2		N	-0-				-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 222240		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677				
05	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	260 1	3279 2	N	-0-			-0-
06	3390 X	3371	-0-	-19	-0-	246 1	3125 2	N	-0-			-0-
07	3503 X	3463	-0-	-40	-0-	261 1	3202 2	N	-0-			-0-
08	3534 X	3459	-0-	-75	-0-	253 1	3206 2	N	-0-			-0-
09	3420 X	3215	-0-	-205	-0-	241 1	2974 2	N	-0-			-0-
10	3534 X	3491	-0-	-43	-0-	258 1	3233 2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226413		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10138 - 12944		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	344	1	4341	2	N	-0-	-0-
06	4230 X	4090	-0-	-140	-0-	298	1	3792	2	N	-0-	-0-
07	4371 X	4367	-0-	-4	-0-	329	1	4038	2	N	-0-	-0-
08	4371 X	3206	-0-	-1165	-0-	235	1	2971	2	N	-0-	-0-
09	4230 X	3117	-0-	-1113	-0-	234	1	2883	2	N	-0-	-0-
10	4371 X	4033	-0-	-338	-0-	298	1	3735	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 229035		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12597		PERF.10587 - 12261		
05	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	428	1	5409	2	N	-0-	-0-
06	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	424	1	5393	2	N	-0-	-0-
07	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	463	1	5677	2	N	-0-	-0-
08	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	439	1	5565	2	N	-0-	-0-
09	5820 X	5226	-0-	-594	-0-	392	1	4834	2	N	-0-	-0-
10	6138 X	5608	-0-	-530	-0-	415	1	5193	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 230361		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10276 - 12138		
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	2	N	-0-	-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	24	1	172	2	N	-0-	-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	2	N	-0-	-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	24	1	174	2	N	-0-	-0-
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	21	1	157	2	N	-0-	-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	24	1	152	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230957		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024		PERF.10331 - 12920		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230959		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10381 - 12892		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WARNER		WELL #: 2		RRCID -> 231317		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11834		PERF.10604 - 11749		
05	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	3163	2			N	-0-	-0-
06	3180 X	2997	-0-	-183	-0-	2997	2			N	-0-	-0-
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-	-0-
08	3193 X	3122	-0-	-71	-0-	3122	2			N	-0-	-0-
09	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-	-0-
10	3472 X	3156	-0-	-316	-0-	3156	2			N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233047		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205		PERF.10494 - 12074		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 233654		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	1602	-0-	-1498	132	192 1	1410 2	N	-0-
06	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	144 1	1044 2	N	-0-
07	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	144 1	1022 2	N	-0-
08	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	193 1	1414 2	N	-0-
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	222 1	1644 2	N	-0-
10	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	367 1	2367 2	N	-0-

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 234169		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943	
05	3255 X	2888	-0-	-367	-0-	346 1	2542 2	N	-0-
06	3150 X	2706	-0-	-444	-0-	327 1	2379 2	N	-0-
07	2945 X	2819	-0-	-126	-0-	349 1	2470 2	N	-0-
08	2883 X	2783	-0-	-100	-0-	335 1	2448 2	N	-0-
09	2790 X	2627	-0-	-163	-0-	312 1	2315 2	N	-0-
10	2883 X	2609	-0-	-274	-0-	350 1	2259 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 13		RRCID -> 234741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210	
05	2511 X	2126	-0-	-385	-0-	156 1	1970 2	N	-0-
06	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	180 1	2294 2	N	-0-
07	2294 X	2264	-0-	-30	-0-	171 1	2093 2	N	-0-
08	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	167 1	2112 2	N	-0-
09	2460 X	1784	-0-	-676	-0-	134 1	1650 2	N	-0-
10	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	204 1	2556 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234818		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 235289		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160	
05	2675 N	1358	-0-	-1317	-0-	100 1	1258 2	N	-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	93 1	1183 2	N	-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	98 1	1198 2	N	-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	89 1	1121 2	N	-0-
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	83 1	1026 2	N	-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	73 1	915 2	N	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236147		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005	
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	127 1	936 2	N	-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	136 1	989 2	N	-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	160 1	1133 2	N	-0-
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	141 1	1027 2	N	-0-
09	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	119 1	885 2	N	-0-
10	1302 N	777	-0-	-525	-0-	104 1	673 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 17		RRCID -> 236663		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178	
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	258 1	3260 2	N	-0-
06	3420 X	3361	-0-	-59	-0-	245 1	3116 2	N	-0-
07	3534 X	3514	-0-	-20	-0-	265 1	3249 2	N	-0-
08	3534 X	3438	-0-	-96	-0-	252 1	3186 2	N	-0-
09	3390 X	3193	-0-	-197	-0-	240 1	2953 2	N	-0-
10	3503 X	3283	-0-	-220	-0-	243 1	3040 2	N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
		WELL #: 14		RRCID -> 236738		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	806 N	761	-0-	-45	-0-	56 1	705 2	N	-0-			-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	53 1	675 2	N	-0-			-0-
07	775 N	731	-0-	-44	-0-	55 1	676 2	N	-0-			-0-
08	775 N	712	-0-	-63	-0-	52 1	660 2	N	-0-			-0-
09	720 N	651	-0-	-69	-0-	49 1	602 2	N	-0-			-0-
10	744 N	673	-0-	-71	-0-	50 1	623 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 237275		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142			
05	3100 N	2530	-0-	-570	7402	303 1	2227 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2387	-0-	-613	6789	289 1	2098 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2496	-0-	-604	6185	309 1	2187 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2484	-0-	-616	5569	299 1	2185 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2402	-0-	-598	4971	285 1	2117 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2250	-0-	-850	4121	302 1	1948 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277			
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	54 1	676 2	N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24 1	302 2	N	-0-			-0-
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	14 1	176 2	N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21 1	266 2	N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
10	186 N	11	-0-	-175	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870			
05	3100 N	1773	-0-	-1327	386	212 1	1561 2	N	-0-			-0-
06	2055 N	1669	-0-	-386	-0-	202 1	1467 2	N	-0-			-0-
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	217 1	1536 2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1659	-0-	-108	-0-	200 1	1459 2	N	-0-			-0-
09	1680 N	1576	-0-	-104	-0-	187 1	1389 2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1407	-0-	-360	-0-	189 1	1218 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236			
05	3379 X	2365	-0-	-1014	-0-	174 1	2191 2	N	-0-			-0-
06	3270 X	2150	-0-	-1120	-0-	157 1	1993 2	N	-0-			-0-
07	3162 X	2178	-0-	-984	-0-	164 1	2014 2	N	-0-			-0-
08	3162 X	2169	-0-	-993	-0-	159 1	2010 2	N	-0-			-0-
09	3060 X	2421	-0-	-639	-0-	182 1	2239 2	N	-0-			-0-
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	232 1	2907 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 06/07/2022			TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094			
05	3100 N	2139	-0-	-961	6185	256 1	1883 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2851	-0-	-149	6036	345 1	2506 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2911	-0-	-189	5847	361 1	2550 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2602	-0-	-498	5349	313 1	2289 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2110	-0-	-890	4459	251 1	1859 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	1549	-0-	-1551	2908	208 1	1341 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 12/04/2014			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 244220		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10548 - 12118		
05	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	127	1	937	2	N	-0-	-0-
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	127	1	921	2	N	-0-	-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	129	1	915	2	N	-0-	-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	130	1	952	2	N	-0-	-0-
09	1050 N	925	-0-	-125	-0-	110	1	815	2	N	-0-	-0-
10	1054 N	915	-0-	-139	-0-	123	1	792	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12232		PERF.10624 - 12006		
05	992 N	972	-0-	-20	-0-	116	1	856	2	N	-0-	-0-
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	112	1	815	2	N	-0-	-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	115	1	811	2	N	-0-	-0-
08	961 N	955	-0-	-6	-0-	115	1	840	2	N	-0-	-0-
09	930 N	879	-0-	-51	-0-	104	1	775	2	N	-0-	-0-
10	930 N	900	-0-	-30	-0-	121	1	779	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10732 - 12156		
05	3100 N	1944	-0-	-1156	3014	233	1	1711	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	1989	-0-	-1011	2003	241	1	1748	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	2181	-0-	-919	1084	270	1	1911	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	2368	-0-	-732	352	285	1	2083	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	2808	-0-	-192	160	334	1	2474	2	N	-0-	-0-
10	2438 N	2278	-0-	-160	-0-	306	1	1972	2	N	-0-	-0-

COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12421		PERF.10666 - 12364		
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	133	1	980	2	N	-0-	-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	138	1	1002	2	N	-0-	-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	152	1	1073	2	N	-0-	-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	161	1	1180	2	N	-0-	-0-
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	150	1	1114	2	N	-0-	-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	142	1	918	2	N	-0-	-0-

HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12175		PERF. 9587 - 12016		
05	2963 N	1637	-0-	-1326	-0-	196	1	1441	2	N	-0-	-0-
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	217	1	1578	2	N	-0-	-0-
07	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	276	1	1950	2	N	-0-	-0-
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	254	1	1856	2	N	-0-	-0-
09	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	254	1	1885	2	N	-0-	-0-
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	281	1	1815	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 245659		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10581 - 11926		
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-	-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	N	-0-	-0-
07	279 N	189	-0-	-90	-0-	14	1	175	2	N	-0-	-0-
08	465 N	45	-0-	-420	-0-	3	1	42	2	N	-0-	-0-
09	420 N	107	-0-	-313	-0-	8	1	99	2	N	-0-	-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 245665		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10790 - 12074		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12038		PERF.10413 - 11744			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	157	1	1154	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1080 N	951	-0-	-129	-0-	115	1	836	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	990	-0-	-126	-0-	123	1	867	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	907	-0-	-209	-0-	109	1	798	2	N	-0-	-0-	-0-
09	960 N	683	-0-	-277	-0-	81	1	602	2	N	-0-	-0-	-0-
10	992 N	720	-0-	-272	-0-	97	1	623	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10537 - 12102			
05	3100 N	2299	-0-	-801	6103	275	1	2024	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	1967	-0-	-1033	5070	238	1	1729	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	1968	-0-	-1132	3938	244	1	1724	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2037	-0-	-1063	2875	245	1	1792	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	1923	-0-	-1077	1798	228	1	1695	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	1792	-0-	-1308	490	240	1	1552	2	N	-0-	-0-	-0-

STATON GAS UNIT NO.1		WELL #: 4		RRCID -> 246409		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10507 - 11922			
05	3100 N	2284	-0-	-816	5646	273	1	2011	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2169	-0-	-831	4815	262	1	1907	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2311	-0-	-789	4026	286	1	2025	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2257	-0-	-843	3183	272	1	1985	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2214	-0-	-786	2397	263	1	1951	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2069	-0-	-1031	1366	278	1	1791	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 19		RRCID -> 246506		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10479 - 11968			
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	218	1	1605	2	N	-0-	-0-	-0-
06	720 N	454	-0-	-266	-0-	55	1	399	2	N	-0-	-0-	-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	102	1	723	2	N	-0-	-0-	-0-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	105	1	765	2	N	-0-	-0-	-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	115	1	852	2	N	-0-	-0-	-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	133	1	859	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 26		RRCID -> 246507		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 12235		PERF.10642 - 12008			
05	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	332	1	4186	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	322	1	4101	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	370	1	4539	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	360	1	4564	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	350	1	4307	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	336	1	4202	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 22		RRCID -> 246549		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9626 - 12040			
05	3503 X	2449	-0-	-1054	-0-	180	1	2269	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3030 X	2575	-0-	-455	-0-	188	1	2387	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3131 X	2603	-0-	-528	-0-	196	1	2407	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	262	1	3313	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	268	1	3302	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	310	1	3879	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246686		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246		PERF. 9560 - 12161			
05	3100 N	1830	-0-	-1270	1399	219	1	1611	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	1706	-0-	-1294	105	206	1	1500	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1868 N	1763	-0-	-105	-0-	218	1	1545	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1829 N	1693	-0-	-136	-0-	204	1	1489	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1710 N	1700	-0-	-10	-0-	202	1	1498	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1767 N	1541	-0-	-226	-0-	207	1	1334	2	N	-0-	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CHRONISTER HEIRS		WELL #:	38	RRCID ->	246688	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	9474 - 11770		
05	3007 X	2757	-0-	-250	-0-	330	1	2427	2	N	-0-	-0-	
06	2910 X	2519	-0-	-391	-0-	305	1	2214	2	N	-0-	-0-	
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	341	1	2410	2	N	-0-	-0-	
08	2759 X	2710	-0-	-49	-0-	326	1	2384	2	N	-0-	-0-	
09	2670 X	2532	-0-	-138	-0-	301	1	2231	2	N	-0-	-0-	
10	2759 X	2248	-0-	-511	-0-	302	1	1946	2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:	32	RRCID ->	247528	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12203	PERF.	9353 - 11901		
05	744 N	382	-0-	-362	-0-	46	1	336	2	N	-0-	-0-	
06	420 N	266	-0-	-154	-0-	32	1	234	2	N	-0-	-0-	
07	527 N	270	-0-	-257	-0-	33	1	237	2	N	-0-	-0-	
08	372 N	255	-0-	-117	-0-	31	1	224	2	N	-0-	-0-	
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	29	1	218	2	N	-0-	-0-	
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	30	1	191	2	N	-0-	-0-	

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	247868	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	9244 - 11838		
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	106	1	780	2	N	-0-	-0-	
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733	2	N	-0-	-0-	
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	104	1	735	2	N	-0-	-0-	
08	899 N	714	-0-	-185	-0-	86	1	628	2	N	-0-	-0-	
09	840 N	727	-0-	-113	-0-	86	1	641	2	N	-0-	-0-	
10	837 N	699	-0-	-138	-0-	94	1	605	2	N	-0-	-0-	

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	250736	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9830 - 11932		
05	3100 N	1710	-0-	-1390	647	205	1	1505	2	N	-0-	-0-	
06	2325 N	1678	-0-	-647	-0-	203	1	1475	2	N	-0-	-0-	
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	222	1	1573	2	N	-0-	-0-	
08	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	192	1	1405	2	N	-0-	-0-	
09	1680 N	1331	-0-	-349	-0-	158	1	1173	2	N	-0-	-0-	
10	1798 N	1469	-0-	-329	-0-	197	1	1272	2	N	-0-	-0-	

SEYMORE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	254414	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10658 - 11650		
05	7533 X	7150	-0-	-383	-0-	525	1	6625	2	N	-0-	-0-	
06	7290 X	6828	-0-	-462	-0-	498	1	6330	2	N	-0-	-0-	
07	7223 X	6136	-0-	-1087	-0-	462	1	5674	2	N	-0-	-0-	
08	7161 X	6649	-0-	-512	-0-	487	1	6162	2	N	-0-	-0-	
09	6930 X	5978	-0-	-952	-0-	449	1	5529	2	N	-0-	-0-	
10	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	548	1	6853	2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:	49	RRCID ->	255039	COMPL. DATE	09/13/2022	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10583 - 12137		
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	224	1	1647	2	N	-0-	-0-	
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	210	1	1528	2	N	-0-	-0-	
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	258	1	1826	2	N	-0-	-0-	
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	225	1	1647	2	N	-0-	-0-	
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	207	1	1532	2	N	-0-	-0-	
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	241	1	1557	2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:	52	RRCID ->	255112	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10533 - 12112		
05	4681 X	3943	-0-	-738	-0-	289	1	3654	2	N	-0-	-0-	
06	4530 X	3678	-0-	-852	-0-	268	1	3410	2	N	-0-	-0-	
07	4681 X	4114	-0-	-567	-0-	310	1	3804	2	N	-0-	-0-	
08	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	297	1	3759	2	N	-0-	-0-	
09	3810 X	3693	-0-	-117	-0-	277	1	3416	2	N	-0-	-0-	
10	4123 X	3398	-0-	-725	-0-	251	1	3147	2	N	-0-	-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	-0-	360 1	4547 2	N	-0-	-0-	
06	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	-0-	394 1	5010 2	N	-0-	-0-	
07	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	-0-	378 1	4642 2	N	-0-	-0-	
08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	-0-	387 1	4903 2	N	-0-	-0-	
09	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	-0-	434 1	5349 2	N	-0-	-0-	
10	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	-0-	401 1	5019 2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 21		RRCID -> 256419		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152				
05	837 N	708	-0-	-129	-0-	-0-	52 1	656 2	N	-0-	-0-	
06	870 N	657	-0-	-213	-0-	-0-	48 1	609 2	N	-0-	-0-	
07	713 N	608	-0-	-105	-0-	-0-	46 1	562 2	N	-0-	-0-	
08	713 N	634	-0-	-79	-0-	-0-	46 1	588 2	N	-0-	-0-	
09	660 N	567	-0-	-93	-0-	-0-	43 1	524 2	N	-0-	-0-	
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	-0-	44 1	551 2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257187		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044				
05	3100 N	2529	-0-	-571	2791	186 1	2343 2	N	-0-	-0-		
06	3000 N	2709	-0-	-291	2500	197 1	2512 2	N	-0-	-0-		
07	3100 N	2587	-0-	-513	1987	195 1	2392 2	N	-0-	-0-		
08	3100 N	2615	-0-	-485	1502	191 1	2424 2	N	-0-	-0-		
09	3000 N	2395	-0-	-605	897	180 1	2215 2	N	-0-	-0-		
10	3100 N	2547	-0-	-553	344	188 1	2359 2	N	-0-	-0-		

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257713		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127				
05	3720 X	3505	-0-	-215	-0-	-0-	257 1	3248 2	N	-0-	-0-	
06	3600 X	3298	-0-	-302	-0-	-0-	240 1	3058 2	N	-0-	-0-	
07	3658 X	3360	-0-	-298	-0-	-0-	253 1	3107 2	N	-0-	-0-	
08	3596 X	3246	-0-	-350	-0-	-0-	238 1	3008 2	N	-0-	-0-	
09	3450 X	2813	-0-	-637	-0-	-0-	211 1	2602 2	N	-0-	-0-	
10	3503 X	3352	-0-	-151	-0-	-0-	248 1	3104 2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259751		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002				
05	3596 X	3344	-0-	-252	-0-	-0-	400 1	2944 2	N	-0-	-0-	
06	3480 X	3094	-0-	-386	-0-	-0-	374 1	2720 2	N	-0-	-0-	
07	3348 X	3300	-0-	-48	-0-	-0-	409 1	2891 2	N	-0-	-0-	
08	3348 X	3268	-0-	-80	-0-	-0-	393 1	2875 2	N	-0-	-0-	
09	3240 X	3159	-0-	-81	-0-	-0-	375 1	2784 2	N	-0-	-0-	
10	3348 X	2878	-0-	-470	-0-	-0-	386 1	2492 2	N	-0-	-0-	

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 260259		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808				
05	2914 X	2675	-0-	-239	-0-	-0-	320 1	2355 2	N	-0-	-0-	
06	2820 X	2518	-0-	-302	-0-	-0-	305 1	2213 2	N	-0-	-0-	
07	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	322 1	2278 2	N	-0-	-0-	
08	2666 X	2560	-0-	-106	-0-	-0-	308 1	2252 2	N	-0-	-0-	
09	2580 X	2486	-0-	-94	-0-	-0-	295 1	2191 2	N	-0-	-0-	
10	2666 X	2391	-0-	-275	-0-	-0-	321 1	2070 2	N	-0-	-0-	

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

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS)		26155 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SMITH				
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC		101170												
CHISUM		WELL #: 1		RRCID -> 227245		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 15850		PERF. 9140		- 9204		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EARNEST HILL		27232 222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SHELBY				
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874												
CRANE A-95		WELL #: 1		RRCID -> 100296		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 3616		- 3628		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG)		27232 666		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SHELBY				
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874												
CRANE A-95		WELL #: 1		RRCID -> 127833		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 3278		- 3288		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201												
WERNER, LOUIS SAWMILL		WELL #: 1		RRCID -> 171148		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2694		- 2702		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOUSTON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797												
EASTHAM STATE FARM		WELL #: 2		RRCID -> 107081		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11308		- 11451		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162	

ADAMS, CHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 275353		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10054		- 11688		
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	602	1	242	9	Y	220	169	1	136
06	870 N	735	-0-	-135	-0-	545	1	190	9	Y	173	167	1	142
07	837 N	770	-0-	-67	-0-	559	1	211	9	Y	192	224	1	110
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	558	1	304	9	Y	276	247	1	139
*09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	542	1	341	9	Y	310	389	1	60
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT				60

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	642	1	182	9	Y	165	182	1	140	
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	611	1	160	9	Y	145	185	1	100	
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	628	1	160	9	Y	145	185	1	60	
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	606	1	135	9	Y	123			183	
*09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	589	1	168	9	Y	153	176	1	160	
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			160	

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

05	2923 N	895	-0-	-2028	-0-	368	1	168	3	Y	326	289	1	132
						359	9							
06	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	528	1	557	3	Y	343	295	1	180
						377	9							
07	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	559	1	557	3	Y	320	293	1	207
						352	9							
08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	498	1	2062	3	Y	247	352	1	102
						272	9							
*09	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	463	1	1903	3	Y	349	318	1	133
						384	9							
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			133

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	390	1	36	3	Y	249	165	1	184
						274	9							
06	720 N	630	-0-	-90	-0-	481	1	149	9	Y	135	247	1	72
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	482	1	188	9	Y	171	165	1	78
08	682 N	554	-0-	-128	-0-	486	1	68	9	Y	62	115	1	25
09	630 N	574	-0-	-56	-0-	487	1	87	9	Y	79	62	1	42
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			42

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	330	1	316	3	Y	144			255
						158	9							
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	337	1	319	3	Y	114	160	1	209
						125	9							
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	386	1	319	3	Y	118	161	1	166
						130	9							
08	806 N	759	-0-	-47	-0-	405	1	191	3	Y	148	178	1	136
						163	9							
*09	3000 N	5080	-0-	2080	2080	402	1	4581	3	Y	88			224
						97	9							
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	1243					Y	NO RPT			224

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	80	1	109	9	Y	99	186	1	107
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	334	1	132	9	Y	120	182	1	45
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1027	1	171	9	Y	155			200
08	916 X	916	-0-	-0-	-0-	756	1	160	9	Y	145	180	1	165
*09	892 X	892	-0-	-0-	-0-	732	1	160	9	Y	145	183	1	127
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			127

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797		WELL #: 2		RRCID -> 276438		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9987 - 11603						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		818 N	818	-0-	-0-	-0-	752 1	66 9	Y	60						153
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	673 1	52 9	Y	47						200
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	628 1	8 9	Y	7		169	1			38
08		806 N	627	-0-	-179	-0-	588 1	39 9	Y	35						73
09		720 N	634	-0-	-86	-0-	571 1	63 9	Y	57						130
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT						130

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 601		RRCID -> 276692		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12045		PERF.10297 - 11882						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 276821		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 10175		PERF. N/A						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 276834		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11708		PERF.10004 - 11536						
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	225 1	533 3	Y	214	179	1				179
							235 9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	243 1	569 3	Y	203	182	1				200
							223 9									
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	228 1	569 3	Y	207	183	1				224
							228 9									
08	992	N	664	-0-	-328	-0-	172 1	324 3	Y	153	177	1				200
							168 9									
09	1050	N	692	-0-	-358	-0-	194 1	302 3	Y	178	186	1				192
							196 9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT						192

CHESTER ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 276840		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9902 - 11533						
05	3100	N	1969	-0-	-1131	-0-	2888	1427 3	542 9	N	493	380	1			305
06	3000	N	1290	-0-	-1710	-0-	1178	959 3	331 9	N	301	375	1			231
07	2705	N	1527	-0-	-1178	-0-		959 3	568 9	N	516	505	1			242
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-		1141 3	563 9	N	512	460	1			294
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-		1141 3	757 9	N	688	847	1			135
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT						135

BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 276873		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10279 - 11935						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						385
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						385
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						385
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						385
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						385
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						385

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID -> 276875		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12112		PERF.10306 - 12112	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 276940		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10379 - 11999	
05	1581 X	908	-0-	-673	-0-	676 1	232 9	Y	211	176 1	289
06	1140 X	865	-0-	-275	-0-	677 1	188 9	Y	171	176 1	284
07	961 X	879	-0-	-82	-0-	706 1	173 9	Y	157	187 1	254
08	899 N	892	-0-	-7	-0-	716 1	176 9	Y	160	182 1	232
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	157	183 1	206
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		206

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0202		RRCID -> 277001		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 9538 - 11257	
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	685 1	34 9	Y	31	38 1	7
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	715 1	129 3	Y	27	14 1	20
						30 9					
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	820 1	129 3	Y	55	43 1	32
						61 9					
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	803 1	666 3	Y	93	82 1	43
						102 9					
*09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	927 1	1510 3	Y	63	73 1	33
						69 9					
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		33

HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 277670		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10712 - 12500	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		224
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		224
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		224
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		224
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		224
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		224

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0201		RRCID -> 277688		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10030 - 11731	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		135

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0901		RRCID -> 277816		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10273 - 11944	
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	396 1	315 3	Y	297	311 1	1 8 92
						327 9					
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	275 1	1530 3	Y	528	542 1	78
						581 9					
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	305 1	1530 3	Y	591	544 1	125
						650 9					
08	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	342 1	1584 3	Y	435	469 1	91
						479 9					
*09	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	329 1	1597 3	Y	513	428 1	176
						564 9					
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT		176

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON																	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797																	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					9
06		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	11		17	1		3
07		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	15		17	1		1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300																	
05	4216	X	3018	-0-	-1198	-0-	803	1	1801	3	Y	376	452	1			89
							414	9									
06	4080	X	2780	-0-	-1300	-0-	718	1	1786	3	Y	251	170	1			170
							276	9									
07	3999	X	3099	-0-	-900	-0-	803	1	1786	3	Y	464	511	1			123
							510	9									
08	3999	X	3008	-0-	-991	-0-	826	1	1848	3	Y	304	285	1			142
							334	9									
09	3330	X	1904	-0-	-1426	-0-	954	1	575	3	Y	341	299	1			184
							375	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					184

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350																	
05	3100	N	190	-0-	-2910	8157	105	1	85	3	Y	-0-					110
06	8280	X	123	-0-	-8157	-0-	64	1	59	3	Y	-0-					110
07	1457	X	119	-0-	-1338	-0-	60	1	59	3	Y	-0-					110
08	403	X	117	-0-	-286	-0-	61	1	56	3	Y	-0-					110
09	270	X	117	-0-	-153	-0-	47	1	70	3	Y	-0-					110
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					110

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376																	
05	1612	X	386	-0-	-1226	-0-	311	1	75	9	Y	68	68	1			48
06	2070	X	563	-0-	-1507	-0-	468	1	95	9	Y	86	68	1			66
07	2139	X	564	-0-	-1575	-0-	472	1	92	9	Y	84	68	1			82
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	404	1	97	9	Y	88	74	1			96
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	401	1	143	9	Y	130	180	1			46
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					46

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837																	
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	804	1	117	9	Y	106	179	1			62
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	842	1	102	9	Y	93					155
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	951	1	107	9	Y	97	185	1			67
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	916	1	50	9	Y	45					112
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1053	1	53	9	Y	48					160
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					160

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.//		27347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797										
GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	277966	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10680	- 12408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101	RRCID ->	277990	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11880	PERF. 9819	- 11531			
05	2325	X	1554	-0-	-771	-0-	322	1	1107	3	Y	114	113	1	80
							125	9							
06	2250	X	1018	-0-	-1232	-0-	388	1	445	3	Y	168	114	1	134
							185	9							
07	1519	X	1047	-0-	-472	-0-	493	1	445	3	Y	99	114	1	119
							109	9							
08	1550	X	1179	-0-	-371	-0-	459	1	591	3	Y	117	108	1	128
							129	9							
*09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	456	1	3981	3	Y	88	184	1	32
							97	9							
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			32

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401	RRCID ->	277991	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10207	- 11820			
05	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	650	1	7211	3	Y	278	183	1	170
							306	9							
06	7350	X	6807	-0-	-543	-0-	886	1	5656	3	Y	241	181	1	230
							265	9							
07	7595	X	6837	-0-	-758	-0-	911	1	5656	3	Y	245	368	1	107
							270	9							
08	8153	X	6533	-0-	-1620	-0-	863	1	5352	3	Y	289	186	1	210
							318	9							
09	7890	X	6459	-0-	-1431	-0-	773	1	5442	3	Y	222	364	1	68
							244	9							
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT			68

MILES TIMBER		WELL #:		1	RRCID ->	278043	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10242	- 12290			
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	80			164
							88	9							
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	15	1	234	3	Y	48			212
							53	9							
07	775	N	299	-0-	-476	-0-	12	1	234	3	Y	48	185	1	75
							53	9							
08	434	N	251	-0-	-183	-0-	12	1	211	3	Y	25			100
							28	9							
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	15	1	208	3	Y	14			114
							15	9							
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			114

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	370	1	566	3	Y	196	182	1	181
						216	9							
06	1590 N	1470	-0-	-120	-0-	517	1	462	3	Y	446	542	1	85
						491	9							
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	540	1	462	3	Y	541	369	1	257
						595	9							
08	1643 X	1463	-0-	-180	-0-	434	1	590	3	Y	399	363	1	293
						439	9							
09	1470 X	1097	-0-	-373	-0-	431	1	666	9	Y	605	741	1	157
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			157

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878														
05	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	521	1	2287	3	Y	414	424	1	128
						455	9							
06	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	557	1	3295	3	Y	727	738	1	117
						800	9							
07	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	587	1	3295	3	Y	852	740	1	229
						937	9							
08	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	542	1	2750	3	Y	778	798	1	209
						856	9							
09	4650 X	4228	-0-	-422	-0-	525	1	2767	3	Y	851	854	1	206
						936	9							
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT			206

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547														
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	129	188	1	78
						142	9							
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	9	Y	155	183	1	50
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	98			148
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	Y	84	177	1	55
						92	9							
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	484	3	Y	98			153
						108	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			153

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542														
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	180	1	3230	3	Y	134	186	1	140
						147	9							
06	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	223	1	3862	3	Y	204	182	1	162
						224	9							
07	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	151	1	3862	3	Y	219	179	1	202
						241	9							
08	3565 X	2496	-0-	-1069	-0-	144	1	2172	3	Y	164	179	1	187
						180	9							
09	4320 X	2279	-0-	-2041	-0-	150	1	1983	3	Y	133	180	1	140
						146	9							
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			140

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			82

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HOUSTON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387										COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	209	1	4573	3	Y	11		195
06	4830 X	664	-0-	-4166	-0-	12	9	31	1	Y	-0-		195
07	4991 X	829	-0-	-4162	-0-	179	1	633	3	Y	15	173 1	37
08	4991 X	1308	-0-	-3683	-0-	17	9	64	1	Y	1		38
09	4650 X	1307	-0-	-3343	-0-	1	9	73	1	Y	-0-		38
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT		38
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713										COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765			
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	418	1	141	3	Y	81	183 1	133
06	690 N	257	-0-	-433	-0-	89	9	20	1	Y	105	1 8	237
07	1457 N	910	-0-	-547	-0-	116	9	176	1	Y	557	538 1 1 8	255
08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	613	9	200	1	Y	413	553 1	115
*09	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	454	9	193	1	Y	293	365 1	43
10	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-	322	9			Y	NO RPT		43
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868										COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387			
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	61	1	1284	3	Y	125	184 1	115
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	138	9	27	1	Y	84		199
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	92	9	49	1	Y	92	186 1	105
08	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	101	9	53	1	Y	92		197
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	101	9	51	1	Y	70	222 1	45
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	77	9			Y	NO RPT		45
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871										COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076			
05	2914 X	1604	-0-	-1310	-0-	274	1	1236	3	Y	85	1 8	158
06	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	94	9	702	1	Y	222	177 1	203
07	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	244	9	545	1	Y	145	187 1	161
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	160	9	533	1	Y	98	178 1	81
09	5100 X	3355	-0-	-1745	-0-	108	9	516	1	Y	107		188
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-	118	9			Y	NO RPT		188
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307										COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143			
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			Y	-0-		8
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	1			Y	-0-		8
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797															
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	219	1	77	3	Y	-0-			100
06		330 N	292	-0-	-38	-0-	197	1	95	3	Y	-0-			100
07		341 N	288	-0-	-53	-0-	193	1	95	3	Y	-0-			100
08		T. A.	298	-0-	298	298	181	1	117	3	Y	-0-			100
09		T. A.	298	-0-	298	596	180	1	118	3	Y	-0-			100
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	596					Y	NO RPT			100

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456															
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	473	1	318	3	Y	249	165	1	184
							274	9							
06		1050 N	666	-0-	-384	-0-	447	1	219	9	Y	199	247	1	136
07		837 N	664	-0-	-173	-0-	471	1	193	9	Y	175	165	1	146
08		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	455	1	859	3	Y	211	277	1	80
							232	9							
*09		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	443	1	908	3	Y	217	188	1	109
							239	9							
10		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			109

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397															
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	700	1	58	9	Y	53			125
06		780 N	646	-0-	-134	-0-	588	1	58	9	Y	53			178
07		806 N	698	-0-	-108	-0-	659	1	39	9	Y	35			213
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	702	1	62	9	Y	56	179	1	90
09		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	682	1	396	3	Y	43	98	1	35
							47	9							
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			35

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797		WELL #: 1		RRCID -> 279732		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10422 - 12068	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 X	2220	-0-	-880	-0-	91 1 134 9	1995 3	Y	122		282
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	25	185 1	122
07	2325 X	19	-0-	-2306	-0-	16 1	3 9	Y	3		125
08	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	113 1 158 9	2206 3	Y	144	190 1	79
09	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	130 1 80 9	2189 3	Y	73		152
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		152

HANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 279875		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210 - 12350	
05	806 X	801	-0-	-5	-0-	739 1	62 9	Y	56		98
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	743 1	76 9	Y	69		167
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	771 1	63 9	Y	57	181 1	43
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	768 1	63 9	Y	57		100
*09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	746 1 57 9	811 3	Y	52		152
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		152

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0402		RRCID -> 280791		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11819		PERF.10166 - 11794	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		138
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		138

CRESPI		WELL #: 1		RRCID -> 281688		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11801		PERF. 9964 - 11650	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/10/2023											

GAIL KING		WELL #: 1H		RRCID -> 287824		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10483		PERF.10484 - 16246	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0811		RRCID -> 293147		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 12303		PERF.11726 - 12106	
05	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	344 1 154 9	7510 3	N	140	185 1	162
06	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	348 1 135 9	7037 3	N	123	185 1	100
07	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	459 1 117 9	7037 3	N	106		206
08	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	872 1 138 9	8005 3	N	125	184 1	147
09	14B2 EXT	9551	-0-	9551	9551	1008 1 122 9	8421 3	N	111	188 1	70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9551			N	NO RPT		70

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50					188
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	76	124	1			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47					187
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	73	132	1			128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	43	66	1			105
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40	36	1			109

E2 OPERATING LLC 238475
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33	176	1			97
06	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	7	9	N	6				103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12					115
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33					148
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					146
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					146

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

05	1085 N	812	-0-	-273	-0-	-0-	707	2	105	9	N	95	181	1		117	
06	1050 N	912	-0-	-138	-0-	-0-	816	2	96	9	N	87				204	
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2	109	9	N	99	162	1		141	
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2	87	9	N	79				220	
*09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2	78	9	N	71	184	1	37	7	70
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-				N	NO RPT						70

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	31	9	N	28				110	
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3				113	
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	11	9	N	10				123	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2	6	9	N	5				128	
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	28	9	N	25	46	7		107	
10	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-				N	NO RPT						107

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

05	713 N	703	-0-	-10	-0-	-0-	499	2	204	9	N	185	195	1		259	
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2	195	9	N	177	182	1		254	
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2	111	9	N	101	190	1		165	
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2	144	9	N	131	179	1		117	
*09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	108	9	N	98	62	7		153	
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-				N	NO RPT						153

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

05	1302 N	996	-0-	-306	-0-	-0-	908	2	88	9	N	80	203	1		135	
06	1230 N	759	-0-	-471	-0-	-0-	675	2	84	9	N	76				211	
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2	83	9	N	75	177	1		109	
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2	80	9	N	73				182	
*09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2	79	9	N	72	23	7		231	
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-				N	NO RPT						231

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON																
ORO RESOURCES, LLC 626507																
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				728
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				728
07		T. A.	122	-0-	122	122		122	3		Y	-0-				728
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT				728
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT				728
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT				728

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON																
BOWLES ENERGY, INC. 084097																
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564																
05		372 N	296	-0-	-76	-0-		52	1	244	2	N	-0-			-0-
06		420 N	303	-0-	-117	-0-		52	1	251	2	N	-0-			-0-
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-		61	1	444	2	N	-0-			-0-
08		310 N	62	-0-	-248	-0-		3	1	59	2	N	-0-			-0-
09		300 N	90	-0-	-210	-0-		6	1	84	2	N	-0-			-0-
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-						N	NO RPT			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530																
05		186 N	3	-0-	-183	-0-		2	1	1	2	N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	N	-0-			-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-		16	1	112	2	N	-0-			-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-		5	1	106	2	N	-0-			-0-
*09		216 N	216	-0-	-0-	-0-		12	1	204	2	N	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533																
05		186 N	3	-0-	-183	-0-		3	1			N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	7	2	N	-0-			-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-		16	1	112	2	N	-0-			-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-		5	1	106	2	N	-0-			-0-
*09		216 N	216	-0-	-0-	-0-		13	1	203	2	N	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON																
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850																
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
09		14B2 EXT	179	-0-	179	179		12	1	167	2	N	-0-			17
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179						N	NO RPT			17

ELKHART (PETTIT)		//CONT.// 28379 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.// 902850												
O.G. ROGERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 048260		COMPL. DATE 12/10/1969		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 10138 - 10148				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	1			115
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	1	9							115
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-			116
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	1			116
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1	9							116
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	14	1	159	2	N	-0-			116
						11	1	142	2	N	-0-			116
										N	NO RPT			116

COVINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 229031		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10998		PERF. 9852 - 9856				
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	85	1	1019	2	N	-0-			37
06	960 N	480	-0-	-480	-0-	39	1	441	2	N	-0-			37
07	558 N	417	-0-	-141	-0-	33	1	384	2	N	-0-			37
08	1116 N	659	-0-	-457	-0-	54	1	605	2	N	-0-			37
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	57	1	766	2	N	-0-			37
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			37

COVINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 279341		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 11451		PERF. 9880 - 9981				
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-			87
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-			87
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-			87
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-			87
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-			87
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			87

ELKHART (WOODBINE)		28379 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850												
COVINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 212419		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5344 - 5345				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVINGTON		WELL #: A 2ST		RRCID -> 224062		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 5940		PERF. 4054 - 4102				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 267915		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 11451		PERF. 5582 - 5586				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELKTON (PALUXY B) PALMER PETROLEUM INC. WOLDERT-HENLEY		28415 470 636222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH			
WELL #:		1		RRCID -> 130253		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7358 - 7368	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	13571 R	13571	-0-	-0-	-0-	62 1 131 9	13378 2	N	119	79 1	59
06	12510 #	10043	-0-	-2467	-0-	56 1 131 9	9856 2	N	119	81 1	97
07	13299 #	11868	-0-	-1431	-0-	62 1 124 9	11682 2	N	113	78 1	132
08	13578 #	11326	-0-	-2252	-0-	62 1 99 9	11165 2	N	90	78 1	144
09	13140 #	11002	-0-	-2138	-0-	58 1 88 9	10856 2	N	80	80 1	144
10	13578 #	12849	-0-	-729	-0-	62 1 87 9	12700 2	N	79	78 1	145

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) PETROMINING, INC. MITCHELL		28809 500 660846		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WELL #:		1		RRCID -> 228646		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6215 - 6258	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

TC OIL AND GAS, LLC MAYO		840303		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WELL #:		4		RRCID -> 122169		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6284 - 6287	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124

URSUS OIL AND GAS TUCKER		879300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WELL #:		1		RRCID -> 169642		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 6611		PERF. 6331 - 6440	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		84
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		84
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		84
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		84
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	45 3		N	-0-		84
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		84

VALENCE OPERATING COMPANY GARRETT HEIRS		881167		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WELL #:		3		RRCID -> 257146		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 6209 - 7762	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	58	1	188	2	Y	-0-				47
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	110	1	333	2	Y	-0-				47
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	170	1	555	2	Y	-0-				47
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	202	1	656	2	Y	-0-				47
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	144	1	446	2	Y	-0-				47
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	133	1	388	2	Y	-0-				47

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 STETSON PETROLEUM CORP. 819479
 STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

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

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT				-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
 VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2020

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY)		30015 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
BROWNING UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	081505	COMPL. DATE	02/11/1978	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9168 - 9873	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

FAIRWAY, W. (PETTIT)		30032 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON				
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
CATFISH CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	232352	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	10678	PERF.	10434 - 10462	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	824	RRCID ->	181538	COMPL. DATE	04/10/1962	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	9986 - 10090	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	817G	RRCID ->	181540	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9886 - 9972			
05	7347 X	6036	-0-	-1311	-0-	6028	3	8	9	N	7	23	1	-0-
06	7110 X	5387	-0-	-1723	-0-	5387	3			N	-0-			-0-
07	7347 X	4383	-0-	-2964	-0-	4383	3			N	-0-			-0-
08	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8399	3	34	9	N	31	10	1	21
09	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9262	3	275	9	N	250	223	1	48
10	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	9591	3	638	9	N	580	500	1	128

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	351	RRCID ->	181717	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	9892 - 9984			
05	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
06	990 X	296	-0-	-694	-0-	289	3	7	9	N	6	5	1	1
07	1023 X	794	-0-	-229	-0-	763	3	31	9	N	28	25	1	4
08	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1427	3	31	9	N	28	28	1	4
09	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-	4	1	-0-
10	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	256	RRCID ->	181718	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9844 - 9965			
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	N	1	1	1	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		249	RRCID ->	181735	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9844 - 9940
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3		N	-0-		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 3		N	-0-		-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3		N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		347	RRCID ->	190106	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9962 - 10122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		755G	RRCID ->	198177	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9882 - 9936
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-		582 3		N	-0-		-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 3		N	-0-		-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 3		N	-0-		-0-
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		1807 3	36 9	N	33		33
09	3000 N	7669	-0-	4669	4669		7551 3	118 9	N	107	75 1	65
10	3100 N	8565	-0-	5465	10134		8565 3		N	-0-	18 1	6

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5497	RRCID ->	207887	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9980
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		648	RRCID ->	208181	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10029	PERF.	9812 - 9918
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	13	23 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		647	RRCID ->	208182	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9837 - 9944
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213 3		N	-0-		-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 3		N	-0-		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3		N	-0-		-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 3		N	-0-		-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 3		N	-0-		-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 3		N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6442	RRCID ->	208183	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9906 - 10000
05	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-		4076 3	14 9	N	13	34 1	-0-
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-		3234 3	42 9	N	38	16 1	22
07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-		2831 3	140 9	N	127	131 1	18
08	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-		4298 3	65 9	N	59	60 1	17
09	3960 X	3070	-0-	-890	-0-		3064 3	6 9	N	5	22 1	-0-
10	4092 X	3406	-0-	-686	-0-		3261 3	145 9	N	132	104 1	28

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6422	RRCID ->	208184	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	9915 - 10049
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-			-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3	N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5452	RRCID ->	208186	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9932 - 10078
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7473	RRCID ->	208188	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9941 - 9980
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	884	3	351 9	N	319	167 1	201
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	85	3	345 9	N	314	336 1	179
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	73	3	1152 9	N	1047	1078 1	148
08	1240 N	802	-0-	-438	-0-	746	3	56 9	N	51	170 1	29
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1459	3	145 9	N	132	144 1	17
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1080	3	168 9	N	153	141 1	29

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		751	RRCID ->	208429	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	9904 - 9940
05	1519 X	17	-0-	-1502	-0-	17	3		N	-0-		-0-
06	1470 X	8	-0-	-1462	-0-	8	3		N	-0-		-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4482	RRCID ->	209043	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	9844 - 9980
05	2976 X	1124	-0-	-1852	-0-	1085	3	39 9	N	35	40 1	10
06	2880 X	205	-0-	-2675	-0-	205	3		N	-0-	10 1	-0-
07	2976 X	178	-0-	-2798	-0-	178	3		N	-0-		-0-
08	2976 X	441	-0-	-2535	-0-	272	3	169 9	N	154	134 1	20
09	1080 X	403	-0-	-677	-0-	256	3	147 9	N	134	130 1	24
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-	24 1	-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		552	RRCID ->	209752	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	1000 - 10030
05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3		N	-0-	46 1	88
06	2610 X	2407	-0-	-203	-0-	2407	3		N	-0-		88
07	2852 X	2138	-0-	-714	-0-	2138	3		N	-0-		88
08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3		N	-0-		88
09	3000 X	2747	-0-	-253	-0-	2747	3		N	-0-		88
10	3100 X	2811	-0-	-289	-0-	2799	3	12 9	N	11		84

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5442	RRCID ->	209806	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9899 - 10062
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		496 N	382	-0-	-114	-0-	367 3	15 9	N	14	16 1		6
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	679 3	10 9	N	9	10 1		5
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	611 3	36 9	N	33	33 1		5
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1304 3	25 9	N	23	20 1		8
09		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1756 3	44 9	N	40	45 1		3
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-	1 1		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106													
05		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525 3		N	-0-			19
06		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	7899 3		N	-0-			19
07		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927 3		N	-0-			19
08		11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	11982 3		N	-0-			19
09		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8894 3		N	-0-			19
10		10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10468 3	13 9	N	12			18

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097													
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966													
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			4
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			4
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			4
08		186 N	4	-0-	-182	-0-	4 3		N	-0-	4 5		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3		N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960													
05		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
07		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
08		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3		N	-0-			-0-
09		1230 N	733	-0-	-497	-0-	733 3		N	-0-			-0-
10		1116 N	746	-0-	-370	-0-	746 3		N	-0-			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5495	RRCID ->	212140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9838 - 9964
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6462	RRCID ->	212142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9843 - 9984
05	806 N	483	-0-	-323	-0-	460	3	23 9	N	21	78 1	6
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-	6 1	-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4473	RRCID ->	221092	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9961 - 10078
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1454	3	28 9	N	25	18 1	7
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	519	3	85 9	N	77	73 1	11
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	449	3	121 9	N	110	105 1	16
08	1271 N	967	-0-	-304	-0-	854	3	113 9	N	103	106 1	13
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1117	3	50 9	N	45	50 1	8
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	967	3	31 9	N	28	33 1	3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7523 H	RRCID ->	226134	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	9906 - 12000
05	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	15392	3	309 9	N	281	209 1	93
06	12480 X	11386	-0-	-1094	-0-	11258	3	128 9	N	116	141 1	68
07	15252 X	10379	-0-	-4873	-0-	10127	3	252 9	N	229	179 1	118
08	17480 X	17480	-0-	-0-	-0-	17334	3	146 9	N	133	113 1	138
09	14760 X	12485	-0-	-2275	-0-	12358	3	127 9	N	115	139 1	114
10	15252 X	12266	-0-	-2986	-0-	12166	3	100 9	N	91	82 1	123

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT		WELL #:		861	RRCID ->	280481	COMPL. DATE	11/11/1961	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	9848 - 9916
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3		N	-0-	50 1	-0-
06	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5814	3	22 9	N	20	20 1	-0-
07	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3		N	-0-		-0-
08	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	3		N	-0-		-0-
09	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8017	3	17 9	N	15	3 1	12
10	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6550	3	17 9	N	15	17 1	10

FALCON CREEK (ANHYDRITE)				30080 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHEROKEE			
NEC OPERATING, LLC				100325								
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	119801	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	7815 - 7824
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101				N	-0-		-0-
07	101 R	-0-	-0-	-101	-0-				N	-0-		-0-
08	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)		31404 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON		
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.		722790								
LASITER, J.		WELL #:	1	RRCID ->	174538	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	4902 PERF. 3659 - 3674	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FURRH (TRAVIS PEAK)		33350 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308								
THOR ENERGY/FURRH		WELL #:	1	RRCID ->	141710	COMPL. DATE	11/26/1985	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6478 - 6510	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		33770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851								
JERNIGAN, MATTIE		WELL #:	4	RRCID ->	129894	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6472 - 6540	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		5		RRCID ->		136128		COMPL. DATE		09/17/1990		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 6486 - 6492	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-							

CUMMINGS		WELL #:		7		RRCID ->		137826		COMPL. DATE		03/12/1991		TOTAL DEPTH		6800 PERF. 6249 - 6292	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							

JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		7		RRCID ->		142046		COMPL. DATE		01/22/1993		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 6456 - 6518	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		//CONT.//		33770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
CUMMINGS				WELL #: 10	RRCID -> 146177	COMPL. DATE 12/19/2002	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6598	- 6636			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	992 N	808	-0-	-184	-0-	61 1	730 2	Y	15	16 1		1
06	1140 N	501	-0-	-639	-0-	17 9	433 2	Y	11	8 1	2 8	2
07	1023 N	919	-0-	-104	-0-	56 1	850 2	Y	7	8 1		1
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	12 9	997 2	Y	9	5 1	2 8	3
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	61 1	856 2	Y	9	8 1	2 8	2
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	8 9	1040 2	Y	9	6 1	2 8	3
						54 1						
						10 9						
						62 1						
						10 9						
						64 1						
						10 9						

GALES, WILEY				WELL #: 2	RRCID -> 151842	COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6502	- 6578		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MULLINS				WELL #: 3	RRCID -> 173329	COMPL. DATE 02/24/1999	TOTAL DEPTH 9869	PERF. 6538	- 6550		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER)				34044 749	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NACOGDOCHES				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC				100797							
GARRISON GAS UNIT NO. 6				WELL #: 3	RRCID -> 228281	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7062	- 7104		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK)				34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
IRWIN				WELL #: 4	RRCID -> 196077	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7221	- 8558		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113

GRAVES GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 202668	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 7407	- 8697		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.// 100308										
COLLINS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202795		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 203448		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23												

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 210294		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 210764		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

COLLINS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212437		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			267
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			267
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			267
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			267
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			267
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			267

GARRISON GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 212494		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.// 100308														
OXSHEER		WELL #: 1		RRCID -> 214461		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215884		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221104		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 221816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222463		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 222467		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GRAVES GAS UNIT		WELL #: 5B		RRCID -> 226108		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.// 100308										
STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 4TP		RRCID -> 227340		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

IRWIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 232740		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 235134		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293

IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	201			N	NO RPT			52
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	201			N	NO RPT			52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	201			N	NO RPT			52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	201			N	NO RPT			52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	201			N	NO RPT			52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	201			N	NO RPT			52

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797		RRCID -> 062952		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385				
GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1										
05	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	287	2	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	N	-0-			-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	N	-0-	7	2	-0-

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 083343		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	81	1	1399	2	N	-0-		113
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	46	1	786	2	N	-0-		113
07	620 N	486	-0-	-134	-0-	27	1	457	2	N	2		115
08	806 N	561	-0-	-245	-0-	2	9						
09	780 N	306	-0-	-474	-0-	30	1	519	2	N	11		126
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	12	9						
						17	1	289	2	N	-0-		126
						38	1	653	2	N	10		136
						11	9						

ENERQUEST CORPORATION 252059													
IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396													
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
		PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2018											

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654													
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35
		PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021											

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632													
05	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		130
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-		130
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		130
08	147 X	147	-0-	-0-	-0-	83	2	64	9	N	58	168 1	20
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632													
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		259
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-		259
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	127 1	132
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-		132
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-		132
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		132

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606													
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-		245
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-		245
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-		245
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-		245
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		245
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		245

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
 GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			59
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			59
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			59
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			59
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			59
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1434 2	19 9	N	17			44
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	533 2	11 9	N	10			54
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1135 2	23 9	N	21			75
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1301 2	24 9	N	22			97
*09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1170 2	10 9	N	9			106
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			261
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			261
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			261
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			261
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			261
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			261

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020												

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			122
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			122
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			122
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			122
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			122
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	904 2	15 9	N	14			93
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	813 2	7 9	N	6			99
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	814 2	32 9	N	29			128
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	956 2	6 9	N	5			133
*09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	524 2	11 9	N	10			143
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
CHILDS		WELL #:		RRCID -> 215658		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2019																

MCCAULEY		WELL #:		RRCID -> 217363		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2017																

JOPLING GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 221433		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368						
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					74
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					74
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					74
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					74
*09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					74
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BARTON, SUSAN		WELL #:		1		RRCID -> 221436		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280						
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	644	2	18	9	N	16					287
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6					293
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	N	5	178	1			120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

IRWIN		WELL #:		8R		RRCID -> 221438		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343						
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	348	2	45	9	N	41					81
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	287	2	21	9	N	19					100
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	151	2	15	9	N	14					114
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	374	2	100	9	N	91	179	1			26
*09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	254	2	40	9	N	36					62
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RANDALL		WELL #:		4		RRCID -> 222543		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454						
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	377	2	213	9	N	194	183	1			20
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	305	2	198	9	N	180	175	1			25
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	290	2	65	9	N	59					84
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	194	2	88	9	N	80					164
*09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	242	2	91	9	N	83	181	1			66
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059										
IRWIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 226110		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 7394 - 9388		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1557 2	195 9	N	177	159 1		55
06	899 X	899	-0-	-0-	-0-	822 2	77 9	N	70			125
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	930 2	58 9	N	53	167 1		11
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	917 2	75 9	N	68			79
*09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	819 2	120 9	N	109	182 1		6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 10		RRCID -> 231196		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 7430 - 9500		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019												

IRWIN		WELL #: 10		RRCID -> 237880		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7489 - 9016		
05	802 X	802	-0-	-0-	-0-	790 2	12 9	N	11			23
06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	254 2	18 9	N	16			39
07	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			39
08	375 X	375	-0-	-0-	-0-	338 2	37 9	N	34			73
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22 2	142 9	N	129	181 1		21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

IRWIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 239240		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7438 - 9190		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2022												

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 7R		RRCID -> 243235		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7347 - 9218		
05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3636 2	213 9	N	194	185 1		21
06	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	1847 2	216 9	N	196	186 1		31
07	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1189 2	172 9	N	156	179 1		8
08	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1814 2	74 9	N	67			75
09	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1791 2	45 9	N	41			116
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			116

COLLINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255083		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 7323 - 8990		
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1697 2	63 9	N	57			65
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1379 2	122 9	N	111	168 1		8
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1346 2	46 9	N	42			50
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1808 2	144 9	N	131	176 1		5
*09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2002 2	23 9	N	21			26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059													
IRWIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 255401		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7389 - 8076					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	721	2	9	9	N	8	188	1		201
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1417	2	34	9	N	31				232
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1178	2	18	9	N	16				248
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1293	2	18	9	N	16				264
*09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1917	2	13	9	N	12				276
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				276

IRWIN		WELL #: 12		RRCID -> 255469		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7404 - 9386					
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	804	2	75	9	N	68	183	1		7
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	663	2	36	9	N	33				40
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	510	2	42	9	N	38				78
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	635	2	23	9	N	21				99
*09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	512	2	64	9	N	58	151	1		6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6

GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID -> 264503		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 9704		PERF. 7194 - 9255					
GIANT GAS UNIT		WELL #: 1													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

HIBBARD ENERGY, LP		383757		RRCID -> 141697		COMPL. DATE 05/22/1992		TOTAL DEPTH 8203		PERF. 8024 - 8076					
GRAVES		WELL #: 2													
05	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-				54
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				54
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				54
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				54
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				54
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				54

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 1		RRCID -> 151158		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7848 - 8022					
05	527 N	363	-0-	-164	-0-	363	2			Y	-0-				30
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-				30
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-				30
08	372 N	91	-0-	-281	-0-	91	2			Y	-0-				30
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-				30
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				30

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 2		RRCID -> 165359		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 8926		PERF. 7886 - 7948					
05	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-				103
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				103
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				103
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				103
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				103
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				103

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757									
COLLINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171784		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2	N	-0-		41
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2	N	-0-		41
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2	N	-0-		41
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2	N	-0-		41
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		41
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		41

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 206280		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230921		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236		
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1213	2	34 9	N	31	147
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1144	2	11 9	N	10	157
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3 9	N	3	160
08	1240 N	905	-0-	-335	-0-	893	2	12 9	N	11	171
09	1170 N	464	-0-	-706	-0-	456	2	8 9	N	7	178
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT	178

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 222670		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2023 - WELL PLUGGED 04/02/23

GARRISON, S. (PETTIT, LO.)		34054 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
HIBBARD ENERGY, LP		383757									
IRWIN, BEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098678		COMPL. DATE 03/12/1982			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196		
05	3100 N	2900	-0-	-200	7777	2832	2	68 9	N	62	103
06	3000 N	3086	-0-	86	7863	2962	2	124 9	N	113	36
07	10563 X	2700	-0-	-7863	-0-	2678	2	22 9	N	20	56
08	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2833	2	11 9	N	10	66
*09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3431	2	12 9	N	11	77
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT	77

IRWIN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 101575		COMPL. DATE 08/08/1982			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188		
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	2	Y	-0-		-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	Y	-0-		-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-		-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES (TRAVIS PEAK)			34180 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION			801643											
RED ARROW			WELL #: 1			RRCID -> 256750			COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O														
05	3100 N	2546	-0-	-554	4746	2480	2	66	9	N	60	179	1	10
06	3000 N	2488	-0-	-512	4234	2466	2	22	9	N	20			30
07	3100 N	2290	-0-	-810	3424	2290	2			N	-0-			30
08	3100 N	2203	-0-	-897	2527	2203	2			N	-0-			30
09	3000 N	2463	-0-	-537	1990	2452	2	11	9	N	10			40
10	3100 N	1616	-0-	-1484	506	1599	2	17	9	N	15			55

84 ENERGY LLC			856467											
SPRADLEY GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 222347			COMPL. DATE 05/29/2006			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

WILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 222766			COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614		
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-			30
06	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-			30
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			30
08	310 N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-			30
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

BETHUNE B			WELL #: 1			RRCID -> 228897			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902		
05	806 N	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-			50
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			50
07	806 N	557	-0-	-249	-0-	557	2			N	-0-			50
08	651 N	450	-0-	-201	-0-	450	2			N	-0-			50
09	780 N	643	-0-	-137	-0-	643	2			N	-0-			50
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			50

SUTTON, BEVERLY			WELL #: 1			RRCID -> 230826			COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640		
05	1426 N	893	-0-	-533	-0-	885	2	8	9	N	7			35
06	1440 N	889	-0-	-551	-0-	889	2			N	-0-			35
07	1426 N	1010	-0-	-416	-0-	1010	2			N	-0-			35
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3			38
09	900 N	511	-0-	-389	-0-	511	2			N	-0-			38
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			38

BETHUNE A			WELL #: 1			RRCID -> 231633			COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457		
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-			53
06	570 N	342	-0-	-228	-0-	342	2			Y	-0-			53
07	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2			Y	-0-			53
08	558 N	253	-0-	-305	-0-	253	2			Y	-0-			53
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			53
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-			53

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467								
SUTTON, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	233179	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10215 - 11638	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	583	2	6	9	N	5	67
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-	67
07	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-	67
08	589 N	126	-0-	-463	-0-	126	2			N	-0-	67
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67

KATIE G.		WELL #:		1	RRCID ->	234212	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	11789	PERF.10154 - 11565	
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	34
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34

THERESA KAY GU		WELL #:		1	RRCID ->	234579	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF.10196 - 11664	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31

SWAIN, JEAN		WELL #:		1	RRCID ->	235124	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10232 - 11645	
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-	90
06	1800 N	1715	-0-	-85	-0-	1714	2	1	9	N	1	91
07	1674 N	1379	-0-	-295	-0-	1379	2			N	-0-	91
08	1953 N	1485	-0-	-468	-0-	1485	2			N	-0-	91
09	1710 N	1578	-0-	-132	-0-	1578	2			N	-0-	91
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-	91

TUBBE		WELL #:		1	RRCID ->	235842	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	11543	PERF. 9920 - 11466	
05	3100 N	3926	-0-	826	1378	3926	2			N	-0-	99
06	2795 N	1417	-0-	-1378	-0-	1417	2			N	-0-	99
07	2666 X	1950	-0-	-716	-0-	1950	2			N	-0-	99
08	2666 X	935	-0-	-1731	-0-	935	2			N	-0-	99
09	2580 X	531	-0-	-2049	-0-	531	2			N	-0-	99
10	2666 X	374	-0-	-2292	-0-	374	2			N	-0-	99

MCFADDIN		WELL #:		1	RRCID ->	236121	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11675	PERF.10073 - 11439	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SUTTON, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	237960	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	11832	PERF.10230 - 11804	
05	1023 N	680	-0-	-343	-0-	680	2			N	-0-	125
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1188	2	22	9	N	20	145
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	2	2	9	N	2	147
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-	147
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-	147
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-	147

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
84 ENERGY LLC		//CONT.// 856467														
SEELCO		WELL #: 1		RRCID -> 238296		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HASKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 239271		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721								
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SFAAA		WELL #: 1		RRCID -> 239895		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SUTTON, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 242538		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041								
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	238	2	30	9	N	27					92
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					92
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					92
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					92
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

SUTTON, RICHARD GU		WELL #: 1		RRCID -> 242917		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878								
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	515	2	77	9	N	70					115
06	600 N	223	-0-	-377	-0-	217	2	6	9	N	5					120
07	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					120
08	589 N	129	-0-	-460	-0-	125	2	4	9	N	4					124
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					124
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					124

SUTTON, H.G.		WELL #: 1		RRCID -> 243492		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BETHUNE B		WELL #: 2		RRCID -> 245681		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988								
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					112
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					112
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					112
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					112
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					112
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					112

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467								
SUTTON, JERRY		WELL #:		2	RRCID ->	247846	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10367 - 11673	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-		812 2		N	-0-		30
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-		946 2		N	-0-		30
07	682 N	402	-0-	-280	-0-		402 2		N	-0-		30
08	682 N	575	-0-	-107	-0-		575 2		N	-0-		30
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-		727 2		N	-0-		30
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 2		N	-0-		30

ENDEAVOR		WELL #:		1	RRCID ->	248062	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF. 9768 - 12046	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	259704	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF. 8860 - 10860	
05	3720 X	1367	-0-	-2353	-0-		12 1	1355 2	N	-0-		32
06	3600 X	2054	-0-	-1546	-0-		21 1	2033 2	N	-0-		32
07	3658 X	2915	-0-	-743	-0-		53 1	2862 2	N	-0-		32
08	3038 X	2621	-0-	-417	-0-		41 1	2580 2	N	-0-		32
09	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-		41 1	2466 2	N	-0-		32
10	2914 X	2160	-0-	-754	-0-		33 1	2127 2	N	-0-		32

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		WELL #:		1	RRCID ->	222008	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10264 - 10608	
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-		879 2		N	-0-		65
06	750 N	699	-0-	-51	-0-		699 2		N	-0-		65
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-		840 2		N	-0-		65
08	868 N	681	-0-	-187	-0-		681 2		N	-0-		65
09	690 N	607	-0-	-83	-0-		585 2	22 9	N	20		85
10	837 N	584	-0-	-253	-0-		584 2		N	-0-		85

84 ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	223453	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10445 - 10769	
05	1085 N	936	-0-	-149	-0-		936 2		N	-0-		202
06	1050 N	915	-0-	-135	-0-		915 2		N	-0-		202
07	1023 N	214	-0-	-809	-0-		214 2		N	-0-		202
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		202
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202

REGIONS BANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243319	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	11973	PERF.10223 - 11875	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
 SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	515 2	8 9	N	7			27
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			27
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			27
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			27
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			150
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			150
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			150
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			150
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			150
10	837 N	785	-0-	-52	-0-	785 2		N	-0-			150

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
 SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	5			164
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			173
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			177
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			186

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 31 OPERATING LLC 953535
 MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

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

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

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

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

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

OIL AND GAS DIVISION

GEO-VEST (RODESSA)		34518 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584														
MCLEOD		WELL #: 4 C		RRCID -> 212007		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER		WELL #: 1 C		RRCID -> 216494		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 2		RRCID -> 283861		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868						
05	899 N	589	-0-	-310	-0-	483	3	106	9	N	96	153	1			8
06	870 N	572	-0-	-298	-0-	562	3	10	9	N	9					17
07	899 N	580	-0-	-319	-0-	577	3	3	9	N	3					20
08	589 N	382	-0-	-207	-0-	356	3	26	9	N	24					44
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	577	3	3	9	N	3					20
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					20

31 OPERATING LLC		953535		WELL #: 1		RRCID -> 164163		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165410		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
JOHNSON		WELL #: 1H		RRCID -> 261460		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140								
05	4681 X	4417	-0-	-264	-0-	4389	3	28	9	N	25					103
06	4530 X	3327	-0-	-1203	-0-	3315	3	12	9	N	11					114
07	4495 X	3118	-0-	-1377	-0-	3114	3	4	9	N	4					118
08	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					118
09	4260 X	4081	-0-	-179	-0-	4081	3			N	-0-					118
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					118

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR		BUFFCO PRODUCTION INC. 106406		DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2883 X	2371	-0-	-512	-0-	2371 2		N	-0-			68
06	2790 X	2045	-0-	-745	-0-	1988 2	57 9	N	52			120
07	2573 X	1774	-0-	-799	-0-	1683 2	91 9	N	83	170 1		33
08	2356 N	1170	-0-	-1186	-0-	1170 2		N	-0-			33
09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	-0-			33
*10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2306 2	24 9	N	22			55

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405		WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018										
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			32
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2		N	-0-			32
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			32
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			32
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			32
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012												
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369												
05	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		N	-0-			124
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			124
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-			124
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			124
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			124
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946												
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		Y	-0-			145
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		Y	-0-			145
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		Y	-0-			145
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y	-0-			145
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-			145
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-				81
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				81
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				81
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				81
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				81
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-				-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	N	-0-				-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	N	-0-				-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

05	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	195	1	2754	2	N	-0-				-0-
06	2310 X	1463	-0-	-847	-0-	95	1	1368	2	N	-0-				-0-
07	2418 X	1717	-0-	-701	-0-	117	1	1600	2	N	-0-				-0-
08	2945 N	435	-0-	-2510	-0-	28	1	407	2	N	-0-				-0-
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-				-0-
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-				-0-

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	Y	7
06		1140 N	749	-0-	-391	-0-	-0-	749	2			Y	7
07		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2	9	9	Y	15
08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	2
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2	11	9	Y	12
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2	6	9	Y	3

HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004													
05		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2	11	9	N	54
06		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	2418	2	41	9	N	84
07		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2	142	9	N	27
08		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	2	17	9	N	27
09		1140 N	882	-0-	-258	-0-	-0-	882	2			N	27
10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	27

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009													
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802													
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2	22	9	Y	20
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	2			Y	-0-
07		93 N	10	-0-	-83	-0-	-0-	10	2			Y	-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2	3	9	Y	3
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	3

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744													
05		1612 X	1248	-0-	-364	-0-	-0-	1245	2	3	9	Y	3
06		1560 X	230	-0-	-1330	-0-	-0-	183	2	47	9	Y	27
07		1612 X	902	-0-	-710	-0-	-0-	891	2	11	9	Y	37
08		1240 N	675	-0-	-565	-0-	-0-	669	2	6	9	Y	42
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	Y	44
10		899 N	764	-0-	-135	-0-	-0-	764	2			Y	44

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
MARSH, T.D.		WELL #: 1		RRCID -> 226649		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 230825		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830		
05	1054 N	704	-0-	-350	-0-	695 2	9 9	Y	8	8
06	1020 N	686	-0-	-334	-0-	686 2		Y	-0-	-0-
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2118 2	19 9	Y	17	17
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1148 2	14 9	Y	13	30
09	690 N	456	-0-	-234	-0-	445 2	11 9	Y	10	40
10	1054 N	711	-0-	-343	-0-	711 2		Y	-0-	40

SNOW, D. E. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 232149		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852		
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

WHITE, D.J. GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 242792		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612			
05	5425 X	3917	-0-	-1508	-0-	261 1	3655 2	Y	1	1 8	35
06	5250 X	2904	-0-	-2346	-0-	219 1	2660 2	Y	23		58
07	4836 X	3997	-0-	-839	-0-	287 1	3600 2	Y	100	101 1	56
08	4712 X	4339	-0-	-373	-0-	110 9	4040 2	Y	35	2 8	89
09	4530 X	4313	-0-	-217	-0-	260 1	4001 2	Y	25	4 8	110
10	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	284 1	4047 2	Y	17	77 1	50

PRITCHETT GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244769		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319			
05	5487 X	5185	-0-	-302	-0-	337 1	4775 2	Y	66	39 1	52
06	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	73 9	4925 2	Y	51	73 1	27
07	5580 X	5462	-0-	-118	-0-	340 1	5036 2	Y	53	34 1	43
08	5580 X	2377	-0-	-3203	-0-	56 9	2181 2	Y	39	61 1	17
09	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	368 1	5653 2	Y	64	35 1	41
10	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	58 9	5782 2	Y	71	81 1	30

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
05		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3273 2	20 9	Y	18	5 8	38
06		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3082 2	3 9	Y	3	1 8	40
07		3534 X	2920	-0-	-614	-0-	2787 2	133 9	Y	121	1 8	160
08		3534 X	2846	-0-	-688	-0-	2802 2	44 9	Y	40	152 1	40
09		3420 X	2232	-0-	-1188	-0-	2109 2	123 9	Y	112	4 8	148
10		3286 X	2929	-0-	-357	-0-	2893 2	36 9	Y	33	160 1	21

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625												
05		3782 X	3545	-0-	-237	-0-	236 1	3306 2	Y	3	3 8	47
06		3660 X	2916	-0-	-744	-0-	221 1	2682 2	Y	12		59
07		3782 X	2969	-0-	-813	-0-	216 1	2711 2	Y	38	75 1	21
08		3534 X	3326	-0-	-208	-0-	196 1	3039 2	Y	83	5 8	99
09		3420 X	3122	-0-	-298	-0-	203 1	2858 2	Y	55	7 8	147
10		3534 X	3031	-0-	-503	-0-	201 1	2782 2	Y	44	103 1	88

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900												
05		10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		N	-0-		40
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		40
07		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		N	-0-		40
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		40
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-		40
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		40

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		9362 X	8641	-0-	-721	-0-	1178	1	7345 2	N	107	19 8	200	
							118	9						
06		9060 X	7948	-0-	-1112	-0-	1026	1	6857 2	N	59	179 1 8 8	72	
							65	9						
07		9207 X	8308	-0-	-899	-0-	1102	1	7121 2	N	77	9 8	140	
							85	9						
08		8835 X	8262	-0-	-573	-0-	1140	1	6977 2	N	132	182 1 28 8	62	
							145	9						
09		8370 X	6035	-0-	-2335	-0-	874	1	5097 2	N	58	20 8	100	
							64	9						
10		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	988	1	7736 2	N	57	2 8	155	
							63	9						

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749														
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-		25	
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-		25	
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-		25	
08		1333 N	1174	-0-	-159	-0-	1172	2	2 9	N	2	2 8	25	
09		1170 N	569	-0-	-601	-0-	569	2		N	-0-		25	
10		1271 N	1065	-0-	-206	-0-	1065	2		N	-0-		25	

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848														
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675														
05		29357 X	26422	-0-	-2935	-0-	1726	1	24411 2	Y	259	140 1 36 8	176	
							285	9						
06		28410 X	27647	-0-	-763	-0-	1769	1	25607 2	Y	246	266 1 41 8	115	
							271	9						
07		27993 X	27197	-0-	-796	-0-	1830	1	25077 2	Y	264	148 1 31 8	200	
							290	9						
08		27993 X	11083	-0-	-16910	-0-	709	1	10131 2	Y	221	291 1 47 8	83	
							243	9						
09		27660 X	23959	-0-	-3701	-0-	1257	1	22446 2	Y	233	140 1 45 8	131	
							256	9						
10		28582 X	26899	-0-	-1683	-0-	1805	1	24790 2	Y	276	282 1 10 8	115	
							304	9						

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890														
05		30194 X	26035	-0-	-4159	-0-	1705	1	24113 2	Y	197	153 1 15 8	71	
							217	9						
06		29220 X	27336	-0-	-1884	-0-	1752	1	25365 2	Y	199	238 1 9 8	23	
							219	9						
07		28737 X	26226	-0-	-2511	-0-	1768	1	24226 2	Y	211	167 1 7 8	60	
							232	9						
08		28737 X	10431	-0-	-18306	-0-	674	1	9634 2	Y	112	144 1 8 8	20	
							123	9						
09		27330 X	22122	-0-	-5208	-0-	1162	1	20760 2	Y	182	150 1 11 8	41	
							200	9						
10		28241 X	26877	-0-	-1364	-0-	1805	1	24801 2	Y	246	246 1 2 8	39	
							271	9						

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
MARSH TD-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291269 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11152 - 19914																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05		79608 X	46989	-0-	-32619	-0-	130	1	46635	2	Y	204	215	1	29	8	52
							224	9									
06		73320 X	53209	-0-	-20111	-0-	105	1	52842	2	Y	238	198	1	16	8	76
							262	9									
07		73036 X	57729	-0-	-15307	-0-	82	1	57397	2	Y	227	249	1	19	8	35
							250	9									
08		71021 X	56644	-0-	-14377	-0-	81	1	56257	2	Y	278	169	1	69	8	75
							306	9									
09		65400 X	53411	-0-	-11989	-0-	81	1	53045	2	Y	259	229	1	49	8	56
							285	9									
10		57722 X	53537	-0-	-4185	-0-	89	1	53207	2	Y	219	228	1	6	8	41
							241	9									
WERTZ-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293672 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 11031 PERF. N/A																	
05		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERTZ-BREYER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293868 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11313 - 22206																	
05		267251 X	159515	-0-	-107736	-0-	423	1	157325	2	Y	1606	1367	1	187	8	367
							1767	9									
06		258630 X	140893	-0-	-117737	-0-	269	1	139052	2	Y	1429	1379	1	81	8	336
							1572	9									
07		242544 X	135048	-0-	-107496	-0-	181	1	133506	2	Y	1237	1230	1	64	8	279
							1361	9									
08		211885 X	119388	-0-	-92497	-0-	155	1	117805	2	Y	1298	1172	1	197	8	208
							1428	9									
09		183090 X	106381	-0-	-76709	-0-	151	1	105219	2	Y	919	775	1	133	8	219
							1011	9									
10		159526 X	104157	-0-	-55369	-0-	163	1	102920	2	Y	976	981	1	16	8	198
							1074	9									
WERTZ-COLLIE A (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 295453 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11350 - 21166																	
06		0	152889	-0-	152889	152889	293	1	151749	2	Y	770	185	1	524	8	61
							847	9									
07		548671 X	395782	-0-	-152889	-0-	533	1	394212	2	Y	943	528	1	330	8	146
							1037	9									
08		407466 X	407466	-0-	-0-	-0-	532	1	405600	2	Y	1213	734	1	488	8	137
							1334	9									
09		360060 X	349580	-0-	-10480	-0-	499	1	348041	2	Y	945	622	1	272	8	188
							1040	9									
10		372062 X	319562	-0-	-52500	-0-	505	1	318261	2	Y	724	740	1	29	8	143
							796	9									
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730																	
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1860 X	186	-0-	-1674	-0-	185 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06		3180 X	535	-0-	-2645	-0-	532 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
07		3286 X	896	-0-	-2390	-0-	890 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
08	DLQ	G-10	600	-0-	600	600	600 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	399	-0-	399	999	397 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
10	DLQ	G-10	633	-0-	633	1632	632 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371												
05		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4919 3	24 9	N	22	22 1	-0-
06		2880 X	2839	-0-	-41	-0-	2817 3	22 9	N	20	20 1	-0-
07		2976 X	2645	-0-	-331	-0-	2621 3	24 9	N	22	22 1	-0-
08		3689 X	2723	-0-	-966	-0-	2700 3	23 9	N	21	21 1	-0-
09		3570 X	1842	-0-	-1728	-0-	1823 3	19 9	N	17	17 1	-0-
10		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3792 3	22 9	N	20	20 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418												
05		744 N	526	-0-	-218	-0-	525 3	1 9	N	1	1 1	-0-
06		690 N	186	-0-	-504	-0-	184 3	2 9	N	2	2 1	-0-
07		589 N	122	-0-	-467	-0-	119 3	3 9	N	3	3 1	-0-
08		527 N	469	-0-	-58	-0-	468 3	1 9	N	1	1 1	-0-
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	202 3	3 9	N	3	3 1	-0-
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	695 3	4 9	N	4	4 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390												
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10		62 N	19	-0-	-43	-0-	18 3	1 9	N	1	1 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630												
05		1791 N	1366	-0-	-425	-0-	1362 3	4 9	N	4	4 1	-0-
06		1290 N	1142	-0-	-148	-0-	1136 3	6 9	N	5	5 1	-0-
07		1333 N	1186	-0-	-147	-0-	1183 3	3 9	N	3	3 1	-0-
08		1333 N	432	-0-	-901	-0-	432 3		N	-0-		-0-
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
10		1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1051 3		N	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026												
05		8029 X	6879	-0-	-1150	-0-	6736 3	143 9	Y	130	130 1	-0-
06		6930 X	6327	-0-	-603	-0-	6255 3	72 9	Y	65	65 1	-0-
07		7161 X	6092	-0-	-1069	-0-	6067 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
08	DLQ	G-10	7175	-0-	7175	7175	7050 3	125 9	Y	114	114 1	-0-
09	DLQ	G-10	5064	-0-	5064	12239	4955 3	109 9	Y	99	99 1	-0-
10	DLQ	G-10	5829	-0-	5829	18068	5712 3	117 9	Y	106	106 1	-0-

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582												
05		8401 X	8102	-0-	-299	-0-	7935 3	167 9	Y	152	152 1	-0-
06		8130 X	7333	-0-	-797	-0-	7181 3	152 9	Y	138	138 1	-0-
07		8370 X	7882	-0-	-488	-0-	7724 3	158 9	Y	144	144 1	-0-
08	DLQ	G-10	7795	-0-	7795	7795	7617 3	178 9	Y	162	162 1	-0-
09	DLQ	G-10	5562	-0-	5562	13357	5442 3	120 9	Y	109	109 1	-0-
10	DLQ	G-10	8014	-0-	8014	21371	7851 3	163 9	Y	148	148 1	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		4712 X	3011	-0-	-1701	-0-	2906 3	105 9	Y	95	95	1		-0-
06		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4861 3	114 9	Y	104	104	1		-0-
07		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4669 3	102 9	Y	93	93	1		-0-
08	DLQ	G-10	2736	-0-	2736	2736	2640 3	96 9	Y	87	87	1		-0-
09	DLQ	G-10	2367	-0-	2367	5103	2281 3	86 9	Y	78	78	1		-0-
10	DLQ	G-10	3781	-0-	3781	8884	3670 3	111 9	Y	101	101	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

05		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2500 3	106 9	Y	96	96	1		-0-
06		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2229 3	90 9	Y	82	82	1		-0-
07		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2317 3	92 9	Y	84	84	1		-0-
08	DLQ	G-10	2223	-0-	2223	2223	2143 3	80 9	Y	73	73	1		-0-
09	DLQ	G-10	1692	-0-	1692	3915	1617 3	75 9	Y	68	68	1		-0-
10	DLQ	G-10	1681	-0-	1681	5596	1609 3	72 9	Y	65	65	1		-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
 MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

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

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

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

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

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

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099								
WILLIAMS "T"		WELL #: 4		RRCID -> 206534		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INMAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 209281		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS "T"		WELL #: 2		RRCID -> 210295		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN "L"		WELL #: 4		RRCID -> 211009		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN "L"		WELL #: 7		RRCID -> 211021		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN "L"		WELL #: 2		RRCID -> 232965		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954		
05	1302 X	458	-0-	-844	-0-	458	2	Y	-0-	-0-
06	1260 X	560	-0-	-700	-0-	560	2	Y	-0-	-0-
07	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	Y	-0-	-0-
08	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	Y	-0-	-0-
09	810 X	675	-0-	-135	-0-	675	2	Y	-0-	-0-
10	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	Y	-0-	-0-

GILMER(JURASSIC)		34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405														
WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 051844		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 051845		COMPL. DATE 08/19/1971		TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066863		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU		WELL #: 2		RRCID -> 088947		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870								
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					211
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					211
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					211
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					211
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					211
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 091557		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					114
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					114
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					114
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107993		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 114387		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137770		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 155607		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852								
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 175732		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175927		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177554		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 177835		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 178200		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 178720		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	140	-0-	140	140	140	140 2		Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	140	140			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	140	140			Y	-0-			19
08	140 X	-0-	-0-	-140	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

GLADE CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 178727		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179775		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205

HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 180839		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882					
05	14B2 EXT	140	-0-	140	140	140	140 2		Y	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	140	140			Y	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	140	140			Y	-0-			59
08	140 X	-0-	-0-	-140	-0-	-0-			Y	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 7		RRCID -> 180889		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862					
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 4		RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191639		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194458		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 195055		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212650		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 214123		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221838		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		80
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		80
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		80
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		80
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		80
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 224335		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114

FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
BREYER, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 232489		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868			
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1 9	N	1	8
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-	8
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-	8
08	279 N	108	-0-	-171	-0-	108	2		N	-0-	8
09	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	2		N	-0-	8
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-	8

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143									
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044402		COMPL. DATE 04/24/1968		TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82 1	13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

COYLE, N. L.		WELL #: 1		RRCID -> 045682		COMPL. DATE 02/12/1969		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 1		RRCID -> 046244		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILMER(JURASSIC)												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCCOLLUM, GENE A. //CONT.// 742143												
WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829												
05		3007 X	2636	-0-	-371	-0-		2633	2	3 9	N	30
06		2910 X	2688	-0-	-222	-0-		2688	2		N	30
07		3007 X	2692	-0-	-315	-0-		2692	2		N	30
08		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-		3119	2		N	30
09		2700 X	1645	-0-	-1055	-0-		1645	2		N	30
10		2790 X	2211	-0-	-579	-0-		2211	2		N	30

SNOW, DELBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SWEETMAN, J. A.												
WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781												
05		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-		5286	2	176 9	N	32
06		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-		4260	2		N	32
07		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-		4079	2		N	32
08		5456 X	3785	-0-	-1671	-0-		3587	2	198 9	N	27
09		5280 X	2305	-0-	-2975	-0-		2305	2		N	27
10		5456 X	3583	-0-	-1873	-0-		3583	2		N	27

CRAIG, J. V.												
WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63

SHIPP, B. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788												
05		930 X	358	-0-	-572	-0-		314	2	44 9	N	53
06		810 X	325	-0-	-485	-0-		325	2		N	53
07		837 X	499	-0-	-338	-0-		499	2		N	53
08		837 X	717	-0-	-120	-0-		717	2		N	53
09		630 X	220	-0-	-410	-0-		220	2		N	53
10		496 X	426	-0-	-70	-0-		426	2		N	53

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749												
05		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-		2650	2	125 9	Y	132
06		2970 X	2510	-0-	-460	-0-		2510	2		Y	132
07		3069 X	2610	-0-	-459	-0-		2585	2	25 9	Y	26
08		2790 X	2643	-0-	-147	-0-		2643	2		Y	26
09		2700 X	1844	-0-	-856	-0-		1844	2		Y	26
10		2790 X	2416	-0-	-374	-0-		2416	2		Y	26

GILMER(JURASSIC)												CNTY: UPSHUR									
SABINE OIL & GAS CORPORATION																					
WHEELER, O. N.																					
WELL #: 2												RRCID -> 078933		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 11910		PERF.10893 - 10986			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	913	2	2	9	N	2	2	8		92						
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-				92						
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	2	1	9	N	1	1	8		92						
08	899 N	710	-0-	-189	-0-	710	2			N	-0-				92						
09	870 N	687	-0-	-183	-0-	685	2	2	9	N	2	2	8		92						
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-				92						

LANDERS												WELL #: 2		RRCID -> 079144		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11651 - 11815	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

WHITE, D. J.												WELL #: 1		RRCID -> 079291		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 11845		PERF.10764 - 10939	
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	-0-				-0-						
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	Y	-0-				-0-						
07	372 N	305	-0-	-67	-0-	23	1	282	2	Y	-0-				-0-						
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-				-0-						
09	360 N	183	-0-	-177	-0-	12	1	171	2	Y	-0-				-0-						
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	17	1	234	2	Y	-0-				-0-						

BINION, ARTHUR												WELL #: 1		RRCID -> 094565		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 10994		PERF.10454 - 10777	
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	N	-0-				25						
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	2	N	-0-				25						
07	403 N	174	-0-	-229	-0-	13	1	161	2	N	-0-				25						
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-				25						
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	17	1	233	2	N	-0-				25						
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	2	N	-0-				25						

BROWN, IDA MAE												WELL #: 1		RRCID -> 097199		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11029		PERF. N/A	
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	-0-				-0-						
06	750 N	675	-0-	-75	-0-	51	1	624	2	Y	-0-				-0-						
07	341 N	14	-0-	-327	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-						
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	Y	-0-				-0-						
09	690 N	360	-0-	-330	-0-	24	1	336	2	Y	-0-				-0-						
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	476	2	Y	-0-				-0-						

MARSH, T.D.												WELL #: 1		RRCID -> 127070		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10699 - 11734	
05	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5505	2	52	9	N	47	32	1		15						
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-				15						
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-				15						
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5919	2	95	9	N	86	81	1		20						
09	5370 X	1841	-0-	-3529	-0-	1841	2			N	-0-				20						
10	5549 X	3715	-0-	-1834	-0-	3715	2			N	-0-				20						

HILL, L.C.												WELL #: 1 T		RRCID -> 127071		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10718 - 11704	
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3790	2	193	9	N	175	145	1		57						
06	3690 X	3090	-0-	-600	-0-	3090	2			N	-0-				57						
07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-				57						
08	3813 X	3510	-0-	-303	-0-	3456	2	54	9	N	49	94	1		12						
09	3690 X	2322	-0-	-1368	-0-	2322	2			N	-0-				12						
10	3813 X	3449	-0-	-364	-0-	3449	2			N	-0-				12						

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
SNOW, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 151191		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11917		PERF.11740 - 11864	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1581 N	906	-0-	-675	-0-	906	2	N	-0-		36
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-		36
07	1054 N	666	-0-	-388	-0-	666	2	N	-0-		36
08	899 N	774	-0-	-125	-0-	750	2	N	22	2 8	56
09	1050 N	734	-0-	-316	-0-	734	2	N	-0-		56
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-		56

LANDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154362		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11694 - 11788	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 2		RRCID -> 154926		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11710 - 11790	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

SNOW, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 156230		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11550 - 11757	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 156404		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11558 - 11629	
05	1581 N	959	-0-	-622	-0-	959	2	N	-0-		29
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-		29
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-		29
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-		29
09	1530 N	754	-0-	-776	-0-	754	2	N	-0-		29
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-		29

BINION, ARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 184365		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11802		PERF.10713 - 10816	
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	2	17 9 Y	15	91 1	6
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7 9 Y	6		12
07	1364 N	920	-0-	-444	-0-	919	2	1 9 Y	1		13
08	1209 N	495	-0-	-714	-0-	495	2	Y	-0-		13
09	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	1219	2	4 9 Y	4		17
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1642	2	8 9 Y	7		24

BINION, ARTHUR		WELL #: 3		RRCID -> 184700		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10740 - 10800	
05	2201 X	1496	-0-	-705	-0-	1456	2	40 9 Y	36	78 1	13
06	2070 X	1312	-0-	-758	-0-	1312	2	Y	-0-		13
07	2139 X	1140	-0-	-999	-0-	1134	2	6 9 Y	5		18
08	1798 X	339	-0-	-1459	-0-	339	2	Y	-0-		18
09	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8 9 Y	7		25
10	1488 X	1465	-0-	-23	-0-	1450	2	15 9 Y	14		39

GILMER(JURASSIC)										CNTY: UPSHUR							
SABINE OIL & GAS CORPORATION																	
MCCOLLUM, GENE A.																	
WELL #: 3										RRCID -> 196055							
COMPL. DATE 10/18/2017										TOTAL DEPTH 11850							
PERF.10918										- 11749							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, DELBERT																	
WELL #: 2										RRCID -> 196662							
COMPL. DATE 07/01/2003										TOTAL DEPTH 11875							
PERF.11589										- 11676							
05		3441 X	2673	-0-	-768	-0-		2673	2		N	-0-					28
06		3330 X	2102	-0-	-1228	-0-		2102	2		N	-0-					28
07		2728 X	1921	-0-	-807	-0-		1921	2		N	-0-					28
08		2728 X	2660	-0-	-68	-0-		2660	2		N	-0-					28
09		2580 X	1828	-0-	-752	-0-		1828	2		N	-0-					28
10		2666 X	2229	-0-	-437	-0-		2229	2		N	-0-					28

MCCOLLUM, GENE A.																	
WELL #: 4 T										RRCID -> 197938							
COMPL. DATE 09/01/2021										TOTAL DEPTH 12000							
PERF.11254										- 11803							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L.																	
WELL #: 2										RRCID -> 199360							
COMPL. DATE 10/27/2003										TOTAL DEPTH 11891							
PERF.11702										- 11821							
05		403 N	399	-0-	-4	-0-		399	2		N	-0-					27
06		540 N	292	-0-	-248	-0-		292	2		N	-0-					27
07		310 N	250	-0-	-60	-0-		250	2		N	-0-					27
08		403 N	398	-0-	-5	-0-		398	2		N	-0-					27
09		300 N	273	-0-	-27	-0-		273	2		N	-0-					27
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2		N	-0-					27

MCCOLLUM, GENE A.																	
WELL #: 5										RRCID -> 199396							
COMPL. DATE 02/01/2004										TOTAL DEPTH 11980							
PERF.11623										- 11752							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT																	
WELL #: 2										RRCID -> 201663							
COMPL. DATE 11/22/2017										TOTAL DEPTH 11900							
PERF.10910										- 11753							
05		837 N	607	-0-	-230	-0-		607	2		N	-0-					50
06		600 N	547	-0-	-53	-0-		547	2		N	-0-					50
07		775 N	464	-0-	-311	-0-		464	2		N	-0-					50
08		620 N	604	-0-	-16	-0-		584	2	20	9	N	18				68
09		540 N	357	-0-	-183	-0-		357	2			N	-0-				68
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-		568	2	173	9	N	157	170	1		55

WILLEFORD GAS UNIT																	
WELL #: 3										RRCID -> 201958							
COMPL. DATE 02/21/2004										TOTAL DEPTH 12124							
PERF.11608										- 11630							
05		558 N	458	-0-	-100	-0-		455	2	3	9	Y	3				35
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	2			Y	-0-	33	1		2
07		496 N	460	-0-	-36	-0-		460	2			Y	-0-				2
08		465 N	392	-0-	-73	-0-		392	2			Y	-0-				2
09		420 N	314	-0-	-106	-0-		314	2			Y	-0-				2
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-		559	2			Y	-0-				2

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 203090		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2	Y	-0-		123
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	231	2	Y	1	123 1	1
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	2	9	3
08	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2	Y	-0-		3
09	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2	Y	-0-		3
10	434 N	125	-0-	-309	-0-	125	2	Y	-0-		3

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 205253		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 206688		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638			
05	543 N	176	-0-	-367	-0-	176	2	Y	-0-		-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	139	-0-	-131	-0-	139	2	Y	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-		-0-

SNOW, DELBERT		WELL #: 3		RRCID -> 208439		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645			
05	1426 N	620	-0-	-806	-0-	620	2	N	-0-		40
06	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-		40
07	3100 N	3182	-0-	82	82	3182	2	N	-0-		40
08	2645 N	2563	-0-	-82	-0-	2563	2	N	-0-		40
09	1980 N	1587	-0-	-393	-0-	1587	2	N	-0-		40
10	2046 X	1379	-0-	-667	-0-	1379	2	N	-0-		40

COYLE, N. L.		WELL #: 2		RRCID -> 208477		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740			
05	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	Y	-0-		27
06	1770 X	1689	-0-	-81	-0-	1689	2	Y	-0-		27
07	1891 X	1181	-0-	-710	-0-	1181	2	Y	-0-		27
08	1891 X	788	-0-	-1103	-0-	788	2	Y	-0-		27
09	1830 X	826	-0-	-1004	-0-	826	2	Y	-0-		27
10	1891 X	1007	-0-	-884	-0-	1007	2	Y	-0-		27

SNOW, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 209564		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736			
05	992 N	945	-0-	-47	-0-	945	2	N	-0-		30
06	930 N	504	-0-	-426	-0-	504	2	N	-0-		30
07	1085 N	790	-0-	-295	-0-	790	2	N	-0-		30
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	906	2	N	157	2 8	185
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	N	3	158 1	28
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-	2 8	28

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 209750		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627			
05	3441 X	1850	-0-	-1591	-0-	1850	2	N	-0-		27
06	3330 X	2287	-0-	-1043	-0-	2287	2	N	-0-		27
07	3441 X	1973	-0-	-1468	-0-	1973	2	N	-0-		27
08	2418 X	1470	-0-	-948	-0-	1470	2	N	-0-		27
09	2340 X	1568	-0-	-772	-0-	1568	2	N	-0-		27
10	2356 X	1624	-0-	-732	-0-	1624	2	N	-0-		27

GILMER(JURASSIC)																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																			
SNOW, DELBERT //CONT.// 742143																			
WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS UNIT																			
WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N.																			
WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760																			
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3487	2	202	9	N	184	179	1			25
06	5190	X	4339	-0-	-851	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					25
07	5363	X	4338	-0-	-1025	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					25
08	5363	X	4144	-0-	-1219	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					25
09	4350	X	2816	-0-	-1534	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					25
10	4495	X	4004	-0-	-491	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					25

COYLE, N. L.																			
WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753																			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L.																			
WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819																			
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					27
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					27
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					27
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					27
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					27

MCCOLLUM, GENE A.																			
WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENOCH																			
WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940																			
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	231	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	260	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	218	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1					1

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR									
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143															
LANDERS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219539		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					45	
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					45	
07	837 N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-					45	
08	992 N	309	-0-	-683	-0-	292	2	17	9	N	15					60	
09	810 N	436	-0-	-374	-0-	436	2			N	-0-					60	
10	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					60	
JOHNSON, JAMES L.										WELL #: 4		RRCID -> 223074		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COYLE, N. L.										WELL #: 4		RRCID -> 223075		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827	
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					23	
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					23	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					23	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					23	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					23	
WHEELER, O. N.										WELL #: 4		RRCID -> 223079		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WHEELER, O. N.										WELL #: 5		RRCID -> 223083		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853	
05	3441 X	2955	-0-	-486	-0-	2955	2			N	-0-					32	
06	3330 X	3067	-0-	-263	-0-	3067	2			N	-0-					32	
07	3162 X	3010	-0-	-152	-0-	3010	2			N	-0-					32	
08	3162 X	3151	-0-	-11	-0-	3151	2			N	-0-					32	
09	3060 X	2316	-0-	-744	-0-	2316	2			N	-0-					32	
10	3162 X	2275	-0-	-887	-0-	2275	2			N	-0-					32	
HILL, L.C.										WELL #: 2		RRCID -> 226216		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GILMER(JURASSIC)													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
COLLIE, D. A. GAS UNIT //CONT.// 742143													
WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	570 1	1292 2	N	2	2 8		38
06		1530 N	1214	-0-	-316	-0-	333 1	881 2	N	-0-			38
07		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	513 1	890 2	N	-0-			38
08		1612 N	1576	-0-	-36	-0-	493 1	1080 2	N	3			41
09		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	494 1	986 2	N	-0-			41
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	551 1	1004 2	N	-0-			41

COYLE, N. L.													
WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851													
05		7068 X	5791	-0-	-1277	-0-	5595 2	196 9	N	178	177 1		41
06		6360 X	4404	-0-	-1956	-0-	4404 2		N	-0-			41
07		6324 X	5369	-0-	-955	-0-	5212 2	157 9	N	143			184
08		6324 X	6065	-0-	-259	-0-	6063 2	2 9	N	2	157 1	2 8	27
09		5670 X	4239	-0-	-1431	-0-	4239 2		N	-0-			27
10		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880 2		N	-0-			27

REYNOLDS, J. E. UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888													
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	427 2	26 9	Y	24	64 1		40
06		480 N	360	-0-	-120	-0-	360 2		Y	-0-			40
07		341 N	215	-0-	-126	-0-	215 2		Y	-0-			40
08		465 N	83	-0-	-382	-0-	83 2		Y	-0-			40
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			40
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			40

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743													
05		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1169 2	40 9	Y	36			46
06		1890 X	311	-0-	-1579	-0-	311 2		Y	-0-			46
07		1829 X	400	-0-	-1429	-0-	400 2		Y	-0-	45 1		1
08		1829 X	498	-0-	-1331	-0-	498 2		Y	-0-			1
09		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2		Y	-0-			1
10		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		Y	-0-			1

REYNOLDS, J. E. UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SNOW, J. E.													
WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
MCBETH		WELL #: 1		RRCID -> 229775		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2029 2	198 9	N	180	188 1	27
06	2310 N	2040	-0-	-270	-0-	2040 2		N	-0-		27
07	2294 N	2123	-0-	-171	-0-	2123 2		N	-0-		27
08	2232 N	2078	-0-	-154	-0-	2064 2	14 9	N	13		40
09	2040 N	1167	-0-	-873	-0-	1165 2	2 9	N	2	2 8	40
10	2108 N	1675	-0-	-433	-0-	1675 2		N	-0-		40

COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230397		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823			
05	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-		29
06	2100 X	1699	-0-	-401	-0-	1699 2		N	-0-		29
07	2170 X	1907	-0-	-263	-0-	1907 2		N	-0-		29
08	2170 X	1654	-0-	-516	-0-	1654 2		N	-0-		29
09	2010 X	1374	-0-	-636	-0-	1374 2		N	-0-		29
10	1922 X	1402	-0-	-520	-0-	1402 2		N	-0-		29

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232681		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800			
05	341 N	139	-0-	-202	-0-	139 2		Y	-0-		27
06	180 N	101	-0-	-79	-0-	99 2	2 9	Y	2	27 1	2
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-		2
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		2
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-		2
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-		2

SONCO HOLDINGS LLC		801653		RRCID -> 067461		COMPL. DATE 04/30/1976		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976			
REYNOLDS, S. I.		WELL #: 1									
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2021											

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		RRCID -> 037072		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782			
INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 1									
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	-0-		-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		Y	-0-		-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-		-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-		-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	763 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 038801		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 1		RRCID -> 043146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 044249		COMPL. DATE 03/07/1968		TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 1		RRCID -> 045755		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-			-0-

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046911		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779				
05	1457 N	458	-0-	-999	-0-	458	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	144	-0-	-276	-0-	142	3	Y	2	2	1	-0-
07	558 N	260	-0-	-298	-0-	258	3	Y	2	2	1	-0-
08	465 N	182	-0-	-283	-0-	181	3	Y	1	1	1	-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	1	1	1	-0-
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2200	3	Y	13	13	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #: 1R		RRCID -> 047040		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746				
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	3	Y	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	Y	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	148	-0-	-193	-0-	147	3	Y	1	1	1	-0-

LAUGHLIN		WELL #: 1		RRCID -> 047460		COMPL. DATE 11/18/1969		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 047471		COMPL. DATE 12/05/1969		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	65	-0-	65	-0-	65	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	75	10	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	75		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	75		Y	-0-			-0-
10	75 N	-0-	-0-	-75	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
CLEMENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048812	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11666	- 11820
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	413 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
07	465 N	392	-0-	-73	-0-	390 3		2 9	Y	2	2 1	-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	996 3		2 9	Y	2	2 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		1	RRCID ->	049799	COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	12057	PERF.11758	- 11850
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11		WELL #:		1	RRCID ->	059218	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	11998	PERF.11743	- 11805
05	2573 N	1680	-0-	-893	-0-	1680 3			Y	-0-		-0-
06	2250 N	1750	-0-	-500	-0-	1749 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3			Y	-0-		-0-
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 3			Y	-0-		-0-
09	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1670 3			Y	-0-		-0-
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2092 3		2 9	Y	2	2 1	-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	074485	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11726	- 11800
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076134	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11614	- 11780
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083988	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11733	- 11842
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1461 3		8 9	Y	7	7 1	-0-
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1537 3		13 9	Y	12	12 1	-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1295 3		19 9	Y	17	17 1	-0-
08	1457 N	965	-0-	-492	-0-	947 3		18 9	Y	16	16 1	-0-
09	1560 N	756	-0-	-804	-0-	746 3		10 9	Y	9	9 1	-0-
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1605 3		18 9	Y	16	16 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	140964	COMPL. DATE	02/07/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11691	- 11818
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 141271		COMPL. DATE 04/09/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11737 - 11834		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 2		RRCID -> 141719		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 12009		PERF. 3972 - 4012		
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 2		RRCID -> 142295		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11592 - 11796		
05	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4425 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3774 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3684 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
08	3627 X	3315	-0-	-312	-0-	3292 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
09	3510 X	1109	-0-	-2401	-0-	1091 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
10	3627 X	1969	-0-	-1658	-0-	1947 3	22 9	Y	20	20 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 142336		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 12008		PERF.11745 - 11826		
05	2728 N	2377	-0-	-351	-0-	2353 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
06	2550 N	1180	-0-	-1370	-0-	1167 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
07	2449 N	1477	-0-	-972	-0-	1462 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
08	2387 N	1634	-0-	-753	-0-	1614 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
09	1170 N	786	-0-	-384	-0-	768 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2148 3	24 9	Y	22	22 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 3		RRCID -> 142654		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11625 - 11840		
05	3596 X	3578	-0-	-18	-0-	3554 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
06	3630 X	3190	-0-	-440	-0-	3166 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
07	3751 X	3275	-0-	-476	-0-	3251 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
08	3751 X	3242	-0-	-509	-0-	3218 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09	3630 X	2588	-0-	-1042	-0-	2568 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
10	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4470 3	23 9	Y	21	21 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 143353		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11608 - 11788		
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2433 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
06	2520 N	1138	-0-	-1382	-0-	1137 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	2666 X	1000	-0-	-1666	-0-	997 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
08	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628 3		Y	-0-			-0-
09	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2732 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
10	2449 X	288	-0-	-2161	-0-	276 3	12 9	Y	11	11 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 4		RRCID -> 143430		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.15548 - 11746		
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1579 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
06	1710 N	1402	-0-	-308	-0-	1396 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
07	1767 N	1429	-0-	-338	-0-	1427 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
08	1581 N	1272	-0-	-309	-0-	1271 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	906 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1768 3	3 9	Y	3	3 1		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05		3255 X	1879	-0-	-1376	-0-	1879 3			Y	-0-				-0-
06		2850 X	1991	-0-	-859	-0-	1991 3			Y	-0-				-0-
07		2480 X	1877	-0-	-603	-0-	1877 3			Y	-0-				-0-
08		2263 X	1917	-0-	-346	-0-	1917 3			Y	-0-				-0-
09		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3			Y	-0-				-0-
10		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3042 3	1 9	Y		1	1 1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

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

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

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

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1318 3	25 9	Y	23	23 1				-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1095 3	15 9	Y	14	14 1				-0-
07	1488 N	1136	-0-	-352	-0-	-0-	1127 3	9 9	Y	8	8 1				-0-
08	1333 N	1003	-0-	-330	-0-	-0-	1002 3	1 9	Y	1	1 1				-0-
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1062 3	13 9	Y	12	12 1				-0-
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1618 3	12 9	Y	11	11 1				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1162 3	3 9	Y	3	3 1				-0-
06	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	-0-	1080 3	1 9	Y	1	1 1				-0-
07	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	-0-	1194 3	2 9	Y	2	2 1				-0-
08	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	-0-	1013 3		Y	-0-					-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726 3		Y	-0-					-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1282 3	4 9	Y	4	4 1				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

05	341 N	285	-0-	-56	-0-	-0-	285 3		Y	-0-					-0-
06	360 N	197	-0-	-163	-0-	-0-	197 3		Y	-0-					-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-					-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269 3		Y	-0-					-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	415 3	2 9	Y	2	2 1				-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3158	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
06	2790 X	2349	-0-	-441	-0-	2331	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
07	3131 X	2355	-0-	-776	-0-	2332	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
08	3193 X	2792	-0-	-401	-0-	2771	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
09	3090 X	2026	-0-	-1064	-0-	2007	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
10	3193 X	3184	-0-	-9	-0-	3161	3	23	9	Y	21	21	1	-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762														
05	3596 X	3459	-0-	-137	-0-	3434	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
06	3480 X	2977	-0-	-503	-0-	2953	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
07	3472 X	3173	-0-	-299	-0-	3148	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
08	3472 X	3006	-0-	-466	-0-	2982	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09	3360 X	2134	-0-	-1226	-0-	2114	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
10	3472 X	3204	-0-	-268	-0-	3184	3	20	9	Y	18	18	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808														
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	465 N	247	-0-	-218	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920														
05	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	9908	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
06	3900 X	3437	-0-	-463	-0-	3413	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
07	4061 X	3700	-0-	-361	-0-	3678	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
08	4309 X	3300	-0-	-1009	-0-	3277	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
09	4170 X	2482	-0-	-1688	-0-	2463	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
10	4309 X	3753	-0-	-556	-0-	3730	3	23	9	Y	21	21	1	-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784														
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1516	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
06	1770 N	1378	-0-	-392	-0-	1354	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1849	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
09	1380 N	1122	-0-	-258	-0-	1103	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
10	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1633	3	17	9	Y	15	15	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702														
05	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	775	3	9	9	Y	8	8	1	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		744 N	465	-0-	-279	-0-	465 3		Y	-0-			-0-
06		540 N	462	-0-	-78	-0-	461 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		1178 N	580	-0-	-598	-0-	580 3		Y	-0-			-0-
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	557 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-			-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	599 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810													
05		3999 X	3257	-0-	-742	-0-	3232 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
06		3870 X	3171	-0-	-699	-0-	3147 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
07		3999 X	3457	-0-	-542	-0-	3432 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
08		3410 X	3155	-0-	-255	-0-	3132 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
09		3150 X	2025	-0-	-1125	-0-	2005 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
10		3472 X	3296	-0-	-176	-0-	3271 3	25 9	Y	23	23 1		-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840													
05		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1335 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
06		1650 N	1085	-0-	-565	-0-	1070 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
07		1550 N	1022	-0-	-528	-0-	1000 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
08		1364 N	888	-0-	-476	-0-	864 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	820 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1672 3	21 9	Y	19	19 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827													
05		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1850 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
06		1650 N	1352	-0-	-298	-0-	1332 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
07		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1694 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
08		1860 N	1411	-0-	-449	-0-	1396 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
09		1350 N	1068	-0-	-282	-0-	1048 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
10		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2103 3	24 9	Y	22	22 1		-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796													
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	167 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		Y	-0-			-0-
08		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856													
05		1705 N	1367	-0-	-338	-0-	1343 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
06		1470 N	944	-0-	-526	-0-	936 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
07		1984 N	501	-0-	-1483	-0-	481 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
08		1364 N	358	-0-	-1006	-0-	335 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-			-0-
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	757 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785													
05		3100 N	8324	-0-	5224	5224	8299 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
06		3000 N	1961	-0-	-1039	4185	1936 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
07		3100 N	2022	-0-	-1078	3107	1997 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
08		4888 X	1781	-0-	-3107	-0-	1757 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		2310 X	1197	-0-	-1113	-0-	1178 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
10		2387 X	2237	-0-	-150	-0-	2213 3	24 9	Y	22	22 1		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3968 X	848	-0-	-3120	-0-	841 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
06		3840 X	567	-0-	-3273	-0-	556 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
07		3968 X	869	-0-	-3099	-0-	856 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
08		1054 X	801	-0-	-253	-0-	789 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
09		810 X	537	-0-	-273	-0-	530 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
10		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1006 3	17 9	Y	15	15 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738													
05		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3999 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
06		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3029 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
07		3100 N	3136	-0-	36	36	3111 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
08		2821 X	2683	-0-	-138	-0-	2659 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		2730 X	2008	-0-	-722	-0-	1988 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
10		2821 X	2694	-0-	-127	-0-	2670 3	24 9	Y	22	22 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898													
05		589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3		Y	-0-			-0-
06		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		Y	-0-			-0-
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		Y	-0-			-0-
08		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		Y	-0-			-0-
09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830													
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2062 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
06		2100 N	1950	-0-	-150	-0-	1926 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
07		2077 N	2056	-0-	-21	-0-	2032 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
08		2077 N	2013	-0-	-64	-0-	1990 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
09		1950 N	1493	-0-	-457	-0-	1474 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
10		2046 N	2009	-0-	-37	-0-	1987 3	22 9	Y	20	20 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862													
05		527 N	69	-0-	-458	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
06		330 N	30	-0-	-300	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
07		310 N	50	-0-	-260	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-			-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890													
05		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1680 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
06		1440 N	1063	-0-	-377	-0-	1041 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
07		1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1377 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
08		1705 N	1369	-0-	-336	-0-	1345 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	967 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
10		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2298 3	23 9	Y	21	21 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801													
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	953 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
06		750 N	370	-0-	-380	-0-	346 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
07		1209 N	309	-0-	-900	-0-	285 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
08		961 N	243	-0-	-718	-0-	222 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		310 N	258	-0-	-52	-0-	255 3	3 9	Y	3	3 1		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		5	RRCID ->	186290	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11610	- 11826
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1616 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
06	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2347 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4112 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
08	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2348 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4829 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
10	3689 X	2761	-0-	-928	-0-	2737 3	24 9	Y	22	22 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		6	RRCID ->	186293	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11710	- 11876
05	DLQ G-10	3351	-0-	3351	3351	3340 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
06	DLQ G-10	3128	-0-	3128	6479	3126 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	DLQ G-10	2271	-0-	2271	8750	2267 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
08	DLQ G-10	2707	-0-	2707	11457	2687 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
09	13252 X	1795	-0-	-11457	-0-	1776 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3520 3	23 9	Y	21	21 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		6	RRCID ->	186493	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11612	- 11818
05	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	126	62 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	55	-0-	55	181	55 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	59	-0-	59	240	59 3		Y	-0-			-0-
09	256 N	16	-0-	-240	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	186537	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11684	- 11794
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1549	-0-	1549	1549	1545 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
08	DLQ G-10	4819	-0-	4819	6368	4796 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
09	DLQ G-10	2386	-0-	2386	8754	2366 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
10	DLQ G-10	3915	-0-	3915	12669	3892 3	23 9	Y	21	21 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		8	RRCID ->	187126	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11590	- 11790
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		7	RRCID ->	187291	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11618	- 11778
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		8	RRCID ->	187292	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11686	- 11824
05	DLQ G-10	1331	-0-	1331	1331	1330 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	DLQ G-10	1119	-0-	1119	2450	1118 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	DLQ G-10	117	-0-	117	2567	116 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	DLQ G-10	336	-0-	336	2903	336 3		Y	-0-			-0-
09	3000 N	230	-0-	-2770	133	230 3		Y	-0-			-0-
10	535 N	402	-0-	-133	-0-	402 3		Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	2925	-0-	2925	2925	2901	3	24	9	Y	-0-
06	DLQ	G-10	2369	-0-	2369	5294	2344	3	25	9	Y	-0-
07	DLQ	G-10	2998	-0-	2998	8292	2973	3	25	9	Y	-0-
08	DLQ	G-10	3598	-0-	3598	11890	3575	3	23	9	Y	-0-
09		13396 X	1506	-0-	-11890	-0-	1486	3	20	9	Y	-0-
10		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2670	3	24	9	Y	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782												
05	DLQ	G-10	246	-0-	246	246	246	3			Y	-0-
06	DLQ	G-10	153	-0-	153	399	153	3			Y	-0-
07	DLQ	G-10	220	-0-	220	619	220	3			Y	-0-
08	DLQ	G-10	191	-0-	191	810	191	3			Y	-0-
09		892 N	82	-0-	-810	-0-	82	3			Y	-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830												
05	DLQ	G-10	3513	-0-	3513	3513	3494	3	19	9	Y	-0-
06	DLQ	G-10	4517	-0-	4517	8030	4494	3	23	9	Y	-0-
07	DLQ	G-10	4377	-0-	4377	12407	4352	3	25	9	Y	-0-
08	DLQ	G-10	4841	-0-	4841	17248	4817	3	24	9	Y	-0-
09		20704 X	3456	-0-	-17248	-0-	3436	3	20	9	Y	-0-
10		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4601	3	23	9	Y	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842												
05	DLQ	G-10	942	-0-	942	7125	942	3			Y	-0-
06		3000 N	950	-0-	-2050	5075	949	3	1	9	Y	-0-
07		3100 N	782	-0-	-2318	2757	782	3			Y	-0-
08		3100 N	982	-0-	-2118	639	981	3	1	9	Y	-0-
09		1439 N	800	-0-	-639	-0-	800	3			Y	-0-
10		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762												
05	DLQ	G-10	860	-0-	860	860	846	3	14	9	Y	-0-
06		1858 X	998	-0-	-860	-0-	978	3	20	9	Y	-0-
07		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1150	3	19	9	Y	-0-
08		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1143	3	20	9	Y	-0-
09		930 X	563	-0-	-367	-0-	553	3	10	9	Y	-0-
10		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1401	3	21	9	Y	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804												
05	DLQ	G-10	2043	-0-	2043	2613	2043	3			Y	-0-
06		4536 X	1923	-0-	-2613	-0-	1923	3			Y	-0-
07		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-
08		2077 X	2049	-0-	-28	-0-	2049	3			Y	-0-
09		2010 X	1397	-0-	-613	-0-	1397	3			Y	-0-
10		2046 X	1897	-0-	-149	-0-	1897	3			Y	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814												
05	DLQ	G-10	2540	-0-	2540	2540	2517	3	23	9	Y	-0-
06	DLQ	G-10	2238	-0-	2238	4778	2217	3	21	9	Y	-0-
07	DLQ	G-10	2404	-0-	2404	7182	2379	3	25	9	Y	-0-
08	DLQ	G-10	2336	-0-	2336	9518	2313	3	23	9	Y	-0-
09		3000 N	1719	-0-	-1281	8237	1699	3	20	9	Y	-0-
10		3100 N	2535	-0-	-565	7672	2512	3	23	9	Y	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 9		RRCID -> 189723		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05 DLQ G-10	1912	-0-	1912	1912	1911 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06 3000 N	1689	-0-	-1311	601	1688 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07 2464 N	1863	-0-	-601	-0-	1863 3		Y	-0-		-0-
08 1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		Y	-0-		-0-
09 1680 N	1532	-0-	-148	-0-	1532 3		Y	-0-		-0-
10 1860 N	1492	-0-	-368	-0-	1491 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 9		RRCID -> 190506		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880		
05 DLQ G-10	1196	-0-	1196	4069	1172 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
06 3000 N	1059	-0-	-1941	2128	1036 3	23 9	Y	21	21 1	-0-
07 3100 N	1183	-0-	-1917	211	1158 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
08 1347 N	1136	-0-	-211	-0-	1112 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
09 1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1046 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
10 1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1717 3	22 9	Y	20	20 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 5		RRCID -> 190524		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838		
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 7		RRCID -> 190575		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790		
05 DLQ G-10	5063	-0-	5063	5063	5038 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
06 DLQ G-10	4235	-0-	4235	9298	4211 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
07 DLQ G-10	4118	-0-	4118	13416	4093 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
08 DLQ G-10	4083	-0-	4083	17499	4059 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
09 20413 X	2914	-0-	-17499	-0-	2894 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
10 4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4407 3	23 9	Y	21	21 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 190628		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014		
05 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 6		RRCID -> 191039		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870		
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 7		RRCID -> 191059		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760		
05 3100 N	1227	-0-	-1873	3704	1226 3	1 9	N	1	1 1	-0-
06 3000 N	1699	-0-	-1301	2403	1692 3	7 9	N	6	6 1	-0-
07 3100 N	1526	-0-	-1574	829	1520 3	6 9	N	5	5 1	-0-
08 2099 N	1270	-0-	-829	-0-	1269 3	1 9	N	1	1 1	-0-
09 1260 N	556	-0-	-704	-0-	555 3	1 9	N	1	1 1	-0-
10 1302 N	595	-0-	-707	-0-	594 3	1 9	N	1	1 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
CLEMENS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	191952	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	12979	PERF.12805 -	12811
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	1785	-0-	-1315	3334	1785 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	1633	-0-	-1367	1967	1632 3	1 9	N	1	1 1		-0-
07	3100 N	1678	-0-	-1422	545	1678 3		N	-0-			-0-
08	2148 N	1603	-0-	-545	-0-	1603 3		N	-0-			-0-
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1656 3	1 9	N	1	1 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		9	RRCID ->	192233	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	12101	PERF.11656 -	11778
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11		WELL #:		2	RRCID ->	192466	COMPL. DATE	08/21/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11626 -	11790
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	193321	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11580 -	11715
05	3596 X	2837	-0-	-759	-0-	2812 3	25 9	N	23	23 1		-0-
06	3480 X	2649	-0-	-831	-0-	2625 3	24 9	N	22	22 1		-0-
07	3596 X	2819	-0-	-777	-0-	2794 3	25 9	N	23	23 1		-0-
08	3596 X	2704	-0-	-892	-0-	2681 3	23 9	N	21	21 1		-0-
09	2790 X	2307	-0-	-483	-0-	2288 3	19 9	N	17	17 1		-0-
10	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4257 3	26 9	N	24	24 1		-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193322	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11800 -	11860
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193397	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11016 -	11090
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
06	540 N	479	-0-	-61	-0-	479 3		N	-0-			-0-
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	466 3	1 9	N	1	1 1		-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	539 3	1 9	N	1	1 1		-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355 3	2 9	N	2	2 1		-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627 3	2 9	N	2	2 1		-0-

TRAMMEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	203545	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	15132	PERF.12900 -	15132
05	2759 X	2470	-0-	-289	-0-	2445 3	25 9	N	23	23 1		-0-
06	2670 X	2381	-0-	-289	-0-	2357 3	24 9	N	22	22 1		-0-
07	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2805 3	24 9	N	22	22 1		-0-
08	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2879 3	23 9	N	21	21 1		-0-
09	2670 X	2000	-0-	-670	-0-	1980 3	20 9	N	18	18 1		-0-
10	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2901 3	21 9	N	19	19 1		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	N	1	1	1	-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07	496 N	211	-0-	-285	-0-	210	3	1	9	N	1	1	1	-0-
08	496 N	270	-0-	-226	-0-	269	3	1	9	N	1	1	1	-0-
09	360 N	207	-0-	-153	-0-	206	3	1	9	N	1	1	1	-0-
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	166	3	2	9	N	2	2	1	-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953														
05	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7056	3	25	9	N	23	23	1	-0-
06	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	6990	3	25	9	N	23	23	1	-0-
07	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8099	3	25	9	N	23	23	1	-0-
08	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7171	3	24	9	N	22	22	1	-0-
09	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5653	3	20	9	N	18	18	1	-0-
10	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8261	3	26	9	N	24	24	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004														
05	992 N	416	-0-	-576	-0-	412	3	4	9	N	4	4	1	-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	673	3	4	9	N	4	4	1	-0-
07	651 N	380	-0-	-271	-0-	378	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	717	3	9	9	N	8	8	1	-0-
09	690 N	626	-0-	-64	-0-	612	3	14	9	N	13	13	1	-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1010	3	18	9	N	16	16	1	-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856														
05	3100 N	678	-0-	-2422	2277	675	3	3	9	N	3	3	1	-0-
06	3000 N	4577	-0-	-1577	3854	4556	3	21	9	N	19	19	1	-0-
07	3100 N	3926	-0-	826	4680	3902	3	24	9	N	22	22	1	-0-
08	3100 N	3355	-0-	255	4935	3332	3	23	9	N	21	21	1	-0-
09	3000 N	2406	-0-	-594	4341	2386	3	20	9	N	18	18	1	-0-
10	7685 X	3344	-0-	-4341	-0-	3320	3	24	9	N	22	22	1	-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023														
05	3100 N	9014	-0-	5914	5914	8989	3	25	9	N	23	23	1	-0-
06	9926 X	4012	-0-	-5914	-0-	3987	3	25	9	N	23	23	1	-0-
07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3821	3	25	9	N	23	23	1	-0-
08	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3663	3	23	9	N	21	21	1	-0-
09	2730 X	2298	-0-	-432	-0-	2279	3	19	9	N	17	17	1	-0-
10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3532	3	26	9	N	24	24	1	-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877														
05	4681 X	3765	-0-	-916	-0-	3743	3	22	9	N	20	20	1	-0-
06	4530 X	3407	-0-	-1123	-0-	3383	3	24	9	N	22	22	1	-0-
07	4681 X	3811	-0-	-870	-0-	3786	3	25	9	N	23	23	1	-0-
08	4681 X	3786	-0-	-895	-0-	3763	3	23	9	N	21	21	1	-0-
09	4530 X	2816	-0-	-1714	-0-	2796	3	20	9	N	18	18	1	-0-
10	3813 X	3449	-0-	-364	-0-	3428	3	21	9	N	19	19	1	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC				886099							
WILLIAMS -T-				WELL #: 1	RRCID -> 095488	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11040	- 11802		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN -L-				WELL #: 1	RRCID -> 096438	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10992	- 11793		
05	682 X	478	-0-	-204	-0-	478 2		Y	-0-		-0-
06	480 X	357	-0-	-123	-0-	357 2		Y	-0-		-0-
07	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-		-0-
08	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-		-0-
09	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		Y	-0-		-0-
*10	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-		-0-

INMAN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 183169	COMPL. DATE 02/22/2005	TOTAL DEPTH 12055	PERF.10991	- 11854		
05	2232 X	1423	-0-	-809	-0-	1423 2		Y	-0-		130
06	2160 X	1161	-0-	-999	-0-	1161 2		Y	-0-		130
07	1829 X	1070	-0-	-759	-0-	1070 2		Y	-0-		130
08	1705 X	849	-0-	-856	-0-	849 2		Y	-0-		130
09	1650 X	619	-0-	-1031	-0-	619 2		Y	-0-		130
10	1426 X	1027	-0-	-399	-0-	1027 2		Y	-0-		130

WILLIAMS -T-				WELL #: 2	RRCID -> 187315	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11026	- 11872		
05	14B2 EXT	325	-0-	325	-0-	830 2		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	729	-0-	729	-0-	1559 2		Y	-0-		-0-
07	2438 X	879	-0-	-1559	-0-	879 2		Y	-0-		-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		Y	-0-		-0-
09	720 N	535	-0-	-185	-0-	535 2		Y	-0-		-0-
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		Y	-0-		-0-

WILLIAMS -T-				WELL #: 4	RRCID -> 197190	COMPL. DATE 02/23/2005	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10965	- 11835		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS -T-				WELL #: 3	RRCID -> 198329	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11638	- 11726		
05	1581 X	270	-0-	-1311	-0-	270 2		Y	-0-		12
06	1770 X	78	-0-	-1692	-0-	78 2		Y	-0-		12
07	1829 X	11	-0-	-1818	-0-	11 2		Y	-0-		12
08	1829 X	75	-0-	-1754	-0-	75 2		Y	-0-		12
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		12
10	279 X	10	-0-	-269	-0-	10 2		Y	-0-		12

INMAN -A-				WELL #: 3	RRCID -> 198859	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11693	- 11810		
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		Y	-0-		-0-
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099							
MARTIN -L-		WELL #:		2	RRCID ->	199103	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11613 - 11697
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

INMAN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	199702	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11739 - 11838
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

MARTIN -L-		WELL #:		3	RRCID ->	201344	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11624 - 11727
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

INMAN -A-		WELL #:		6	RRCID ->	202062	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10986 - 11850
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #:		1A	RRCID ->	202129	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 4080 - 3920
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN -L-		WELL #:		4	RRCID ->	202335	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10984 - 11816
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

INMAN -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202495	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10938 - 11802
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099														
MARTIN -L-		WELL #: 7		RRCID -> 203315		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS -T-		WELL #: 5		RRCID -> 203561		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778								
05	3472 X	1753	-0-	-1719	-0-	1753	2			Y	-0-					36
06	3360 X	1576	-0-	-1784	-0-	1573	2	3	9	Y	3					39
07	2790 X	1461	-0-	-1329	-0-	1451	2	10	9	Y	9					48
08	2790 X	1555	-0-	-1235	-0-	1533	2	22	9	Y	20					68
09	2700 X	1131	-0-	-1569	-0-	1117	2	14	9	Y	13					81
10	1767 X	625	-0-	-1142	-0-	614	2	11	9	Y	10					91
WILLIAMS -T-		WELL #: 7		RRCID -> 203948		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798								
05	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			Y	-0-					26
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					26
07	341 N	268	-0-	-73	-0-	258	2	10	9	Y	9					35
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					35
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	198	2	13	9	Y	12					47
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	152	2	11	9	Y	10					57
INMAN -A-		WELL #: 9		RRCID -> 204262		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MARTIN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 204392		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MARTIN -L-		WELL #: 5		RRCID -> 204538		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHOUT		WELL #: 1		RRCID -> 205282		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776								
05	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	2966	2	172	9	Y	156					187
06	2430 X	2407	-0-	-23	-0-	2316	2	91	9	Y	83	127	1			143
07	3937 X	2789	-0-	-1148	-0-	2789	2			Y	-0-					143
08	3937 X	2631	-0-	-1306	-0-	2609	2	22	9	Y	20	112	1			51
09	3810 X	2422	-0-	-1388	-0-	2422	2			Y	-0-					51
10	3131 X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			Y	-0-					51

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099										
WILLIAMS -T-		WELL #:		8	RRCID ->	205286	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11730	- 11811		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SOUTH GILMER		WELL #:		1	RRCID ->	206314	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11650	- 11766		
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-				19
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-				19
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-				19
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-				19
09	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	2		Y	-0-				19
10	217 N	63	-0-	-154	-0-	63	2		Y	-0-				19

WILLIAMS -T-		WELL #:		6	RRCID ->	207051	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11751	- 11835		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-				7
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	5	1		2
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-				2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-				-0-
*10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		Y	-0-				-0-

CHOUT		WELL #:		2	RRCID ->	207820	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11701	- 11804		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	82				82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	56	1		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				26

SOUTH GILMER		WELL #:		2	RRCID ->	208928	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11678	- 11770		
05	2356 X	985	-0-	-1371	-0-	985	2		Y	-0-				94
06	1350 X	570	-0-	-780	-0-	570	2		Y	-0-				94
07	1395 X	1269	-0-	-126	-0-	1269	2		Y	-0-				94
08	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1349	2	2	9	Y				96
09	1260 X	1022	-0-	-238	-0-	1022	2		Y	-0-				96
10	1271 X	1172	-0-	-99	-0-	1172	2		Y	-0-				96

CHOUT		WELL #:		3	RRCID ->	219202	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11650	- 11762		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CHOUT #3		WELL #:		1	RRCID ->	219205	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10964	- 11078		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099										
SOUTH GILMER		WELL #: 3		RRCID -> 222548		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN -L-		WELL #: 10		RRCID -> 224025		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHOUT 2		WELL #: 2		RRCID -> 224644		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760				
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-			32
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	Y	-0-	22	1	10
07	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2	Y	-0-			10
08	744 N	592	-0-	-152	-0-	592	2	Y	-0-	7	1	3
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-			3
*10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-			3

INMAN -A-		WELL #: 10		RRCID -> 225080		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS "T"		WELL #: 10		RRCID -> 227583		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
PHILLIPS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103640		COMPL. DATE 10/11/1981		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634				
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			167
06	2340 X	875	-0-	-1465	-0-	310	1	N	-0-			167
07	2418 X	942	-0-	-1476	-0-	52	1	N	-0-			167
08	2418 X	271	-0-	-2147	-0-	108	1	N	-0-			167
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			167
10	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			167

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	
05		4681 X	4368	-0-	-313	-0-	4366 2	2 9		N	2		92
06		4530 X	4144	-0-	-386	-0-	4144 2			N	-0-		92
07		4619 X	4349	-0-	-270	-0-	4349 2			N	-0-		92
08		4619 X	4234	-0-	-385	-0-	4234 2			N	-0-		92
09		4470 X	2932	-0-	-1538	-0-	2932 2			N	-0-		92
10		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				N	NO RPT		92

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700													
05		20367 X	17950	-0-	-2417	-0-	2034 1	15798 2		N	107		184
							118 9						
06		19710 X	10202	-0-	-9508	-0-	1184 1	8964 2		N	49		233
							54 9						
07		20243 X	10204	-0-	-10039	-0-	1318 1	8844 2		N	38	166 1	105
							42 9						
08		18507 X	12474	-0-	-6033	-0-	1247 1	11129 2		N	89		194
							98 9						
09		17910 X	13986	-0-	-3924	-0-	1394 1	12520 2		N	65	167 1	92
							72 9						
10		17949 X	NO RPT	-0-	-17949	-0-				N	NO RPT		92

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708													
05		9052 X	8194	-0-	-858	-0-	512 1	7564 2		N	107	173 1	304
							118 9						
06		8760 X	7457	-0-	-1303	-0-	359 1	7009 2		N	81	178 1	207
							89 9						
07		9052 X	6751	-0-	-2301	-0-	224 1	6441 2		N	78	178 1	107
							86 9						
08		8184 X	7891	-0-	-293	-0-	244 1	7552 2		N	86	141 1	52
							95 9						
09		7920 X	7262	-0-	-658	-0-	223 1	6940 2		N	90		142
							99 9						
10		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-				N	NO RPT		142

COWRIE ENERGY LLC 183056 BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651													
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		63
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		63
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		63
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		63
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		63
10		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT		63

FAULCONER ENERGY, LLC 263648 GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659													
05		10137 X	9269	-0-	-868	-0-	639 1	8629 2	Y		1	1 8	-0-
							1 9						
06		9810 X	7752	-0-	-2058	-0-	485 1	7267 2	Y		-0-		-0-
07		10137 X	8842	-0-	-1295	-0-	610 1	8231 2	Y		1	1 8	-0-
							1 9						
08		9672 X	8480	-0-	-1192	-0-	598 1	7882 2	Y		-0-		-0-
09		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	694 1	8867 2	Y		-0-		-0-
10		9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	644 1	9112 2	Y		1	1 8	-0-
							1 9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
GLADEWATER GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 086951		COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	651	1	8791	2	Y	5			10
06	7560 X	7480	-0-	-80	-0-	467	1	7005	2	Y	7	9	1	8
07	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	620	1	8359	2	Y	4			12
08	9455 X	8758	-0-	-697	-0-	617	1	8139	2	Y	2	9	1	5
09	9150 X	8362	-0-	-788	-0-	607	1	7752	2	Y	3			8
10	9455 X	7179	-0-	-2276	-0-	473	1	6699	2	Y	6	10	1	4

GLADEWATER GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 087549		COMPL. DATE 11/27/2001			TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656					
05	16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	1122	1	15162	2	Y	5			9
06	15150 X	12704	-0-	-2446	-0-	794	1	11906	2	Y	4	7	1	6
07	15655 X	13154	-0-	-2501	-0-	907	1	12241	2	Y	5	1	8	10
08	15655 X	14638	-0-	-1017	-0-	1031	1	13605	2	Y	2	8	1	4
09	15150 X	7065	-0-	-8085	-0-	513	1	6549	2	Y	3			7
10	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	1121	1	15871	2	Y	10	10	1	1 8 6

GLADEWATER GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 088946		COMPL. DATE 04/14/1980			TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692					
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	43	1	583	2	Y	8			19
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	17	1	2
07	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	194	1	2612	2	Y	7			9
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	2	8	1	3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			3
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	2	4	1	1

GLADEWTR GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 089516		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556					
05	8184 X	7729	-0-	-455	-0-	532	1	7186	2	Y	10			21
06	7920 X	5577	-0-	-2343	-0-	348	1	5214	2	Y	14	19	1	16
07	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	564	1	7611	2	Y	10			26
08	8122 X	6850	-0-	-1272	-0-	482	1	6361	2	Y	6	21	1	11
09	7740 X	6977	-0-	-763	-0-	506	1	6462	2	Y	8			19
10	8184 X	7752	-0-	-432	-0-	511	1	7226	2	Y	14	24	1	9

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
GLADEWATER GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089993		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	3100 N	1577	-0-	-1523	1758	107	1	1445	2	Y	23	47	
06	2965 N	1207	-0-	-1758	-0-	25	9	1102	2	Y	28	41 1	34
07	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	74	1	911	2	Y	20		54
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	31	9	1501	2	Y	14	44 1	24
09	1200 N	671	-0-	-529	-0-	68	1	608	2	Y	14		38
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	22	9	1052	2	Y	29	48 1	19

GLADEWTR G U 11		WELL #: 1		RRCID -> 090854		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRUITT, JAKE G U 1		WELL #: 1		RRCID -> 091203		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694					
05	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	397	1	7795	2	Y	4	6 1	3
06	7410 X	5647	-0-	-1763	-0-	4	9	5401	2	Y	2		5
07	8060 X	6530	-0-	-1530	-0-	244	1	6202	2	Y	6	2 8	9
08	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	2	9	8091	2	Y	3	6 1	6
09	7800 X	6987	-0-	-813	-0-	321	1	6635	2	Y	3		9
10	8060 X	4263	-0-	-3797	-0-	7	9	4050	2	Y	1	6 1	4

GLADEWTR GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 091552		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654					
05	2750 N	1725	-0-	-1025	-0-	118	1	1594	2	Y	12		24
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	13	9	1541	2	Y	14	20 1	18
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	103	1	1314	2	Y	10		28
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	15	9	1184	2	Y	7	23 1	12
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	97	1	1385	2	Y	9		21
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	11	9	1784	2	Y	15	26 1	10

GLADEWATER (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC SHEPPERD GU 1		//CONT.// 35134 500 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
GLADEWATER (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC SHEPPERD GU 1		//CONT.// 35134 500 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
		WELL #: 1		RRCID -> 095959		COMPL. DATE 07/12/2001				TOTAL DEPTH 12000			PERF.11561 - 11645			
05	7285 X	6002	-0-	-1283	-0-	290	1	5704	2	Y	7	13	1			5
06	6030 X	4283	-0-	-1747	-0-	185	1	4091	2	Y	6					11
07	6231 X	5037	-0-	-1194	-0-	247	1	4779	2	Y	10	2	8			19
08	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	321	1	6223	2	Y	9	14	1			14
09	5820 X	5588	-0-	-232	-0-	279	1	5302	2	Y	6					20
10	6014 X	5765	-0-	-249	-0-	286	1	5473	2	Y	5	14	1			11
WADY, RM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 097475		COMPL. DATE 06/20/2001				TOTAL DEPTH 12000			PERF.11492 - 11569			
05	4092 X	3784	-0-	-308	-0-	183	1	3591	2	Y	9	15	1			7
06	3750 X	3345	-0-	-405	-0-	144	1	3194	2	Y	6					13
07	3999 X	3721	-0-	-278	-0-	183	1	3528	2	Y	9					22
08	3999 X	3807	-0-	-192	-0-	186	1	3610	2	Y	10	16	1			16
09	3870 X	3679	-0-	-191	-0-	184	1	3489	2	Y	5					21
10	3782 X	3479	-0-	-303	-0-	173	1	3299	2	Y	6	15	1			12
CARTER, CB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 097944		COMPL. DATE 08/01/2001				TOTAL DEPTH 12000			PERF.11448 - 11574			
05	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	391	1	7671	2	Y	4	6	1			3
06	7380 X	5382	-0-	-1998	-0-	232	1	5148	2	Y	2					5
07	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	414	1	7991	2	Y	4	1	8			8
08	8308 X	7573	-0-	-735	-0-	371	1	7199	2	Y	3	5	1			6
09	8040 X	7270	-0-	-770	-0-	364	1	6904	2	Y	2					8
10	8401 X	6561	-0-	-1840	-0-	326	1	6234	2	Y	1	5	1			4
JOHNSON, H. GU1		WELL #: 2		RRCID -> 100010		COMPL. DATE 09/29/2005				TOTAL DEPTH 12000			PERF.11615 - 11688			
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU12		WELL #: 1		RRCID -> 100030		COMPL. DATE 09/25/2003				TOTAL DEPTH 12000			PERF.11494 - 11638			
05	3100 N	1845	-0-	-1255	2859	127	1	1718	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1697	-0-	-1303	1556	106	1	1591	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1799	-0-	-1301	255	124	1	1675	2	Y	-0-					-0-
08	2009 N	1754	-0-	-255	-0-	124	1	1630	2	Y	-0-					-0-
09	1710 N	1633	-0-	-77	-0-	119	1	1514	2	Y	-0-					-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	136	1	1921	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
MONEY, A. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106976		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	5	1	133	2	Y	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	Y	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	217 N	58	-0-	-159	-0-	2	1	56	2	Y	-0-			-0-

GLADEWTR GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 107666		COMPL. DATE 03/11/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650					
05	10323 X	9210	-0-	-1113	-0-	508	1	8646	2	Y	51	76	1	23
06	9600 X	8610	-0-	-990	-0-	502	1	8057	2	Y	46	37	1	31
07	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	640	1	9247	2	Y	45	36	1	40
08	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	630	1	9317	2	Y	46	36	1	50
09	9030 X	7096	-0-	-1934	-0-	448	1	6615	2	Y	30	37	1	43
10	9951 X	9800	-0-	-151	-0-	526	1	9210	2	Y	58	74	1	27

GLADWTR GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 108870		COMPL. DATE 01/05/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782					
05	7347 X	7062	-0-	-285	-0-	386	1	6573	2	Y	94	137	1	43
06	7110 X	6391	-0-	-719	-0-	370	1	5933	2	Y	80	66	1	56
07	7037 X	6987	-0-	-50	-0-	446	1	6450	2	Y	83	66	1	73
08	7068 X	6957	-0-	-111	-0-	435	1	6432	2	Y	82	65	1	90
09	6840 X	4585	-0-	-2255	-0-	287	1	4240	2	Y	53	66	1	77
10	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	412	1	7200	2	Y	105	134	1	48

GLADEWTR GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 110442		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882					
05	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	420	1	7141	2	Y	131	192	1	59
06	7230 X	6565	-0-	-665	-0-	378	1	6063	2	Y	113	93	1	78
07	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	487	1	7041	2	Y	115	92	1	101
08	7719 X	7711	-0-	-8	-0-	481	1	7103	2	Y	115	91	1	125
09	7470 X	4752	-0-	-2718	-0-	296	1	4372	2	Y	76	93	1	108
10	7719 X	7436	-0-	-283	-0-	394	1	6893	2	Y	135	178	1	65

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
GLADEWTR GU 16		WELL #: 1R		RRCID -> 111253		COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3317 X	2864	-0-	-453	-0-	82	1	2749	2	Y	30	26	1		35
06	3210 X	2806	-0-	-404	-0-	33	9								
07	3162 X	3046	-0-	-116	-0-	81	1	2704	2	Y	19	30	1	1 8	23
08	3069 X	2409	-0-	-660	-0-	21	9								
09	2820 X	1799	-0-	-1021	-0-	88	1	2943	2	Y	14	27	1		10
10	3038 X	2360	-0-	-678	-0-	15	9								
						70	1	2325	2	Y	13				23
						14	9								
						52	1	1735	2	Y	11				34
						12	9								
						68	1	2272	2	Y	18	27	1		25
						20	9								
GLADEWTR GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 111677		COMPL. DATE 05/08/1984			TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562						
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-				-0-
WALKER, E.L. DR. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 115888		COMPL. DATE 11/02/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584						
05	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	56	1	1094	2	Y	-0-				-0-
06	1230 N	995	-0-	-235	-0-	43	1	952	2	Y	-0-				-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	65	1	1262	2	Y	-0-				-0-
08	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	54	1	1049	2	Y	-0-				-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	51	1	976	2	Y	-0-				-0-
10	1333 N	1014	-0-	-319	-0-	50	1	964	2	Y	-0-				-0-
GLADEWTR GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 126226		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747						
05	11811 X	4223	-0-	-7588	-0-	4142	2	81	9	Y	74				153
06	11820 X	9680	-0-	-2140	-0-	9595	2	85	9	Y	77	132	1		98
07	12214 X	7837	-0-	-4377	-0-	7762	2	75	9	Y	68	1	8		165
08	12214 X	3623	-0-	-8591	-0-	3584	2	39	9	Y	35	131	1		69
09	9690 X	2514	-0-	-7176	-0-	2481	2	33	9	Y	30				99
10	10013 X	7627	-0-	-2386	-0-	7543	2	84	9	Y	76	120	1	1 8	54
GLADEWATER GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 127272		COMPL. DATE 01/20/1988			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667						
05	279 N	183	-0-	-96	-0-	157	2	26	9	Y	24				48
06	540 N	339	-0-	-201	-0-	314	2	25	9	Y	23	41	1		30
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	591	2	22	9	Y	20				50
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	140	2	15	9	Y	14	40	1		24
09	330 N	34	-0-	-296	-0-	22	2	12	9	Y	11				35
10	589 N	219	-0-	-370	-0-	196	2	23	9	Y	21	39	1		17
GLADEWATER GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 128032		COMPL. DATE 11/30/1988			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607						
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	8	1	107	2	Y	-0-				-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-				-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	2	Y	-0-				-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	Y	-0-				-0-
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	6	1	78	2	Y	-0-				-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC GLADEWATER GU 9		//CONT.// //CONT.//	35134 500 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	128116	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	12058	PERF.	11719 - 11755	
05		11966 X	11268	-0-	-698	-0-	616 177	1 9	10475	2	Y	161	255 1	69
06		11700 X	10377	-0-	-1323	-0-	598 183	1 9	9596	2	Y	166	133 1 1 8	101
07		12338 X	11193	-0-	-1145	-0-	712 185	1 9	10296	2	Y	168	134 1	135
08		12338 X	10680	-0-	-1658	-0-	666 177	1 9	9837	2	Y	161	133 1	163
09		11940 X	8041	-0-	-3899	-0-	502 121	1 9	7418	2	Y	110	130 1	143
10		11253 X	10000	-0-	-1253	-0-	528 239	1 9	9233	2	Y	217	275 1	85
		GLADEWTR GU 19		WELL #:	2	RRCID ->	128452	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11634 - 11778	
05		7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	441 57	1 9	7499	2	Y	52	72 1 3 8	15
06		8460 X	7744	-0-	-716	-0-	452 47	1 9	7245	2	Y	43	35 1 1 8	22
07		8742 X	8457	-0-	-285	-0-	544 48	1 9	7865	2	Y	44	35 1	31
08		8742 X	8186	-0-	-556	-0-	516 47	1 9	7623	2	Y	43	34 1	40
09		8040 X	5320	-0-	-2720	-0-	335 31	1 9	4954	2	Y	28	35 1	33
10		8463 X	8219	-0-	-244	-0-	441 59	1 9	7719	2	Y	54	71 1	16
		GLADEWATER GU 3		WELL #:	2	RRCID ->	129624	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	11561 - 11632	
05		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	369 18	1 9	4982	2	Y	16		32
06		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	350 22	1 9	5248	2	Y	20	28 1	24
07		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	167 15	1 9	2257	2	Y	14		38
08		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	220 9	1 9	2898	2	Y	8	31 1	15
09		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	478 13	1 9	6101	2	Y	12		27
10		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	395 22	1 9	5590	2	Y	20	34 1	13
		GLADEWTR GU 10		WELL #:	2	RRCID ->	130171	COMPL. DATE	12/22/1988	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11527 - 11622	
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	-0-		-0-
06		360 N	351	-0-	-9	-0-	22	1	329	2	Y	-0-		-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	2	Y	-0-		-0-
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	Y	-0-		-0-
09		360 N	278	-0-	-82	-0-	20	1	258	2	Y	-0-		-0-
10		465 N	398	-0-	-67	-0-	26	1	372	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC GLADEWATER G.U. 16		//CONT.// //CONT.//	35134 500 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2		RRCID -> 131654		COMPL. DATE 07/21/1989				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682							
05		4397 X	4397	-0-	-0-	126	1	4185	2	Y	78	69	1			94	
06		4454 X	4454	-0-	-0-	128	1	4273	2	Y	48	81	1			61	
07		4616 X	4616	-0-	-0-	133	1	4442	2	Y	37	72	1			26	
08		4685 X	4685	-0-	-0-	135	1	4510	2	Y	36					62	
09		3870 X	2743	-0-	-1127	79	1	2642	2	Y	20					82	
10		3999 X	3763	-0-	-236	108	1	3615	2	Y	36	64	1			54	
		SHEPPERD GU B-1		WELL #: 2		RRCID -> 132980				COMPL. DATE 11/14/1989				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526			
05		4731 X	4731	-0-	-0-	229	1	4498	2	Y	4	7	1			3	
06		4830 X	3262	-0-	-1568	141	1	3118	2	Y	3					6	
07		5008 X	5008	-0-	-0-	246	1	4758	2	Y	4					10	
08		4991 X	4428	-0-	-563	217	1	4207	2	Y	4	7	1			7	
09		4620 X	4264	-0-	-356	213	1	4048	2	Y	3					10	
10		4991 X	4543	-0-	-448	226	1	4314	2	Y	3	7	1			6	
		GLADEWATER GU 12		WELL #: 2		RRCID -> 133526				COMPL. DATE 10/23/2001				TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515			
05		15314 X	12783	-0-	-2531	880	1	11884	2	Y	17					36	
06		14820 X	10757	-0-	-4063	671	1	10061	2	Y	23	32	1			27	
07		15314 X	13853	-0-	-1461	955	1	12879	2	Y	17	1	8			43	
08		13702 X	11701	-0-	-2001	824	1	10865	2	Y	11	35	1			19	
09		14476 X	14476	-0-	-0-	1050	1	13411	2	Y	14					33	
10		13857 X	8765	-0-	-5092	577	1	8170	2	Y	16	35	1	1	8	13	
		SHEPPERD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 133800				COMPL. DATE 01/26/1990				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547			
05		4188 X	4188	-0-	-0-	203	1	3982	2	Y	3	4	1			2	
06		4290 X	2464	-0-	-1826	106	1	2357	2	Y	1					3	
07		4433 X	4235	-0-	-198	208	1	4025	2	Y	2					5	
08		4433 X	4154	-0-	-279	203	1	3948	2	Y	3	4	1			4	
09		4050 X	3667	-0-	-383	183	1	3483	2	Y	1					5	
10		4247 X	2185	-0-	-2062	109	1	2075	2	Y	1	4	1			2	

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 135726		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	7564 X	6966	-0-	-598	-0-	202 1	6747 2	Y	15	14 1	18
06	7320 X	6139	-0-	-1181	-0-	17 9	5949 2	Y	11	16 1	12
07	7564 X	7192	-0-	-372	-0-	12 9	6975 2	Y	7	14 1	5
08	7254 X	6626	-0-	-628	-0-	8 9	6425 2	Y	7		12
09	6750 X	4430	-0-	-2320	-0-	193 1	4297 2	Y	4		16
10	7192 X	6785	-0-	-407	-0-	129 1	6585 2	Y	2	13 1	5
						4 9					
						198 1					
						2 9					

CARTER, CB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 138638		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549			
05	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	231 1	4528 2	Y	-0-	-0-	
06	4560 X	4453	-0-	-107	-0-	192 1	4261 2	Y	-0-	-0-	
07	4712 X	3970	-0-	-742	-0-	195 1	3775 2	Y	-0-	-0-	
08	4774 X	4136	-0-	-638	-0-	203 1	3933 2	Y	-0-	-0-	
09	4620 X	3572	-0-	-1048	-0-	179 1	3393 2	Y	-0-	-0-	
10	4774 X	3072	-0-	-1702	-0-	153 1	2919 2	Y	-0-	-0-	

GLADEWATER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 139708		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202			
05	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	732 1	9894 2	Y	-0-	-0-	
06	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	616 1	9240 2	Y	-0-	-0-	
07	8990 X	8576	-0-	-414	-0-	592 1	7984 2	Y	-0-	-0-	
08	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	666 1	8780 2	Y	-0-	-0-	
09	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	737 1	9408 2	Y	-0-	-0-	
10	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	670 1	9488 2	Y	-0-	-0-	

TRUITT, JAKE G U 1		WELL #: 2		RRCID -> 140211		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684			
05	1737 N	1282	-0-	-455	-0-	62 1	1220 2	Y	-0-	-0-	
06	1380 N	1055	-0-	-325	-0-	46 1	1009 2	Y	-0-	-0-	
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	70 1	1343 2	Y	-0-	-0-	
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	66 1	1287 2	Y	-0-	-0-	
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	63 1	1198 2	Y	-0-	-0-	
10	1426 N	1288	-0-	-138	-0-	64 1	1224 2	Y	-0-	-0-	

MARTING, BS GU1		WELL #: 2		RRCID -> 140895		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
GLADEWATER GU 11		WELL #: 2		RRCID -> 141626		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11605								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2538 X	454	-0-	-2084	-0-	31	1	416	2	Y	6					16
06	389 X	389	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	Y	3	14	1			5
07	496 N	474	-0-	-22	-0-	33	1	439	2	Y	2					7
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	Y	1	5	1			3
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	533	2	Y	2					5
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	29	1	403	2	Y	3	5	1			3

GREGSTON, C. GUI		WELL #: 2		RRCID -> 142506		COMPL. DATE 07/30/1992		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 144364		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 145229		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692								
05	3100 N	1682	-0-	-1418	1523	92	1	1566	2	Y	22	31	1			10
06	3000 N	1958	-0-	-1042	481	114	1	1824	2	Y	18	15	1			13
07	2514 N	2033	-0-	-481	-0-	130	1	1883	2	Y	18	15	1			16
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	118	1	1746	2	Y	19	15	1			20
09	1950 N	1091	-0-	-859	-0-	68	1	1010	2	Y	12	15	1			17
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	119	1	2075	2	Y	23	30	1			10

VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 151986		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582								
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	7	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	170	-0-	-130	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC GLADEWTR GU 10		//CONT.// //CONT.//	35134 500 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 161876	COMPL. DATE 12/18/1996	TOTAL DEPTH 11952	PERF.11685 - 11836					
05	5053 X	2935	-0-	-2118	-0-	202 1 10 9	2723 2	Y	9			19
06	4890 X	2960	-0-	-1930	-0-	184 1 14 9	2762 2	Y	13	17	1	15
07	5053 X	3423	-0-	-1630	-0-	236 1 9 9	3178 2	Y	8			23
08	4464 X	3269	-0-	-1195	-0-	230 1 7 9	3032 2	Y	6	19	1	10
09	4320 X	3249	-0-	-1071	-0-	235 1 8 9	3006 2	Y	7			17
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	234 1 13 9	3316 2	Y	12	21	1	8
GLADEWATER GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 165160	COMPL. DATE 05/19/1997	TOTAL DEPTH 11860	PERF.11512 - 11586					
05	1519 N	1141	-0-	-378	-0-	78 1 3 9	1060 2	Y	3			6
06	1380 N	790	-0-	-590	-0-	49 1 3 9	738 2	Y	3	6	1	3
07	1209 N	944	-0-	-265	-0-	65 1 3 9	876 2	Y	3			6
08	1147 N	830	-0-	-317	-0-	58 1 2 9	770 2	Y	2	5	1	3
09	780 N	761	-0-	-19	-0-	55 1 3 9	703 2	Y	3			6
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	92 1 3 9	1309 2	Y	3	7	1	2
GLADEWATER GU 16		WELL #: 11		RRCID -> 179887	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 11906	PERF.11722 - 11752					
05	1928 N	383	-0-	-1545	-0-	10 1 32 9	341 2	Y	29	59	1	47
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	49 1 36 9	1645 2	Y	33	36	1	44
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	21 1 34 9	698 2	Y	31	52	1	23
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	24 1 35 9	806 2	Y	32			55
09	1740 N	679	-0-	-1061	-0-	19 1 24 9	636 2	Y	22			77
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	39 1 50 9	1297 2	Y	45	60	1	62
SHEPPARD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 189944	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11562 - 11658					
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	156 1	3057 2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2752	-0-	-338	-0-	119 1	2633 2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	3107	-0-	-86	-0-	153 1	2954 2	Y	-0-			-0-
08	3193 X	3136	-0-	-57	-0-	154 1	2982 2	Y	-0-			-0-
09	3090 X	3022	-0-	-68	-0-	151 1	2871 2	Y	-0-			-0-
10	3193 X	3123	-0-	-70	-0-	155 1	2968 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//	263648										
WALKER, W.B. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	220343	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9430 - 11432		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		3100 N	3011	-0-	-89	6942	117 1	2894 2	Y	-0-		22	
06		3000 N	2478	-0-	-522	6420	94 1	2384 2	Y	-0-		22	
07		9276 X	2856	-0-	-6420	-0-	99 1	2757 2	Y	-0-		22	
08		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	97 1	2590 2	Y	88		110	
							97 9						
09		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	86 1	2194 2	Y	-0-		110	
10		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	65 1	1925 2	Y	-0-		110	

MERIT ENERGY COMPANY			561136					CNTY: UPSHUR					
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	163197	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	11999	PERF.	11790 - 11810		
05		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	92 1	1771 2	Y	17		49	
							19 9						
06		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	107 1	1749 2	Y	75	44 0	22 1	58
							83 9						
07		1395 N	1096	-0-	-299	-0-	62 1	1001 2	Y	30	62 0		26
							33 9						
08		1891 N	1648	-0-	-243	-0-	96 1	1531 2	Y	19	13 0		32
							21 9						
09		1950 N	1884	-0-	-66	-0-	111 1	1737 2	Y	33	30 0		35
							36 9						
*10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	92 1	1820 2	Y	52	65 0		22
							57 9						

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC			659844					CNTY: UPSHUR					
JETER, J. T. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	100157	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11408 - 11546		
05		12989 X	12878	-0-	-111	-0-	12878 2		N	-0-		52	
06		12570 X	12102	-0-	-468	-0-	12102 2		N	-0-		52	
07		10323 X	10255	-0-	-68	-0-	10251 2	4 9	N	4	4 8	52	
08		12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	12174 2		N	-0-		52	
09		12450 X	11447	-0-	-1003	-0-	11444 2	3 9	N	3	3 8	52	
10		12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-			N	NO RPT		52	

GLADEWATER UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	105310	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	11944	PERF.	11467 - 11556		
05		5332 X	5114	-0-	-218	-0-	5108 2	6 9	Y	5		44	
06		5160 X	4363	-0-	-797	-0-	4363 2		Y	-0-	7 8	37	
07		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6275 2	7 9	Y	6	6 8	37	
08		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549 2		Y	-0-		37	
09		4950 X	4481	-0-	-469	-0-	4479 2	2 9	Y	2	2 8	37	
10		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT		37	

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:	2	RRCID ->	110285	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11409 - 11473		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:	3	RRCID ->	129264	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11444 - 11521		
05		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5545 2	11 9	Y	10		157	
06		3930 X	3306	-0-	-624	-0-	3298 2	8 9	Y	7		164	
07		4061 X	1781	-0-	-2280	-0-	1775 2	6 9	Y	5		169	
08		5177 X	4373	-0-	-804	-0-	4369 2	4 9	Y	4	106 1	67	
09		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-			Y	24	90 1	1	
10		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT		1	

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//	659844									
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	136112	COMPL. DATE	08/18/1990	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11656	- 11795	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	992 X	930	-0-	-62	-0-	930 2		N	-0-			81
06	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			81
07	837 X	832	-0-	-5	-0-	832 2		N	-0-			81
08	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			81
09	900 X	887	-0-	-13	-0-	887 2		N	-0-			81
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			81

GLADEWATER UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	141740	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	11857	PERF.11443	- 11496	
05	3224 X	3002	-0-	-222	-0-	2996 2	6 9	Y	5			44
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		Y	-0-	2 8		42
07	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2		Y	-0-	2 8		-0-
08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3257 2	50 9	Y	45			87
09	3090 X	2875	-0-	-215	-0-	2874 2	1 9	Y	1	1 8		87
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			87

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	156405	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11470	- 11575	
05	4929 X	4351	-0-	-578	-0-	4351 2		Y	-0-			44
06	4770 X	4736	-0-	-34	-0-	4736 2		Y	-0-			44
07	4495 X	4373	-0-	-122	-0-	4370 2	3 9	Y	3	3 8		44
08	5456 X	5240	-0-	-216	-0-	5222 2	18 9	Y	16			60
09	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2		Y	-0-			60
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT			60

GLADEWATER UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	168474	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	11916	PERF.11432	- 11627	
05	6479 X	2503	-0-	-3976	-0-	2503 2		N	-0-			65
06	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	12239 2	26 9	N	24	24 8		65
07	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858 2		N	-0-	19 8		-0-
08	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8560 2	72 9	N	65			65
09	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8219 2	7 9	N	6	6 8		65
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT			65

GLADEWATER G.U. NO. 12		WELL #:	3	RRCID ->	169987	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11786	PERF.11392	- 11540	
05	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6022 2	15 9	N	14			34
06	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626 2		N	-0-	6 8		28
07	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961 2		N	-0-	3 8		-0-
08	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5585 2	37 9	N	34			34
09	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5993 2	17 9	N	15	1 8		48
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			48

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:	4	RRCID ->	224076	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11426	- 11518	
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3606 2	11 9	Y	10			157
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3012 2	9 9	Y	8			165
07	2914 X	1643	-0-	-1271	-0-	1636 2	7 9	Y	6			171
08	2976 X	2883	-0-	-93	-0-	2883 2		Y	-0-	61 1		110
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			Y	1	51 1		60
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT			60

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
PRUDENT RESOURCES LLC				681827								
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101746	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11554 - 11667	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	5518 X	2912	-0-	-2606	-0-	2912	3		N	-0-		62
06	5340 X	2081	-0-	-3259	-0-	2081	3		N	-0-		62
07	4743 X	1089	-0-	-3654	-0-	1089	3		N	-0-		62
08	4743 X	2117	-0-	-2626	-0-	2117	3		N	-0-		62
09	4590 X	2990	-0-	-1600	-0-	2990	3		N	-0-		62
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3		N	-0-		62

O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123387	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11514 - 11594	
05	1612 X	830	-0-	-782	-0-	830	3		N	-0-		94
06	1560 X	604	-0-	-956	-0-	604	3		N	-0-		94
07	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3		N	-0-		94
08	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-		94
09	960 X	349	-0-	-611	-0-	349	3		N	-0-		94
10	1612 X	438	-0-	-1174	-0-	438	3		N	-0-		94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	235745	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11931	PERF.11578 - 11656	
05	8153 X	2922	-0-	-5231	-0-	2922	3		N	-0-		140
06	7890 X	2114	-0-	-5776	-0-	2114	3		N	-0-		140
07	5518 X	2755	-0-	-2763	-0-	2755	3		N	-0-		140
08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3		N	-0-		140
09	3360 X	1238	-0-	-2122	-0-	1238	3		N	-0-		140
10	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3		N	-0-		140

SHEER ENERGY, LLC		WELL #:		772753	RRCID ->	133627	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11678 - 11701	
BRADFORD				1								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD)		//CONT.//		35135 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
GGU 19 - WHITE, H.S.		WELL #:		1	RRCID ->	160247	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	11195	PERF.10891 - 11003	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS		WELL #:		1	RRCID ->	160398	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10946 - 11052	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467											
FENTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160399		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10944 - 11048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	46 1	674 2	Y	48		242
						53 9					
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	212 2	Y	19	174 1	87
						21 9					
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	4 1	125 2	Y	13		100
						14 9					
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4 1	138 2	Y	24		124
						26 9					
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	3 1	79 2	Y	16		140
						18 9					
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		140

PHILLIPS "E" G U		WELL #: 4		RRCID -> 160718		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11210		PERF.10940 - 11054	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 162010		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10992 - 11072	
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT		WELL #: 1									
05	900 N	673	-0-	-227	2927	673 2		Y	-0-		3
06	3000 N	706	-0-	-2294	633	12 1	694 2	Y	-0-		3
07	1903 N	1270	-0-	-633	-0-	17 1	1253 2	Y	-0-		3
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	29 1	2343 2	Y	-0-		3
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	18 1	766 2	Y	-0-		3
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	19 1	824 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 165022		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10898 - 11028	
05	900 N	365	-0-	-535	1592	365 2		Y	-0-		2
06	1974 N	382	-0-	-1592	-0-	7 1	375 2	Y	-0-		2
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	13 1	981 2	Y	-0-		2
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	10 1	778 2	Y	-0-		2
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	11 1	481 2	Y	-0-		2
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	13 1	540 2	Y	-0-		-0-

SOBEY, J.H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167003		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 11456		PERF.10968 - 11155	
05	900 N	527	-0-	-373	2517	527 2		Y	-0-		4
06	3000 N	558	-0-	-2442	75	10 1	548 2	Y	-0-		4
07	1097 N	1022	-0-	-75	-0-	13 1	1009 2	Y	-0-		4
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	13 1	1025 2	Y	-0-		4
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	13 1	563 2	Y	-0-		4
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	13 1	552 2	Y	-0-		-0-

PHILLIPS "E" G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 172466		COMPL. DATE 01/27/1999		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10876 - 10984	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		900 N	1552	-0-	652	4975	1552	2		Y	-0-		-0-	
06		3000 N	1571	-0-	-1429	3546	27	1	1544	2	Y	-0-	-0-	
07		3100 N	2874	-0-	-226	3320	37	1	2837	2	Y	-0-	-0-	
08		3100 N	2929	-0-	-171	3149	36	1	2893	2	Y	-0-	-0-	
09		3000 N	1344	-0-	-1656	1493	31	1	1313	2	Y	-0-	-0-	
10		2395 N	902	-0-	-1493	-0-	21	1	881	2	Y	-0-	-0-	

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760														

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

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754														

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

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385														
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A														

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BASA RESOURCES, INC. 053974														
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824														

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

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806														

05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		186	
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		186	
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		186	
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		186	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		186	
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		186	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. 090732														
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	1899	-0-	1899	14006	1868	2	31	9	Y	28	25	1	21
06	0 K	1620	-0-	1620	15626	29	1	1569	2	Y	20	24	1	17
						22	9							
07	0 K	1789	-0-	1789	17415	50	1	1716	2	Y	21	15	1	23
						23	9							
08	19165 X	1750	-0-	-17415	-0-	46	1	1680	2	Y	22	23	1	22
						24	9							
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	42	1	1774	2	Y	19	23	1	18
						21	9							
10	1798 N	1454	-0-	-344	-0-	33	1	1401	2	Y	18	22	1	14
						20	9							

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072														
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	971	2	13	9	Y	12	14	1	11
06	1140 N	955	-0-	-185	-0-	17	1	925	2	Y	12	13	1	10
						13	9							
07	1178 N	775	-0-	-403	-0-	22	1	743	2	Y	9	9	1	10
						10	9							
08	DLQ G-10	826	-0-	826	826	22	1	792	2	Y	11	10	1	11
						12	9							
09	DLQ G-10	1529	-0-	1529	2355	35	1	1477	2	Y	15	11	1	15
						17	9							
10	DLQ G-10	2085	-0-	2085	4440	47	1	2009	2	Y	26	21	1	20
						29	9							

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962														
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	237	2	4	9	Y	4	4	1	3
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	302	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
07	341 N	251	-0-	-90	-0-	7	1	241	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
08	DLQ G-10	233	-0-	233	233	6	1	224	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
09	DLQ G-10	288	-0-	288	521	7	1	278	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
10	DLQ G-10	309	-0-	309	830	7	1	298	2	Y	4	4	1	3
						4	9							

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
MILLER, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 157477		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	930 N	746	-0-	-184	-0-	738	2	8	9	7	12 1
06	1170 N	728	-0-	-442	-0-	13	1	704	2	10	10 1
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	11	9	1308	2	16	7 1
08	DLQ G-10	1145	-0-	1145	1145	18	9	1098	2	15	17 1
09	DLQ G-10	1246	-0-	1246	2391	30	1	1204	2	12	15 1
10	DLQ G-10	1308	-0-	1308	3699	17	9	1259	2	17	16 1

BOWLES, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 157571		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

O'BYRNE, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 157572		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158157		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002			
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1196	2	19	9	17	17 1
06	1440 N	1094	-0-	-346	-0-	20	1	1060	2	13	16 1
07	1457 N	610	-0-	-847	-0-	14	9	585	2	7	10 1
08	DLQ G-10	969	-0-	969	969	17	1	930	2	12	8 1
09	DLQ G-10	884	-0-	884	1853	8	9	854	2	9	12 1
10	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2967	20	1	1074	2	14	12 1

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158524		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068			
05	589 N	540	-0-	-49	-0-	534	2	6	9	5	7 1
06	690 N	647	-0-	-43	-0-	12	1	626	2	8	7 1
07	589 N	491	-0-	-98	-0-	9	9	470	2	6	6 1
08	DLQ G-10	931	-0-	931	931	14	1	894	2	11	6 1
09	DLQ G-10	660	-0-	660	1591	7	9	638	2	6	12 1
10	DLQ G-10	422	-0-	422	2013	15	1	405	2	6	8 1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732									
COLLINS, T. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 159051			COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1012	2	15 9	Y	14	15 1		12
06		1110 N	1068	-0-	-42	-0-	19 1	1035	2	Y	13	14 1		11
							14 9							
07		1147 N	953	-0-	-194	-0-	27 1	913	2	Y	12	10 1		13
							13 9							
08	DLQ	G-10	926	-0-	926	926	24 1	890	2	Y	11	12 1		12
							12 9							
09	DLQ	G-10	1391	-0-	1391	2317	32 1	1344	2	Y	14	12 1		14
							15 9							
10	DLQ	G-10	1684	-0-	1684	4001	38 1	1624	2	Y	20	18 1		16
							22 9							

HUGHES, A. L.			WELL #:		1	RRCID -> 159063			COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854			
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	11	-0-	11	21	11	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	18	-0-	18	39	18	2		Y	-0-			-0-

BOWLES, J. F.			WELL #:		2	RRCID -> 159065			COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856			
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	679	2	12 9	Y	11	11 1		8
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	14 1	761	2	Y	9	9 1		8
							10 9							
07		749 N	749	-0-	-0-	-0-	21 1	718	2	Y	9	7 1		10
							10 9							
08	DLQ	G-10	683	-0-	683	683	18 1	655	2	Y	9	10 1		9
							10 9							
09	DLQ	G-10	823	-0-	823	1506	19 1	795	2	Y	8	9 1		8
							9 9							
10	DLQ	G-10	853	-0-	853	2359	19 1	823	2	Y	10	10 1		8
							11 9							

CONTINENTAL STATE BANK			WELL #:		1	RRCID -> 159207			COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841			
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1047	2	15 9	Y	14	14 1		12
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	26 1	1397	2	Y	18	15 1		15
							20 9							
07		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	35 1	1195	2	Y	16	14 1		17
							18 9							
08	DLQ	G-10	1204	-0-	1204	1204	32 1	1157	2	Y	14	16 1		15
							15 9							
09	DLQ	G-10	1380	-0-	1380	2584	32 1	1333	2	Y	14	16 1		13
							15 9							
10	DLQ	G-10	1289	-0-	1289	3873	29 1	1242	2	Y	16	17 1		12
							18 9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159210		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10889 - 11060				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	999	2	18	9	Y	16	14	1	11
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	18	1	956	2	Y	12	13	1	10
						13	9							
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	747	2	Y	9	9	1	10
						10	9							
08	DLQ G-10	942	-0-	942	942	25	1	904	2	Y	12	10	1	12
						13	9							
09	DLQ G-10	1070	-0-	1070	2012	25	1	1034	2	Y	10	12	1	10
						11	9							
10	DLQ G-10	1084	-0-	1084	3096	25	1	1045	2	Y	13	13	1	10
						14	9							

LAWRENCE, H.M.		WELL #: 1		RRCID -> 159466		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10702 - 10828	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2	2	Y	-0-		-0-

EDWARDS, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 159648		COMPL. DATE 07/06/1996		TOTAL DEPTH 10997		PERF.10723 - 10848	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARNES, D. N.		WELL #: 1		RRCID -> 159660		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 11192		PERF.10909 - 11045				
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	377	2	7	9	Y	6	5	1	4
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	8	1	439	2	Y	6	5	1	5
						7	9							
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	Y	5	4	1	6
						6	9							
08	DLQ G-10	651	-0-	651	651	17	1	625	2	Y	8	6	1	8
						9	9							
09	DLQ G-10	497	-0-	497	1148	11	1	480	2	Y	5	8	1	5
						6	9							
10	DLQ G-10	518	-0-	518	1666	12	1	499	2	Y	6	6	1	5
						7	9							

BARNES, D. N.		WELL #: 2		RRCID -> 159661		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 11142		PERF.10964 - 11094				
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	770	2	15	9	Y	14	10	1	9
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	15	1	800	2	Y	10	10	1	9
						11	9							
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	37	1	1287	2	Y	16	8	1	17
						18	9							
08	DLQ G-10	392	-0-	392	392	10	1	376	2	Y	5	17	1	5
						6	9							
09	DLQ G-10	485	-0-	485	877	11	1	467	2	Y	6	6	1	5
						7	9							
10	DLQ G-10	532	-0-	532	1409	12	1	513	2	Y	6	6	1	5
						7	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
CARTER, ALEX		WELL #:		1	RRCID ->	159760	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10732	- 10847
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	875 2	12 9	Y	11	10 1		10
06		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	18 1	977 2	Y	12	12 1		10
							13 9						
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	22 1	770 2	Y	11	10 1		11
							12 9						
08	DLQ	G-10	807	-0-	807	807	21 1	776 2	Y	9	10 1		10
							10 9						
09	DLQ	G-10	985	-0-	985	1792	23 1	950 2	Y	11	11 1		10
							12 9						
10	DLQ	G-10	942	-0-	942	2734	21 1	909 2	Y	11	12 1		9
							12 9						

EDWARDS, J.K.		WELL #:		2	RRCID ->	159774	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10744	- 10919
05		248 N	79	-0-	-169	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
06		270 N	21	-0-	-249	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	13	-0-	13	21	13 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	98	-0-	98	119	2 1	96 2	Y	-0-			-0-

EDWARDS, J.K.		WELL #:		3	RRCID ->	160229	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10682	- 10863
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

WHEELER, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	160232	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10765	- 10850
05		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1476 2	23 9	Y	21	21 1		17
06		1740 N	1683	-0-	-57	-0-	30 1	1631 2	Y	20	20 1		17
							22 9						
07		1736 N	1439	-0-	-297	-0-	40 1	1379 2	Y	18	16 1		19
							20 9						
08	DLQ	G-10	1393	-0-	1393	1393	37 1	1337 2	Y	17	18 1		18
							19 9						
09	DLQ	G-10	1712	-0-	1712	3105	39 1	1654 2	Y	17	18 1		17
							19 9						
10	DLQ	G-10	1704	-0-	1704	4809	39 1	1643 2	Y	20	21 1		16
							22 9						

SHOULTS, E. C.		WELL #:		1	RRCID ->	160319	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	10968	PERF.	10812	- 10664
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	6	-0-	6	10	6 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	15	5 2		Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160650		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	Y	1	1 1	1
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2 1	86 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	DLQ G-10	34	-0-	34		1 1	33 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	23	-0-	23		1 1	22 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	98	-0-	98	155	2 1	95 2	Y	1		1
						1 9					
SNAVELY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160765		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILSON, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 161226		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822			
05	403 N	142	-0-	-261	-0-	141 2	1 9	Y	1	4 1	2
06	420 N	120	-0-	-300	-0-	2 1	117 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
07	403 N	117	-0-	-286	-0-	3 1	112 2	Y	2	1 1	2
						2 9					
08	DLQ G-10	121	-0-	121	121	3 1	117 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
09	DLQ G-10	143	-0-	143	264	3 1	139 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
10	DLQ G-10	142	-0-	142	406	3 1	137 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
PHILLIPS, JESSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161361		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924			
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	648 2	9 9	Y	8	9 1	7
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	15 1	833 2	Y	11	9 1	9
						12 9					
07	775 N	722	-0-	-53	-0-	20 1	692 2	Y	9	8 1	10
						10 9					
08	DLQ G-10	720	-0-	720	720	19 1	692 2	Y	8	9 1	9
						9 9					
09	DLQ G-10	666	-0-	666	1386	15 1	644 2	Y	6	9 1	6
						7 9					
10	DLQ G-10	669	-0-	669	2055	15 1	645 2	Y	8	8 1	6
						9 9					
ALBRIGHT, O.J.		WELL #: 1		RRCID -> 161845		COMPL. DATE 01/08/1997		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
FONVILLE, F M GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161905		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	756	2	11	9	Y	10	10	1			9
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	10	1	516	2	Y	7	10	1			6
07	465 N	354	-0-	-111	-0-	8	9	10	1	Y	4	5	1			5
08	DLQ G-10	340	-0-	340	340	4	9	9	1	Y	4	5	1			4
09	DLQ G-10	424	-0-	424	764	4	9	10	1	Y	4	4	1			4
10	DLQ G-10	545	-0-	545	1309	12	1	525	2	Y	7	6	1			5
						8	9									
STINCHCOMB, TODD		WELL #: 1		RRCID -> 162840		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162901		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162920		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PETTY, ROBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 163188		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054								
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	Y	4	1	1			4
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WATTS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 163714		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 3		RRCID -> 163902		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11024		PERF.10820 - 10936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	744 N	545	-0-	-199	-0-	545	2	Y	-0-		-0-
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1363	-0-	1363	1363	17	1	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	598	-0-	598	1961	14	1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	701	-0-	701	2662	16	1	Y	-0-		-0-

ARCO TOOKE		WELL #: 1		RRCID -> 163903		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 10864		PERF.10615 - 10751	
05	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	994	2	Y	10	13	11
06	1350 N	882	-0-	-468	-0-	16	1	Y	11	13	9
07	1116 N	843	-0-	-273	-0-	12	9	Y	10	8	11
08	DLQ G-10	808	-0-	808	808	24	1	Y	10	11	10
09	DLQ G-10	1078	-0-	1078	1886	11	9	Y	11	11	10
10	DLQ G-10	1138	-0-	1138	3024	25	1	Y	15	14	11
						12	9	Y			
						17	9	Y			

SMITH, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 164119		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10810 - 10956	
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2469	2	Y	44	25	28
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	32	33	27
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	35	9	Y	28	24	31
08	DLQ G-10	2323	-0-	2323	2323	66	1	Y	29	30	30
09	DLQ G-10	2753	-0-	2753	5076	31	9	Y	27	30	27
10	DLQ G-10	2766	-0-	2766	7842	61	1	Y	34	34	27
						32	9	Y			
						63	1	Y			
						30	9	Y			
						37	9	Y			

KIRKPATRICK R.		WELL #: 1		RRCID -> 164120		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10687 - 10780	
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	25	2	Y	2	2	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	5		5
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	6	9	Y	-0-	4	1
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	8	2	7
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	9	Y	1	7	1
						3	1	Y			
						1	9	Y			

INGRAM, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 164473		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 10948		PERF.10654 - 10832	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
ORYX-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 164504		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	806 N	368	-0-	-438	-0-	366	2	2	9	Y	2	9 1
06	1020 N	540	-0-	-480	-0-	10	1	522	2	Y	7	5 1
07	837 N	812	-0-	-25	-0-	8	9	779	2	Y	9	5 1
08	DLQ G-10	822	-0-	822	822	23	1	789	2	Y	10	10 1
09	DLQ G-10	1011	-0-	1011	1833	10	9	976	2	Y	11	11 1
10	DLQ G-10	833	-0-	833	2666	11	9	803	2	Y	10	12 1
						19	1					8
						11	9					
SHEPPARD, M. O.		WELL #: 1		RRCID -> 165023		COMPL. DATE 08/22/1997			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780			
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	168	2	2	9	Y	2	3 1
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	Y	3	2 1
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	3	9	205	2	Y	3	3 1
08	DLQ G-10	253	-0-	253	253	6	1	243	2	Y	3	3 1
09	DLQ G-10	173	-0-	173	426	3	9	167	2	Y	2	3 1
10	DLQ G-10	294	-0-	294	720	4	1	284	2	Y	3	2 1
						7	1					3
						3	9					
RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165135		COMPL. DATE 08/27/1997			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	20	-0-	20	152	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	14	-0-	14	166	14	2			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	11	-0-	11	177	11	2			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	187	10	2			Y	-0-	-0-
LANDERS, W. M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165451		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966			
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1558	2	21	9	Y	19	18 1
06	1020 N	833	-0-	-187	-0-	833	2			Y	-0-	18 1
07	1054 N	165	-0-	-889	-0-	153	2	12	9	Y	11	8 1
08	DLQ G-10	1061	-0-	1061	1061	1048	2	13	9	Y	12	2 1
09	DLQ G-10	1621	-0-	1621	2682	1603	2	18	9	Y	16	13 1
10	DLQ G-10	1770	-0-	1770	4452	1770	2			Y	-0-	16 1
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 4		RRCID -> 165629		COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	1	1	-0-
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
07		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	1	1	41	2	Y	1			1
							1	9							
09	DLQ	G-10	57	-0-	57	100	1	1	55	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
10	DLQ	G-10	44	-0-	44	144	1	1	43	2	Y	-0-	1	1	-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936															
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	Y	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	149	-0-	149	149	2	1	147	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	85	-0-	85	234	2	1	83	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	76	-0-	76	310	2	1	74	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946															
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-			108
06		450 N	29	-0-	-421	-0-	9	2	20	9	Y	18			126
07		465 N	252	-0-	-213	-0-	1	1	46	2	Y	186	139	1	173
							205	9							
08	DLQ	G-10	278	-0-	278	278	21	2	257	9	Y	234	276	1	131
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	278					Y	262	277	1	116
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	278					Y	299	280	1	135

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848															
05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	838	2	13	9	Y	12	8	1	10
06		802 N	802	-0-	-0-	-0-	14	1	778	2	Y	9	11	1	8
							10	9							
07		603 N	603	-0-	-0-	-0-	17	1	577	2	Y	8	8	1	8
							9	9							
08	DLQ	G-10	283	-0-	283	283	7	1	272	2	Y	4	8	1	4
							4	9							
09	DLQ	G-10	63	-0-	63	346	1	1	61	2	Y	1	4	1	1
							1	9							
10	DLQ	G-10	143	-0-	143	489	3	1	139	2	Y	1	1	1	1
							1	9							

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1302	2	20	9	Y	18	18	1			15
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	28	1	1503	2	Y	19	18	1			16
						21	9									
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	33	1	1140	2	Y	15	15	1			16
						17	9									
08	DLQ G-10	1165	-0-	1165	1165	31	1	1119	2	Y	14	15	1			15
						15	9									
09	DLQ G-10	1377	-0-	1377	2542	32	1	1331	2	Y	13	15	1			13
						14	9									
10	DLQ G-10	1188	-0-	1188	3730	27	1	1144	2	Y	15	17	1			11
						17	9									

 GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

05	1213 N	323	-0-	-890	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	960 N	5	-0-	-955	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	992 N	4	-0-	-988	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	7	-0-	7	12	7	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	17	5	2			Y	-0-					-0-

 WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	194	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
08	DLQ G-10	67	-0-	67	67	2	1	64	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
09	DLQ G-10	97	-0-	97	164	2	1	94	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	DLQ G-10	212	-0-	212	376	5	1	204	2	Y	3	2	1			2
						3	9									

 GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

05	868 N	609	-0-	-259	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	15	1	844	2	Y	-0-					-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	26	1	2008	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1679	-0-	1679	1679	21	1	1658	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	953	-0-	953	2632	22	1	931	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	895	-0-	895	3527	21	1	874	2	Y	-0-					-0-

 RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	26	-0-	26	43	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	14	-0-	14	57	14	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		806 N	279	-0-	-527	-0-	279	2			Y	17
06		1080 N	795	-0-	-285	-0-	14	1	778	2	Y	20
							3	9				
07		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	22	1	1639	2	Y	28
							33	9				
08	DLQ	G-10	2099	-0-	2099	2099	25	1	2033	2	Y	21
							41	9				
09	DLQ	G-10	1169	-0-	1169	3268	26	1	1098	2	Y	18
							45	9				
10	DLQ	G-10	843	-0-	843	4111	18	1	771	2	Y	22
							54	9				

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840												

05		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1300	2	15	9	Y	15
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	26	1	1387	2	Y	15
							19	9				
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	35	1	1218	2	Y	17
							18	9				
08	DLQ	G-10	1279	-0-	1279	1279	34	1	1228	2	Y	16
							17	9				
09	DLQ	G-10	1499	-0-	1499	2778	34	1	1447	2	Y	15
							18	9				
10	DLQ	G-10	1417	-0-	1417	4195	32	1	1366	2	Y	14
							19	9				

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836												

05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	Y	8
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	11	1	567	2	Y	6
							8	9				
07		527 N	404	-0-	-123	-0-	11	1	387	2	Y	5
							6	9				
08	DLQ	G-10	290	-0-	290	290	8	1	278	2	Y	4
							4	9				
09	DLQ	G-10	270	-0-	270	560	6	1	261	2	Y	3
							3	9				
10	DLQ	G-10	336	-0-	336	896	8	1	324	2	Y	3
							4	9				

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928												

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169062		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10790 - 10909						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	2	1	110	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	DLQ G-10	93	-0-	93	93	2	1	90	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	DLQ G-10	82	-0-	82	175	2	1	79	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	DLQ G-10	80	-0-	80	255	2	1	77	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169072		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10637 - 10742						
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	Y	15	13	1			10
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	15	1	802	2	Y	10	11	1			9
						11	9									
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	23	1	775	2	Y	10	8	1			11
						11	9									
08	DLQ G-10	863	-0-	863	863	23	1	829	2	Y	10	10	1			11
						11	9									
09	DLQ G-10	901	-0-	901	1764	21	1	870	2	Y	9	11	1			9
						10	9									
10	DLQ G-10	924	-0-	924	2688	21	1	891	2	Y	11	11	1			9
						12	9									

GLADEWATER GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 169275		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 11132		PERF.10910 - 11012	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

BRAWLEY		WELL #: 2		RRCID -> 169705		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10846 - 10970	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170052		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10640 - 10769	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170234		COMPL. DATE 08/06/1998		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10804 - 10904					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	265	2	4	9	Y	4	4	1		3
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	302	2	Y	4	4	1		3
07	372 N	245	-0-	-127	-0-	4	9	7	1	Y	3	3	1		3
08	DLQ G-10	210	-0-	210	210	3	9	6	1	Y	3	3	1		3
09	DLQ G-10	241	-0-	241	451	3	9	6	1	Y	2	3	1		2
10	DLQ G-10	285	-0-	285	736	2	9	6	1	Y	4	3	1		3
						4	9								
GLADEWATER GU 19		WELL #: 5		RRCID -> 170237		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10841 - 10932					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SMITH, I. D.		WELL #: 2		RRCID -> 170436		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10706 - 10848					
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	303	2	6	9	Y	5	7	1		3
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	7	1	379	2	Y	5	4	1		4
07	434 N	346	-0-	-88	-0-	6	9	10	1	Y	5	4	1		5
08	DLQ G-10	460	-0-	460	460	12	1	442	2	Y	5	4	1		6
09	DLQ G-10	810	-0-	810	1270	19	1	782	2	Y	8	6	1		8
10	DLQ G-10	539	-0-	539	1809	12	1	520	2	Y	6	9	1		5
						7	9								
GLADEWATER G.U. 17		WELL #: 3		RRCID -> 170450		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 10884		PERF.10644 - 10748					
05	1147 N	970	-0-	-177	-0-	970	2			Y	-0-				-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	21	1	1144	2	Y	-0-				-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	911	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	920	-0-	920	920	25	1	895	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	1160	-0-	1160	2080	27	1	1133	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	1107	-0-	1107	3187	25	1	1082	2	Y	-0-				-0-
GLADEWATER GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 170972		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10874 - 10982					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171126		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11112		PERF.10838 - 10948					
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	11	10	2			Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 171368		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	806 N	771	-0-	-35	-0-	761 2	10 9	Y	9	10 1	9
06	780 N	529	-0-	-251	-0-	9 1	513 2	Y	6	10 1	5
07	806 N	577	-0-	-229	-0-	7 9					
08	DLQ G-10	694	-0-	694	694	16 1	552 2	Y	8	5 1	8
09	DLQ G-10	429	-0-	429	1123	9 9					
10	DLQ G-10	310	-0-	310	1433	18 1	667 2	Y	8	7 1	9
						9 9					
						10 1	415 2	Y	4	9 1	4
						4 9					
						7 1	299 2	Y	4	5 1	3
						4 9					

GLADEWATER GU 19		WELL #: 6		RRCID -> 171369		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962			
05	744 N	495	-0-	-249	-0-	495 2		Y	-0-	-0-	
06	720 N	643	-0-	-77	-0-	11 1	632 2	Y	-0-	-0-	
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	17 1	1253 2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	1884	-0-	1884	1884	23 1	1861 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	772	-0-	772	2656	18 1	754 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	869	-0-	869	3525	20 1	849 2	Y	-0-	-0-	

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 171386		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034			
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172009		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996			
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-	-0-	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-	-0-	
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	37	-0-	37	37	1 1	36 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	41	-0-	41	78	1 1	40 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	28	-0-	28	106	1 1	27 2	Y	-0-	-0-	

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172010		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 172013		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2263 N	1510	-0-	-753	-0-	1510	2	Y	-0-		11
06	2220 N	1762	-0-	-458	-0-	30	1	Y	2		13
07	3100 N	3733	-0-	633	633	48	1	Y	18	14 1	17
08	DLQ G-10	3785	-0-	3785	4418	20	9				
08	DLQ G-10	3785	-0-	3785	4418	46	1	Y	24	28 1	13
09	DLQ G-10	1941	-0-	1941	6359	26	9				
09	DLQ G-10	1941	-0-	1941	6359	44	1	Y	27	28 1	12
10	8104 X	1745	-0-	-6359	-0-	30	9				
10	8104 X	1745	-0-	-6359	-0-	39	1	Y	30	28 1	14
						33	9				

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

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

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	946	2	Y	15	14 1	11
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	13	13 1	11
07	992 N	870	-0-	-122	-0-	14	9				
07	992 N	870	-0-	-122	-0-	24	1	Y	11	10 1	12
08	DLQ G-10	729	-0-	729	729	12	9				
08	DLQ G-10	729	-0-	729	729	19	1	Y	8	11 1	9
09	DLQ G-10	950	-0-	950	1679	9	9				
09	DLQ G-10	950	-0-	950	1679	22	1	Y	10	10 1	9
10	DLQ G-10	972	-0-	972	2651	11	9				
10	DLQ G-10	972	-0-	972	2651	22	1	Y	12	12 1	9
						13	9				

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-		-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
07	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	2284	-0-	2284	2284	28	1	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1257	-0-	1257	3541	29	1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1274	-0-	1274	4815	29	1	Y	-0-		-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	786	2	Y	10	10 1	9
06	930 N	841	-0-	-89	-0-	15	1	Y	11	11 1	9
07	837 N	688	-0-	-149	-0-	12	9				
07	837 N	688	-0-	-149	-0-	19	1	Y	8	8 1	9
08	DLQ G-10	710	-0-	710	710	9	9				
08	DLQ G-10	710	-0-	710	710	19	1	Y	9	9 1	9
09	DLQ G-10	811	-0-	811	1521	10	9				
09	DLQ G-10	811	-0-	811	1521	19	1	Y	8	9 1	8
10	DLQ G-10	1162	-0-	1162	2683	9	9				
10	DLQ G-10	1162	-0-	1162	2683	26	1	Y	14	11 1	11
						15	9				

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BARRETT, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 176533		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10894		PERF.10732 - 10839	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	2	Y	-0-		-0-
*06	22	-0-	-0-	-22	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 176670		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10918		PERF.10635 - 10776	
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-		1
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	1 1	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	24	-0-	24	24	1	1	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	12	-0-	12	36	12	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	44	-0-	44	80	1	1	Y	-0-		-0-

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 6		RRCID -> 176970		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10862 - 11022	
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	Y	-0-		-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1446	-0-	1446	1446	18	1	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	821	-0-	821	2267	19	1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	788	-0-	788	3055	18	1	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 4		RRCID -> 177072		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 11230		PERF.10986 - 11085	
05	775 N	567	-0-	-208	-0-	567	2	Y	-0-		-0-
06	840 N	305	-0-	-535	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1294	-0-	1294	1294	16	1	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	678	-0-	678	1972	16	1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	465	-0-	465	2437	11	1	Y	-0-		-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 177738		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 10912		PERF.10636 - 10778	
05	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1165	2	Y	13	17 1	13
06	1560 N	1415	-0-	-145	-0-	25	1	Y	18	16 1	15
07	1457 N	1155	-0-	-302	-0-	32	1	Y	13	13 1	15
08	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1171	31	1	Y	15	15 1	15
09	DLQ G-10	1441	-0-	1441	2612	33	1	Y	14	15 1	14
10	DLQ G-10	1147	-0-	1147	3759	26	1	Y	14	17 1	11

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 4		RRCID -> 177743		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 11024		PERF.10824 - 10921	
05	1643 N	884	-0-	-759	-0-	884	2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	941	-0-	941	941	25	1	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	577	-0-	577	1518	13	1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	43	-0-	43	1561	1	1	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER GU 15		WELL #: 10		RRCID -> 177744		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-		-0-
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	36	1	2073	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	4168	-0-	1068	1068	54	1	4114	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	4231	-0-	4231	5299	52	1	4179	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	2059	-0-	2059	7358	48	1	2011	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2081	-0-	2081	9439	48	1	2033	2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 178346		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852			
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-		-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	20	1	1079	2	Y	-0-	-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	26	1	900	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	928	-0-	928	928	25	1	903	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	1115	-0-	1115	2043	26	1	1089	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1150	-0-	1150	3193	26	1	1124	2	Y	-0-	-0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 178739		COMPL. DATE 07/10/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874					
05	3100 N	1701	-0-	-1399	3397	1675	2	26	9	Y	24	21	1	19
06	3000 N	1743	-0-	-1257	2140	31	1	1689	2	Y	21	22	1	18
07	3100 N	1390	-0-	-1710	430	23	9							
08	1806 N	1376	-0-	-430	-0-	39	1	1331	2	Y	18	17	1	19
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	20	9							
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	36	1	1321	2	Y	17	18	1	18
						19	9							
						37	1	1567	2	Y	16	18	1	16
						18	9							
						37	1	1573	2	Y	20	20	1	16
						22	9							

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 178960		COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828					
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	622	2	10	9	Y	9	12	1	7
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	15	1	833	2	Y	11	9	1	9
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	12	9							
08	DLQ G-10	728	-0-	728	728	20	1	678	2	Y	8	8	1	9
09	DLQ G-10	794	-0-	794	1522	9	9							
10	DLQ G-10	867	-0-	867	2389	19	1	699	2	Y	9	9	1	9
						10	9							
						18	1	767	2	Y	8	9	1	8
						9	9							
						20	1	836	2	Y	10	10	1	8
						11	9							

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179124		COMPL. DATE 08/23/2000			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024					
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1192	2	18	9	Y	16	18	1	14
06	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	25	1	1355	2	Y	17	16	1	15
07	1550 N	1154	-0-	-396	-0-	19	9							
08	DLQ G-10	1094	-0-	1094	1094	32	1	1108	2	Y	13	13	1	15
09	DLQ G-10	1395	-0-	1395	2489	14	9							
10	DLQ G-10	1269	-0-	1269	3758	29	1	1050	2	Y	14	15	1	14
						15	9							
						32	1	1348	2	Y	14	14	1	14
						15	9							
						29	1	1223	2	Y	15	17	1	12
						17	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 16		WELL #: 7		RRCID -> 179613		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-	2 1	1
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		1
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	10	1	Y	-0-		1
08	DLQ G-10	551	-0-	551	551	15	1	Y	-0-		1
09	DLQ G-10	425	-0-	425	976	10	1	Y	-0-		1
10	DLQ G-10	421	-0-	421	1397	10	1	Y	-0-		1

BARRETT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 180099		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782			
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	1	1 1	1
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	2	1	Y	1	1 1	1
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	1	9	Y	1	1 1	1
08	DLQ G-10	74	-0-	74	74	2	1	Y	1	1 1	1
09	DLQ G-10	117	-0-	117	191	3	1	Y	1	1 1	1
10	DLQ G-10	145	-0-	145	336	3	1	Y	2	2 1	1

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180234		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025			
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1428	2	Y	20	21 1	16
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	20	19 1	17
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	22	9	Y	17	16 1	18
08	DLQ G-10	1286	-0-	1286	1286	37	1	Y	15	17 1	16
09	DLQ G-10	1521	-0-	1521	2807	19	9	Y	16	17 1	15
10	DLQ G-10	1522	-0-	1522	4329	35	1	Y	19	19 1	15

GLADEWATER GU 16		WELL #: 12		RRCID -> 181075		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181220		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237			
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1182	2	Y	18	15 1	14
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	15	16 1	13
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	17	9	Y	13	12 1	14
08	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123	29	1	Y	14	14 1	14
09	DLQ G-10	1227	-0-	1227	2350	30	1	Y	13	15 1	12
10	DLQ G-10	1273	-0-	1273	3623	15	9	Y	15	15 1	12

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
PHILLIP "E" GU		WELL #: 5		RRCID -> 181291		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	930 N	358	-0-	-572	-0-	358 2		Y	-0-			-0-
06	780 N	730	-0-	-50	-0-	13 1	717 2	Y	-0-			-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	13 1	953 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	825	-0-	825	825	10 1	815 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	633	-0-	633	1458	15 1	618 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	528	-0-	528	1986	12 1	516 2	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 181784		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10643 - 10746		
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301 2	2 9	Y	2	4 1		3
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	4 1	228 2	Y	3	4 1		2
						3 9						
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	11 1	384 2	Y	5	2 1		5
						6 9						
08	DLQ G-10	110	-0-	110	110	3 1	105 2	Y	2	5 1		2
						2 9						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-	2 1		-0-
10	DLQ G-10	58	-0-	58	168	1 1	56 2	Y	1			1
						1 9						

BARRETT, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 181997		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10855 - 10949		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEY, HOBART		WELL #: 1		RRCID -> 182990		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 10933		PERF.10661 - 10822		
05	558 N	371	-0-	-187	-0-	364 2	7 9	Y	6	9 1		4
06	540 N	392	-0-	-148	-0-	7 1	379 2	Y	5	5 1		4
						6 9						
07	558 N	107	-0-	-451	-0-	3 1	102 2	Y	2	4 1		2
						2 9						
08	DLQ G-10	111	-0-	111	111	3 1	107 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
09	DLQ G-10	190	-0-	190	301	4 1	184 2	Y	2	1 1		2
						2 9						
10	DLQ G-10	224	-0-	224	525	5 1	217 2	Y	2	2 1		2
						2 9						

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 4		RRCID -> 183170		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10886 - 10984		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
HAMPTON, HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 183864		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	914 2	13 9	Y	12	13 1		11
06	1200 N	960	-0-	-240	-0-	17 1	931 2	Y	11	12 1		10
07	1085 N	911	-0-	-174	-0-	12 9	25 1	Y	11	9 1		12
08	DLQ G-10	1029	-0-	1029	1029	12 9	27 1	Y	13	12 1		13
09	DLQ G-10	1254	-0-	1254	2283	14 9	29 1	Y	12	13 1		12
10	DLQ G-10	1333	-0-	1333	3616	13 9	30 1	Y	17	16 1		13
						19 9						

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184474		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014			
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	764 2	12 9	Y	11	10 1		9
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	19 1	1007 2	Y	13	11 1		11
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	14 9	23 1	Y	10	10 1		11
08	DLQ G-10	762	-0-	762	762	11 9	20 1	Y	10	11 1		10
09	DLQ G-10	745	-0-	745	1507	11 9	17 1	Y	7	10 1		7
10	DLQ G-10	1307	-0-	1307	2814	8 9	30 1	Y	17	11 1		13
						19 9						

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184723		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988			
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1450 2	23 9	Y	21	17 1		17
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	31 1	1670 2	Y	21	20 1		18
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	23 9	59 1	Y	26	16 1		28
08	DLQ G-10	1096	-0-	1096	1096	29 9	29 1	Y	13	27 1		14
09	DLQ G-10	1210	-0-	1210	2306	14 9	28 1	Y	13	15 1		12
10	DLQ G-10	1812	-0-	1812	4118	14 9	41 1	Y	22	17 1		17
						24 9						

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 6		RRCID -> 185163		COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972			
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2		Y	-0-			4
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	7 1	403 2	Y	-0-			4
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	10 1	733 2	Y	-0-			4
08	DLQ G-10	813	-0-	813	813	10 1	803 2	Y	-0-			4
09	DLQ G-10	427	-0-	427	1240	10 1	417 2	Y	-0-			4
10	DLQ G-10	460	-0-	460	1700	11 1	449 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 11		RRCID -> 185622		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898			
05	1426 N	1088	-0-	-338	-0-	1088 2		Y	-0-			-0-
06	1830 N	1300	-0-	-530	-0-	22 1	1278 2	Y	-0-			-0-
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	32 1	2458 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1753	-0-	1753	1753	21 1	1732 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1074	-0-	1074	2827	25 1	1049 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1298	-0-	1298	4125	30 1	1268 2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
GLADEWATER GU 19		WELL #: 8		RRCID -> 185627		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	1116 N	758	-0-	-358	-0-	758 2				-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	21 1	1209 2	2	Y	-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	31 1	2377 2	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	2152	-0-	2152	2152	26 1	2126 2	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	1174	-0-	1174	3326	27 1	1147 2	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	1232	-0-	1232	4558	28 1	1204 2	2	Y	-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 5		RRCID -> 185745		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

MACKEY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 185969		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736		
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	124 N	4	-0-	-120	-0-	4 2			Y	-0-
08	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6 2			Y	-0-
09	DLQ G-10	1	-0-	1	7	1 2			Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 13		RRCID -> 186663		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

BRAWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 186967		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825		
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	443 2	6 9	5	Y	5
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	8 1	436 2	6	Y	5
07	496 N	368	-0-	-128	-0-	10 1	354 2	4	Y	5
08	DLQ G-10	369	-0-	369	369	10 1	353 2	5	Y	5
09	DLQ G-10	421	-0-	421	790	10 1	407 2	4	Y	4
10	DLQ G-10	423	-0-	423	1213	10 1	407 2	5	Y	4

GLADEWATER GU 16		WELL #: 14		RRCID -> 188677		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694		
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-
08	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9 2			Y	-0-
09	DLQ G-10	15	-0-	15	24	15 2			Y	-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9	33	9 2			Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 189559		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10876 - 10978		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
O		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	1268	2	-0-
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-	2254	2	-0-
08	DLQ G-10	2287	-0-	2287	2287	28	1	Y	-0-	2259	2	-0-
09	DLQ G-10	1222	-0-	1222	3509	28	1	Y	-0-	1194	2	-0-
10	DLQ G-10	1286	-0-	1286	4795	30	1	Y	-0-	1256	2	-0-

EDWARDS, J.K.		WELL #: 4		RRCID -> 190362		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10781 - 10904		
05	1178 N	921	-0-	-257	-0-	913	2	Y	7	8	9	10
06	1320 N	1149	-0-	-171	-0-	21	1	Y	15	1111	2	12
						17	9					
07	1085 N	584	-0-	-501	-0-	16	1	Y	7	560	2	8
						8	9					
08	DLQ G-10	1051	-0-	1051	1051	28	1	Y	13	1009	2	13
						14	9					
09	DLQ G-10	1187	-0-	1187	2238	27	1	Y	12	1147	2	12
						13	9					
10	DLQ G-10	1252	-0-	1252	3490	28	1	Y	15	1207	2	12
						17	9					

CHILDRESS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 191084		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 10945		PERF.10677 - 10822		
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	7	8	9	5
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	8	1	Y	6	428	2	5
						7	9					
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	13	1	Y	5	440	2	6
						6	9					
08	DLQ G-10	449	-0-	449	449	12	1	Y	6	430	2	6
						7	9					
09	DLQ G-10	582	-0-	582	1031	13	1	Y	6	562	2	6
						7	9					
10	DLQ G-10	529	-0-	529	1560	12	1	Y	6	510	2	5
						7	9					

GLADEWATER GU 16		WELL #: 16		RRCID -> 192219		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10742 - 10901		
05	1426 N	829	-0-	-597	-0-	829	2	Y	-0-			-0-
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-	1316	2	-0-
07	1612 N	1002	-0-	-610	-0-	28	1	Y	-0-	974	2	-0-
08	DLQ G-10	976	-0-	976	976	26	1	Y	-0-	950	2	-0-
09	DLQ G-10	1249	-0-	1249	2225	29	1	Y	-0-	1220	2	-0-
10	DLQ G-10	1431	-0-	1431	3656	33	1	Y	-0-	1398	2	-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 15		RRCID -> 193399		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10719 - 10869		
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	Y	-0-			-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-	1019	2	-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-	1260	2	-0-
08	DLQ G-10	1041	-0-	1041	1041	28	1	Y	-0-	1013	2	-0-
09	DLQ G-10	845	-0-	845	1886	20	1	Y	-0-	825	2	-0-
10	DLQ G-10	957	-0-	957	2843	22	1	Y	-0-	935	2	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194356		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	868 N	542	-0-	-326	-0-	534 2	8 9	Y	7	13 1	6
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	21 1	1137 2	Y	14	8 1	12
						15 9					
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	27 1	931 2	Y	12	11 1	13
						13 9					
08	DLQ G-10	925	-0-	925	925	24 1	888 2	Y	12	13 1	12
						13 9					
09	DLQ G-10	1094	-0-	1094	2019	25 1	1057 2	Y	11	12 1	11
						12 9					
10	DLQ G-10	1127	-0-	1127	3146	26 1	1086 2	Y	14	14 1	11
						15 9					

LESTER, J.W. GU		WELL #: 2		RRCID -> 194358		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880			
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	585 2	12 9	Y	11	8 1	7
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	10 1	517 2	Y	7	8 1	6
						8 9					
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	10 1	332 2	Y	4	5 1	5
						4 9					
08	DLQ G-10	380	-0-	380	380	10 1	364 2	Y	5	5 1	5
						6 9					
09	DLQ G-10	377	-0-	377	757	9 1	364 2	Y	4	5 1	4
						4 9					
10	DLQ G-10	487	-0-	487	1244	11 1	469 2	Y	6	5 1	5
						7 9					

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194745		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019			
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	823 2	13 9	Y	12	11 1	9
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	18 1	949 2	Y	12	11 1	10
						13 9					
07	961 N	720	-0-	-241	-0-	20 1	690 2	Y	9	9 1	10
						10 9					
08	DLQ G-10	744	-0-	744	744	20 1	714 2	Y	9	9 1	10
						10 9					
09	DLQ G-10	919	-0-	919	1663	21 1	888 2	Y	9	10 1	9
						10 9					
10	DLQ G-10	898	-0-	898	2561	20 1	866 2	Y	11	11 1	9
						12 9					

GLADEWATER GU 17		WELL #: 7		RRCID -> 195610		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744			
05	961 N	385	-0-	-576	-0-	382 2	3 9	Y	3	20 1	4
06	780 N	582	-0-	-198	-0-	11 1	571 2	Y	-0-		4
07	682 N	582	-0-	-100	-0-	16 1	566 2	Y	-0-		4
						11 1	414 2	Y	-0-		4
08	DLQ G-10	425	-0-	425	425	14 1	577 2	Y	-0-		4
09	DLQ G-10	591	-0-	591	1016	14 1	577 2	Y	-0-		4
10	DLQ G-10	638	-0-	638	1654	15 1	623 2	Y	-0-		4

GLADEWATER GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 196568		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826			
05	1085 N	713	-0-	-372	-0-	713 2		Y	-0-		-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	10 1	529 2	Y	-0-		-0-
07	713 N	281	-0-	-432	-0-	8 1	273 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	273	-0-	273	273	7 1	266 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1340	25 1	1042 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	297	-0-	297	1637	7 1	290 2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
GLADEWATER GU 17		WELL #: 14		RRCID -> 198903		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		15	N	15	-0-	-0-		15	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10		7	-0-	7		7	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10		39	-0-	39		46	1	1	38	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10		9	-0-	9		55	9	2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 199060		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994								
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 12		RRCID -> 200754		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751								
05	1302	N		1264	-0-	-38		1264	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N		1018	-0-	-92		19	1	999	2	Y	-0-			-0-
07	1364	N		1364	-0-	-0-		39	1	1325	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10		977	-0-	977		26	1	951	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10		958	-0-	958		22	1	936	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10		993	-0-	993		2928	23	1	970	2	Y	-0-		-0-

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 200981		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815								
05	1176	N		1176	-0-	-0-		1158	2	18	9	Y	16	14	1	13
06	1233	N		1233	-0-	-0-		22	1	1194	2	Y	15	15	1	13
								17	9							
07	934	N		934	-0-	-0-		26	1	895	2	Y	12	12	1	13
								13	9							
08	DLQ	G-10		940	-0-	940		25	1	903	2	Y	11	12	1	12
								12	9							
09	DLQ	G-10		1158	-0-	1158		27	1	1119	2	Y	11	12	1	11
								12	9							
10	DLQ	G-10		1217	-0-	1217		28	1	1171	2	Y	16	15	1	12
								18	9							

GLADEWATER GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 201574		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806								
05	809	N		809	-0-	-0-		809	2	Y	-0-					-0-
06	1362	N		1362	-0-	-0-		25	1	1337	2	Y	-0-			-0-
07	1052	N		1052	-0-	-0-		30	1	1022	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10		1047	-0-	1047		28	1	1019	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10		1298	-0-	1298		30	1	1268	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10		1337	-0-	1337		3682	31	1	1306	2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202094		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-		2
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		2
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		2
08	DLQ G-10	23	-0-	23	23	1	1	Y	-0-	2 1	-0-
09	DLQ G-10	14	-0-	14	37	14	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	54	-0-	54	91	1	1	Y	1		1
						1	9				

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 7		RRCID -> 202246		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 202252		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923			
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1880	2	29 9	Y	26 24 1	22
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	37 26	1 9	1990 2	Y	24 25 1	21
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	44 21	1 9	1511 2	Y	19 19 1	21
08	DLQ G-10	1565	-0-	1565	1565	41 21	1 9	1503 2	Y	19 20 1	20
09	DLQ G-10	1892	-0-	1892	3457	43 20	1 9	1829 2	Y	18 20 1	18
10	DLQ G-10	1925	-0-	1925	5382	44 28	1 9	1853 2	Y	25 24 1	19

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202844		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 203931		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070			
05	961 N	802	-0-	-159	-0-	802	2		Y	-0-	-0-
06	990 N	969	-0-	-21	-0-	17	1	952	2	Y	-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	21	1	1603	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	1384	-0-	1384	1384	17	1	1367	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	743	-0-	743	2127	17	1	726	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	825	-0-	825	2952	19	1	806	2	Y	-0-

GLADEWATER GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 203932		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018			
05	1519 N	962	-0-	-557	-0-	962	2		Y	-0-	5
06	1260 N	765	-0-	-495	-0-	13	1	752	2	Y	-0-
07	1054 N	324	-0-	-730	-0-	4	1	320	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	114	-0-	114	114	1	1	113	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	47	-0-	47	161	1	1	46	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	43	-0-	43	204	1	1	42	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
ORYX-AKIN		WELL #: 3		RRCID -> 203947		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10606 - 10797					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1257	2	19	9	Y	17	17	1		14
06	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	24	1	1297	2	Y	17	17	1		14
						19	9								
07	1426 N	1090	-0-	-336	-0-	30	1	1045	2	Y	14	13	1		15
						15	9								
08	DLQ G-10	1021	-0-	1021	1021	27	1	981	2	Y	12	14	1		13
						13	9								
09	DLQ G-10	1198	-0-	1198	2219	27	1	1158	2	Y	12	13	1		12
						13	9								
10	DLQ G-10	1235	-0-	1235	3454	28	1	1190	2	Y	15	15	1		12
						17	9								

TUTTLE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 204126		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10876		PERF.10588 - 10729					
05	3100 N	1586	-0-	-1514	946	1560	2	26	9	Y	24	21	1		18
06	2570 N	1624	-0-	-946	-0-	29	1	1573	2	Y	20	21	1		17
						22	9								
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	35	1	1200	2	Y	15	15	1		17
						17	9								
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	34	1	1220	2	Y	15	16	1		16
						17	9								
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	35	1	1465	2	Y	16	17	1		15
						18	9								
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	2	Y	19	19	1		15
						21	9								

CHILDRESS, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 204263		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10707 - 10828					
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	370	2	6	9	Y	5	6	1		4
06	480 N	123	-0-	-357	-0-	2	1	120	2	Y	1	4	1		1
						1	9								
07	496 N	9	-0-	-487	-0-	9	2			Y	-0-	1	1		-0-
08	DLQ G-10	36	-0-	36	36	1	1	35	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	8	-0-	8	44	8	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	16	-0-	16	60	16	2			Y	-0-				-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 5		RRCID -> 204345		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11074 - 11193					
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-				-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	25	1	1423	2	Y	-0-				-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	30	1	2275	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	2298	-0-	2298	2298	28	1	2270	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	1289	-0-	1289	3587	30	1	1259	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	1307	-0-	1307	4894	30	1	1277	2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 204391		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 11220		PERF.11001 - 11057					
05	775 N	262	-0-	-513	-0-	262	2			Y	-0-				-0-
06	570 N	301	-0-	-269	-0-	5	1	296	2	Y	-0-				-0-
07	899 N	456	-0-	-443	-0-	6	1	450	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	431	-0-	431	431	5	1	426	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	456	-0-	456	887	11	1	445	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	811	-0-	811	1698	19	1	792	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 206194		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2	Y	-0-		11
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	6	1	Y	2		13
						2	9				
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	18	14 1	17
						20	9				
08	DLQ G-10	590	-0-	590	590	7	1	Y	24	28 1	13
						26	9				
09	DLQ G-10	326	-0-	326	916	7	1	Y	27	28 1	12
						30	9				
10	DLQ G-10	329	-0-	329	1245	7	1	Y	30	28 1	14
						33	9				

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 9		RRCID -> 206195		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998			
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2	Y	-0-		-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1294	-0-	1294	1294	16	1	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	743	-0-	743	2037	17	1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	793	-0-	793	2830	18	1	Y	-0-		-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206367		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050			
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	866	2	Y	12	12 1	10
06	960 N	876	-0-	-84	-0-	16	1	Y	10	11 1	9
						11	9				
07	1023 N	712	-0-	-311	-0-	20	1	Y	9	8 1	10
						10	9				
08	DLQ G-10	774	-0-	774	774	20	1	Y	9	9 1	10
						10	9				
09	DLQ G-10	830	-0-	830	1604	19	1	Y	8	10 1	8
						9	9				
10	DLQ G-10	840	-0-	840	2444	19	1	Y	10	10 1	8
						11	9				

GLADEWATER GU 17		WELL #: 13		RRCID -> 206652		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757			
05	620 N	298	-0-	-322	-0-	290	2	Y	7	55 1	11
06	630 N	219	-0-	-411	-0-	4	1	Y	-0-		11
07	744 N	136	-0-	-608	-0-	4	1	Y	-0-		11
08	DLQ G-10	138	-0-	138	138	4	1	Y	-0-		11
09	DLQ G-10	143	-0-	143	281	3	1	Y	-0-		11
10	DLQ G-10	124	-0-	124	405	3	1	Y	-0-		11

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 2		RRCID -> 207205		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038			
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	823	2	Y	10	10 1	9
06	840 N	810	-0-	-30	-0-	15	1	Y	10	11 1	8
						11	9				
07	868 N	638	-0-	-230	-0-	18	1	Y	9	8 1	9
						10	9				
08	DLQ G-10	674	-0-	674	674	18	1	Y	8	8 1	9
						9	9				
09	DLQ G-10	765	-0-	765	1439	18	1	Y	7	9 1	7
						8	9				
10	DLQ G-10	772	-0-	772	2211	18	1	Y	10	10 1	7
						11	9				

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 11		RRCID -> 207210		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		775 N	525	-0-	-250	-0-	525 2		Y	-0-	-0-
06		840 N	674	-0-	-166	-0-	12 1		Y	-0-	-0-
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	19 1		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	1276	16 1		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	600	-0-	600	1876	14 1		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	624	-0-	624	2500	14 1		Y	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 6		RRCID -> 207348		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998			
05		1054 N	718	-0-	-336	-0-	718 2		Y	-0-	-0-
06		1050 N	850	-0-	-200	-0-	15 1		Y	-0-	-0-
07		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	21 1		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	1525	-0-	1525	1525	19 1		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	791	-0-	791	2316	18 1		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	701	-0-	701	3017	16 1		Y	-0-	-0-

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 8		RRCID -> 207504		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044			
05		248 N	6	-0-	-242	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
07		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	19 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	123	-0-	123	142	3 1		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	127	-0-	127	269	3 1		Y	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 9		RRCID -> 208392		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987			
05		930 N	136	-0-	-794	-0-	136 2		Y	-0-	-0-
06		540 N	89	-0-	-451	-0-	2 1		Y	-0-	-0-
07		651 N	494	-0-	-157	-0-	6 1		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	125	-0-	125	125	2 1		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	29	-0-	29	154	1 1		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	20	-0-	20	174	20 2		Y	-0-	-0-

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 10		RRCID -> 208954		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982			
05		217 N	130	-0-	-87	-0-	130 2		Y	-0-	-0-
06		150 N	78	-0-	-72	-0-	1 1		Y	-0-	-0-
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	3 1		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	200	-0-	200	200	2 1		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	85	-0-	85	285	2 1		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	74	-0-	74	359	2 1		Y	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 8		RRCID -> 208955		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014			
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-	-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	14 1		Y	-0-	-0-
07		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	19 1		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	1470	-0-	1470	1470	18 1		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	786	-0-	786	2256	18 1		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	802	-0-	802	3058	18 1		Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213665		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11143		PERF.10846 - 10981				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	Y	1	1 1	1		1
06		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		Y	-0-	1 1			-0-
07		62 N	21	-0-	-41	-0-	1 1	20 2	Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	1 1	39 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	32	-0-	32	72	1 1	31 2	Y	-0-				-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214066		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11445		PERF.11175 - 11319				
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1084 2	17 9	Y	15	14 1			12
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	21 1	1143 2	Y	15	15 1			12
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	17 9	882 2	Y	11	11 1			12
08	DLQ	G-10	924	-0-	924	924	26 1	887 2	Y	12	12 1			12
09	DLQ	G-10	1084	-0-	1084	2008	12 9	1047 2	Y	11	12 1			11
10	DLQ	G-10	1112	-0-	1112	3120	25 1	1072 2	Y	14	14 1			11
							15 9							

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 4		RRCID -> 214801		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11006 - 11134				
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1132 2	18 9	Y	16	16 1			13
06		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	24 1	1300 2	Y	16	15 1			14
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	18 9	1015 2	Y	13	13 1			14
08	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	1022	30 1	981 2	Y	13	14 1			13
09	DLQ	G-10	893	-0-	893	1915	14 9	863 2	Y	9	13 1			9
10	DLQ	G-10	866	-0-	866	2781	20 1	835 2	Y	10	11 1			8
							10 9							
							11 9							

WILLIS. F.M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215254		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 10982		PERF.10649 - 10802				
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	536 2	8 9	Y	7	6 1			6
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	11 1	597 2	Y	7	7 1			6
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	8 9	447 2	Y	6	6 1			6
08	DLQ	G-10	454	-0-	454	454	13 1	435 2	Y	6	6 1			6
09	DLQ	G-10	532	-0-	532	986	7 9	514 2	Y	5	6 1			5
10	DLQ	G-10	579	-0-	579	1565	12 1	557 2	Y	8	7 1			6
							6 9							
							13 1							
							9 9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
GLADEWATER GU 9		WELL #:		9	RRCID ->	221051	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	11227	PERF.10979	- 11084			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FENTON, J.D. GU		WELL #:		10	RRCID ->	221097	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	11208	PERF.10954	- 11068
05	T. A.	681	-0-	681	6796	681	2		Y	-0-		-0-
06	T. A.	804	-0-	804	7600	14	1	790	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	1678	-0-	1678	9278	22	1	1656	2	Y	-0-	-0-
08	11133 X	1855	-0-	-9278	-0-	23	1	1832	2	Y	-0-	-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	19	1	801	2	Y	-0-	-0-
10	1395 N	817	-0-	-578	-0-	19	1	798	2	Y	-0-	-0-

FENTON, J.D. GU		WELL #:		5	RRCID ->	221099	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11245	PERF.10984	- 11099
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	39	-0-	39	46	1	1	38	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	46				Y	-0-		-0-

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #:		9	RRCID ->	221102	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10898	- 11030
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-		-0-
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	30	1	1725	2	Y	-0-	-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	22	1	1657	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1767	-0-	1767	1767	22	1	1745	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	931	-0-	931	2698	22	1	909	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	952	-0-	952	3650	22	1	930	2	Y	-0-	-0-

BRAWLEY		WELL #:		5	RRCID ->	221328	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11117	PERF.10856	- 10985		
05	806 N	721	-0-	-85	-0-	709	2	12	9	Y	11	14	1	8
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	23	1	1235	2	Y	15	10	1	13
07	1054 N	941	-0-	-113	-0-	26	1	902	2	Y	12	12	1	13
08	DLQ G-10	979	-0-	979	979	26	1	940	2	Y	12	12	1	13
09	DLQ G-10	1159	-0-	1159	2138	27	1	1120	2	Y	11	13	1	11
10	DLQ G-10	1219	-0-	1219	3357	28	1	1173	2	Y	16	15	1	12

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	221426	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10896	-	11044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	748 2	7 9	Y	6	10 1	9
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	14 1	742 2	Y	9	10 1	8
							10 9					
07		372 N	203	-0-	-169	-0-	6 1	195 2	Y	2	7 1	3
							2 9					
08	DLQ	G-10	263	-0-	263	263	7 1	253 2	Y	3	3 1	3
							3 9					
09	DLQ	G-10	550	-0-	550	813	13 1	531 2	Y	5	3 1	5
							6 9					
10	DLQ	G-10	498	-0-	498	1311	11 1	479 2	Y	7	7 1	5
							8 9					

GLADEWATER G.U. 16		WELL #:	17	RRCID ->	221552	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10637	-	10782
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	592 2	7 9	Y	6	47 1	10
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	15 1	804 2	Y	-0-		10
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	26 1	895 2	Y	-0-		10
08	DLQ	G-10	899	-0-	899	899	24 1	875 2	Y	-0-		10
09	DLQ	G-10	1445	-0-	1445	2344	33 1	1412 2	Y	-0-		10
10	DLQ	G-10	1018	-0-	1018	3362	23 1	995 2	Y	-0-		10

GLADEWATER GU 6		WELL #:	5	RRCID ->	222074	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11087	PERF.10796	-	10942
05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		Y	-0-		-0-
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	21 1	1215 2	Y	-0-		-0-
07		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	30 1	2261 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	2232	-0-	2232	2232	27 1	2205 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1193	-0-	1193	3425	28 1	1165 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1219	-0-	1219	4644	28 1	1191 2	Y	-0-		-0-

VICTORY, S.P. GU		WELL #:	6	RRCID ->	222948	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11048	PERF.10756	-	10883
05		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016 2		Y	-0-		-0-
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	19 1	1004 2	Y	-0-		-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	23 1	795 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	792	-0-	792	792	21 1	771 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1004	-0-	1004	1796	23 1	981 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	2808	23 1	989 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #:	19	RRCID ->	224397	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	11062	PERF.10760	-	10882
05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1927 2	36 9	Y	33	27 1	22
06		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	30 1	1623 2	Y	20	25 1	17
							22 9					
07		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	44 1	1511 2	Y	20	16 1	21
							22 9					
08	DLQ	G-10	1534	-0-	1534	1534	40 1	1473 2	Y	19	20 1	20
							21 9					
09	DLQ	G-10	1574	-0-	1574	3108	36 1	1521 2	Y	15	20 1	15
							17 9					
10	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	4344	28 1	1190 2	Y	16	19 1	12
							18 9					

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	224400	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11124	PERF.10812	-	10998
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	636 2	10 9	Y	9	8 1	7
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	10 1	553 2	Y	7	8 1	6
						8 9					
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	16 1	551 2	Y	7	5 1	8
						8 9					
08	DLQ G-10	528	-0-	528	528	14 1	507 2	Y	6	7 1	7
						7 9					
09	DLQ G-10	628	-0-	628	1156	14 1	607 2	Y	6	7 1	6
						7 9					
10	DLQ G-10	642	-0-	642	1798	15 1	618 2	Y	8	8 1	6
						9 9					

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

05	1085 N	567	-0-	-518	-0-	557 2	10 9	Y	9	69 1	15
06	750 N	602	-0-	-148	-0-	11 1	591 2	Y	-0-		15
07	713 N	534	-0-	-179	-0-	15 1	519 2	Y	-0-		15
08	DLQ G-10	491	-0-	491	491	13 1	478 2	Y	-0-		15
09	DLQ G-10	467	-0-	467	958	11 1	456 2	Y	-0-		15
10	DLQ G-10	1323	-0-	1323	2281	30 1	1293 2	Y	-0-		15

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

05	527 N	346	-0-	-181	-0-	336 2	10 9	Y	9	12 1	4
06	900 N	463	-0-	-437	-0-	8 1	448 2	Y	6	5 1	5
						7 9					
07	930 N	614	-0-	-316	-0-	17 1	589 2	Y	7	4 1	8
						8 9					
08	DLQ G-10	344	-0-	344	344	9 1	329 2	Y	5	8 1	5
						6 9					
09	DLQ G-10	387	-0-	387	731	9 1	374 2	Y	4	5 1	4
						4 9					
10	DLQ G-10	647	-0-	647	1378	15 1	623 2	Y	8	6 1	6
						9 9					

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	13	-0-	13	24	13 2		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	13	-0-	13	37	13 2		Y	-0-		-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	271 2	3 9	Y	3	4 1	3
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	5 1	284 2	Y	4	4 1	3
						4 9					
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6 1	218 2	Y	3	3 1	3
						3 9					
08	DLQ G-10	209	-0-	209	209	6 1	200 2	Y	3	3 1	3
						3 9					
09	DLQ G-10	247	-0-	247	456	6 1	239 2	Y	2	3 1	2
						2 9					
10	DLQ G-10	254	-0-	254	710	6 1	245 2	Y	3	3 1	2
						3 9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227358		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10804 - 10965						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY		WELL #: 8		RRCID -> 227359		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11112		PERF.10837 - 10962						
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	31	-0-	31	38	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	14	-0-	14	52	14	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY		WELL #: 7		RRCID -> 227671		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10944 - 10985							
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	4	1			6	
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	26	1	1426	2	Y	12	3	1			15	
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	31	1	1065	2	Y	14	14	1			15	
08	DLQ G-10	948	-0-	948	948	25	1	911	2	Y	11	14	1			12	
09	DLQ G-10	1171	-0-	1171	2119	12	9	1132	2	Y	11	12	1			11	
10	DLQ G-10	1179	-0-	1179	3298	27	1	1135	2	Y	15	15	1			11	
						17	9										

BRAWLEY		WELL #: 9		RRCID -> 228345		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11117		PERF.10772 - 10990							
05	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	1124	2	15	9	Y	14	19	1			13	
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	24	1	1300	2	Y	16	15	1			14	
07	1302 N	1049	-0-	-253	-0-	18	9	1006	2	Y	13	13	1			14	
08	DLQ G-10	956	-0-	956	956	29	1	918	2	Y	12	14	1			12	
09	DLQ G-10	1060	-0-	1060	2016	14	9	1025	2	Y	10	12	1			10	
10	DLQ G-10	1075	-0-	1075	3091	24	1	1037	2	Y	13	13	1			10	
						11	9										
						24	1										
						14	9										

GLADEWATER GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 228347		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10934 - 11054						
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					6
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	26	1	1487	2	Y	-0-					6
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	35	1	2660	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10	2697	-0-	2697	2697	33	1	2664	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10	1422	-0-	1422	4119	33	1	1389	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10	1421	-0-	1421	5540	33	1	1388	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229257		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	579	2	9	Y	8	7 1	7
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	13	1	675	Y	8	8 1	7
						9	9					
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	17	1	567	Y	8	7 1	8
						9	9					
08	DLQ G-10	580	-0-	580	580	15	1	557	Y	7	8 1	7
						8	9					
09	DLQ G-10	720	-0-	720	1300	16	1	695	Y	8	8 1	7
						9	9					
10	DLQ G-10	850	-0-	850	2150	19	1	820	Y	10	9 1	8
						11	9					
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230843		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892			
05	744 N	739	-0-	-5	-0-	730	2	9	Y	8	10 1	8
06	990 N	893	-0-	-97	-0-	16	1	865	Y	11	10 1	9
						12	9					
07	868 N	577	-0-	-291	-0-	16	1	553	Y	7	8 1	8
						8	9					
08	DLQ G-10	418	-0-	418	418	11	1	401	Y	5	8 1	5
						6	9					
09	DLQ G-10	368	-0-	368	786	8	1	356	Y	4	5 1	4
						4	9					
10	DLQ G-10	496	-0-	496	1282	11	1	478	Y	6	5 1	5
						7	9					
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 8		RRCID -> 231940		COMPL. DATE 03/11/2007			TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048			
05	1147 N	909	-0-	-238	-0-	909	2		Y	-0-		-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	21	1	1179	Y	-0-		-0-
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	23	1	1714	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	2570	-0-	2570	2570	31	1	2539	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1370	-0-	1370	3940	32	1	1338	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1040	-0-	1040	4980	24	1	1016	Y	-0-		-0-
TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231941		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056			
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	322	2	9	Y	8	7 1	4
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	303	Y	3	4 1	3
						3	9					
07	589 N	190	-0-	-399	-0-	5	1	182	Y	3	3 1	3
						3	9					
08	DLQ G-10	165	-0-	165	165	4	1	159	Y	2	3 1	2
						2	9					
09	DLQ G-10	206	-0-	206	371	5	1	199	Y	2	2 1	2
						2	9					
10	DLQ G-10	1061	-0-	1061	1432	24	1	1023	Y	13	5 1	10
						14	9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	231942	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	10928 - 11029		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	Y	17	15	1	14
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	23	1	1257	2	Y	15	16	1	13
						17	9							
07	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	29	1	1012	2	Y	13	12	1	14
						14	9							
08	DLQ G-10	969	-0-	969	969	26	1	930	2	Y	12	14	1	12
						13	9							
09	DLQ G-10	1159	-0-	1159	2128	27	1	1119	2	Y	12	13	1	11
						13	9							
10	DLQ G-10	1122	-0-	1122	3250	25	1	1082	2	Y	14	14	1	11
						15	9							

BRAWLEY		WELL #:		11	RRCID ->	231944	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	10826 - 10912		
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	581	2	10	9	Y	9	6	1	7
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	444	2	Y	5	7	1	5
						6	9							
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	Y	4	4	1	5
						4	9							
08	DLQ G-10	353	-0-	353	353	9	1	338	2	Y	5	5	1	5
						6	9							
09	DLQ G-10	420	-0-	420	773	10	1	406	2	Y	4	5	1	4
						4	9							
10	DLQ G-10	427	-0-	427	1200	10	1	411	2	Y	5	5	1	4
						6	9							

BRAWLEY		WELL #:		13	RRCID ->	232768	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	11126	PERF.	10904 - 11028		
05	1232 N	412	-0-	-820	-0-	408	2	4	9	Y	4	9	1	5
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	Y	7	6	1	6
						8	9							
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	2	5	1	3
						2	9							
08	DLQ G-10	242	-0-	242	242	6	1	233	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
09	DLQ G-10	139	-0-	139	381	3	1	135	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
10	DLQ G-10	91	-0-	91	472	2	1	87	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232773	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	11118	PERF.	10860 - 10985		
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	514	2	8	9	Y	7	2	1	6
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	2	6	1	2
						2	9							
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
08	DLQ G-10	145	-0-	145	145	4	1	139	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
09	DLQ G-10	201	-0-	201	346	5	1	194	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
10	DLQ G-10	144	-0-	144	490	3	1	140	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232806		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1054 N	734	-0-	-320	-0-	728	2	6 9	Y	5	14 1	8
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	37	1	1999 2	Y	25	12 1	21
						28	9					
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	36	1	1241 2	Y	17	20 1	18
						19	9					
08	DLQ G-10	1287	-0-	1287	1287	34	1	1236 2	Y	15	17 1	16
						17	9					
09	DLQ G-10	1484	-0-	1484	2771	34	1	1433 2	Y	15	17 1	14
						17	9					
10	DLQ G-10	1488	-0-	1488	4259	34	1	1434 2	Y	18	18 1	14
						20	9					

EDWARDS, J K "A"		WELL #: 2		RRCID -> 232807		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838				
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1265	2	20 9	Y	18	19 1	15
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	40	1	2176 2	Y	27	19 1	23
						30	9					
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	41	1	1421 2	Y	18	21 1	20
						20	9					
08	DLQ G-10	1634	-0-	1634	1634	43	1	1569 2	Y	20	19 1	21
						22	9					
09	DLQ G-10	2200	-0-	2200	3834	50	1	2127 2	Y	21	21 1	21
						23	9					
10	DLQ G-10	2028	-0-	2028	5862	46	1	1953 2	Y	26	27 1	20
						29	9					

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232860		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817				
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	779	2	12 9	Y	11	11 1	9
06	900 N	805	-0-	-95	-0-	14	1	781 2	Y	9	10 1	8
						10	9					
07	961 N	678	-0-	-283	-0-	19	1	649 2	Y	9	8 1	9
						10	9					
08	DLQ G-10	457	-0-	457	457	12	1	438 2	Y	6	9 1	6
						7	9					
09	DLQ G-10	586	-0-	586	1043	13	1	566 2	Y	6	6 1	6
						7	9					
10	DLQ G-10	623	-0-	623	1666	14	1	601 2	Y	7	7 1	6
						8	9					

DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 232887		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770				
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	560	2	9 9	Y	8	9 1	6
06	690 N	388	-0-	-302	-0-	7	1	375 2	Y	5	7 1	4
						6	9					
07	775 N	292	-0-	-483	-0-	8	1	280 2	Y	4	4 1	4
						4	9					
08	DLQ G-10	304	-0-	304	304	8	1	292 2	Y	4	4 1	4
						4	9					
09	DLQ G-10	427	-0-	427	731	10	1	413 2	Y	4	4 1	4
						4	9					
10	DLQ G-10	785	-0-	785	1516	18	1	756 2	Y	10	6 1	8
						11	9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	232888	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	11078	PERF.10836	- 10974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		775 N	497	-0-	-278	-0-	494 2	3 9	Y	3	7 1		6
06		690 N	369	-0-	-321	-0-	7 1	358 2	Y	4	6 1		4
							4 9						
07		620 N	287	-0-	-333	-0-	8 1	275 2	Y	4	4 1		4
							4 9						
08	DLQ	G-10	489	-0-	489	489	13 1	469 2	Y	6	4 1		6
							7 9						
09	DLQ	G-10	584	-0-	584	1073	13 1	564 2	Y	6	6 1		6
							7 9						
10	DLQ	G-10	533	-0-	533	1606	12 1	514 2	Y	6	7 1		5
							7 9						

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	232894	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10728	- 10902	
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	612 2	10 9	Y	9	9 1		7
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	14 1	748 2	Y	9	8 1		8
							10 9						
07		775 N	655	-0-	-120	-0-	18 1	628 2	Y	8	7 1		9
							9 9						
08	DLQ	G-10	634	-0-	634	634	17 1	609 2	Y	7	8 1		8
							8 9						
09	DLQ	G-10	730	-0-	730	1364	17 1	705 2	Y	7	8 1		7
							8 9						
10	DLQ	G-10	743	-0-	743	2107	17 1	716 2	Y	9	9 1		7
							10 9						

EDWARDS, J.K.			WELL #:	5	RRCID ->	232896	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10787	- 10916	
05		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1277 2	18 9	Y	16	16 1		15
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	23 1	1245 2	Y	15	17 1		13
							17 9						
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	33 1	1121 2	Y	15	12 1		16
							17 9						
08	DLQ	G-10	1194	-0-	1194	1194	32 1	1147 2	Y	14	15 1		15
							15 9						
09	DLQ	G-10	1145	-0-	1145	2339	26 1	1107 2	Y	11	15 1		11
							12 9						
10	DLQ	G-10	1459	-0-	1459	3798	33 1	1406 2	Y	18	15 1		14
							20 9						

PHILLIPS "E" GU			WELL #:	13	RRCID ->	233058	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10781	- 10945	
05		217 N	136	-0-	-81	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
06		210 N	187	-0-	-23	-0-	3 1	184 2	Y	-0-			-0-
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	4 1	291 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	780	-0-	780	780	10 1	770 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	354	-0-	354	1134	8 1	346 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	140	-0-	140	1274	3 1	137 2	Y	-0-			-0-

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1963	2	32	9	Y	29	33	1			23
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	14	1	767	2	Y	9	24	1			8
						10	9									
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	671	2	Y	9	8	1			9
						10	9									
08	DLQ G-10	719	-0-	719	719	19	1	690	2	Y	9	9	1			9
						10	9									
09	DLQ G-10	682	-0-	682	1401	16	1	658	2	Y	7	9	1			7
						8	9									
10	DLQ G-10	676	-0-	676	2077	15	1	652	2	Y	8	8	1			7
						9	9									

 GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	255	-0-	255	255	3	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	102	-0-	102	357	2	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	53	-0-	53	410	1	1	52	2	Y	-0-					-0-

 ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	566	2	10	9	Y	9	8	1			7
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	11	1	591	2	Y	7	8	1			6
						8	9									
07	651 N	475	-0-	-176	-0-	13	1	455	2	Y	6	6	1			6
						7	9									
08	DLQ G-10	487	-0-	487	487	13	1	467	2	Y	6	6	1			6
						7	9									
09	DLQ G-10	585	-0-	585	1072	13	1	565	2	Y	6	6	1			6
						7	9									
10	DLQ G-10	602	-0-	602	1674	14	1	580	2	Y	7	7	1			6
						8	9									

 GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	41	-0-	41	41	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	107	-0-	107	148	2	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	89	-0-	89	237	2	1	87	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	681	2	12	9	Y	11	11	1			8
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	16	1	888	2	Y	11	9	1			10
07	992 N	756	-0-	-236	-0-	12	9	725	2	Y	9	9	1			10
08	DLQ G-10	731	-0-	731	731	21	1	702	2	Y	9	10	1			9
09	DLQ G-10	775	-0-	775	1506	10	9	747	2	Y	9	10	1			8
10	DLQ G-10	798	-0-	798	2304	18	1	769	2	Y	10	10	1			8
						10	9									
						18	1									
						11	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

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

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1558	2	23	9	Y	21	18	1			18
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	30	1	1608	2	Y	20	21	1			17
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	22	9	1342	2	Y	18	16	1			19
08	DLQ G-10	1151	-0-	1151	1151	39	1	1106	2	Y	14	18	1			15
09	DLQ G-10	548	-0-	548	1699	20	9	529	2	Y	5	15	1			5
10	DLQ G-10	567	-0-	567	2266	13	1	546	2	Y	7	7	1			5
						6	9									
						13	1									
						8	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

05	620 N	215	-0-	-405	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	94	-0-	-266	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	33	-0-	-153	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	274	-0-	274	301	6	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	328	-0-	328	629	8	1	320	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 156131	COMPL. DATE	09/23/1995	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10896 - 10972
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	136	-0-	-19	-0-		136 2			20
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 2			20
07	186 N	139	-0-	-47	-0-		139 2			20
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 2			20
09	210 N	106	-0-	-104	-0-		106 2			20
*10	124 N	92	-0-	-32	-0-		92 2			20

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU		WELL #:		1	RRCID -> 156261	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	11534	PERF.10924 - 11034
05	1178 N	954	-0-	-224	-0-		954 2			28
06	930 N	763	-0-	-167	-0-		763 2			28
07	961 N	718	-0-	-243	-0-		718 2			28
08	961 N	930	-0-	-31	-0-		930 2			28
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002 2			28
*10	713 N	526	-0-	-187	-0-		526 2			28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156285	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10952 - 11138
05	992 X	790	-0-	-202	-0-		790 2			42
06	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-		1182 2			42
07	1054 X	1015	-0-	-39	-0-		1015 2			42
08	1054 X	763	-0-	-291	-0-		760 2	3 9	Y	45
09	1170 X	877	-0-	-293	-0-		877 2			45
*10	1209 X	572	-0-	-637	-0-		572 2			45

HARKRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 234709	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	11738	PERF.10866 - 11212
05	1748 N	1132	-0-	-616	-0-		1106 2	26 9	N	130
06	1350 N	1094	-0-	-256	-0-		1059 2	35 9	N	162
07	1333 N	1325	-0-	-8	-0-		1292 2	33 9	N	192
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1282 2	33 9	N	47
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		1310 2	28 9	N	72
*10	1333 N	859	-0-	-474	-0-		835 2	24 9	N	94

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		WELL #:		1	RRCID -> 144487	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10670 - 10768
FLEWELLEN, J. J. ESTATE				197689						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 147929	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10901 - 10960
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689										
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 154502	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 11052	PERF.10823	- 10932					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 161866	COMPL. DATE 01/22/1997	TOTAL DEPTH 12313	PERF.10784	- 10882					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 168531	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10718	- 10825					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 175212	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10818	- 10859					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 193450	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 11017	PERF.10759	- 10810					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 224865	COMPL. DATE 12/11/2006	TOTAL DEPTH 11110	PERF.10824	- 10877					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FORRESTER OIL & GAS CO.			277385								
PORTER, B. J. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	098599	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	11797 PERF.10986 - 11487		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT	324	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT	324	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT	324	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT	324	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT	324	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT	324	
HANCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	213856	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11800 PERF.11080 - 11136		
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	341	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	341	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	341	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	341	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	341	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	341	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		WELL #:	501130	RRCID ->	164294	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	10960 PERF.10680 - 10834		
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1838 2	9 9	Y	8	174
06	1170	N	959	-0-	-211	-0-	953 2	6 9	Y	5	179
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1303 2	4 9	Y	4	183
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1836 2	7 9	Y	6	189
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1202 2	4 9	Y	4	193
10	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1132 2	3 9	Y	3	196
HAYNES, J. M.		WELL #:	47	RRCID ->	220375	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10720 - 10824		
05	806	N	612	-0-	-194	-0-	603 2	9 9	Y	8	186
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	605 2	6 9	Y	5	191
07	868	N	494	-0-	-374	-0-	490 2	4 9	Y	4	195
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652 2	7 9	Y	6	201
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	538 2	4 9	Y	4	205
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613 2	3 9	Y	3	208
HAYNES, J. M.		WELL #:	48	RRCID ->	225732	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11007 PERF.10733 - 10818		
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	610 2	9 9	Y	8	181
06	720	N	619	-0-	-101	-0-	613 2	6 9	Y	5	186
07	744	N	647	-0-	-97	-0-	643 2	4 9	Y	4	190
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	663 2	7 9	Y	6	196
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	717 2	4 9	Y	4	200
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	671 2	3 9	Y	3	203
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:	561136	RRCID ->	098887	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	11743 PERF.10860 - 10984		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105208		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10754 - 10898						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120944		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11973		PERF.10748 - 10885						
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	Y	1						2
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	Y	4	2 0	1 1				3
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4 9	144 2	Y	3	4 0					2
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	105 2	Y	1	1 0					2
09	180	N	97	-0-	-83	-0-	3 9	90 2	Y	1	2 0					1
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	Y	3	3 0					1

MEDLIN, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 154500		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10926 - 11097						
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	69 1	1333 2	Y	4						12
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4 9	1305 2	Y	19	11 0	6 1				14
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	80 1	1182 2	Y	12	16 0					10
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	21 9	1660 2	Y	7	5 0					12
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	73 1	1563 2	Y	9	11 0					10
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	13 9	1449 2	Y	14	18 0					6

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154842		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 11252		PERF.10956 - 11079						
05	1705	N	1507	-0-	-198	-0-	74 1	1430 2	Y	3						7
06	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	3 9	1326 2	Y	11	6 0	3 1				9
07	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	82 1	1379 2	Y	8	10 0					7
08	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	85 1	1320 2	Y	3	3 0					7
09	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	9 9	1133 2	Y	5	7 0					5
*10	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	82 1	1226 2	Y	7	9 0					3

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155010		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10972 - 11096						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 155222	COMPL. DATE 06/22/1995	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10889	- 10976			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	104 1	2005 2	Y	2			5
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	122 1	1985 2	Y	11	5 0	3 1	8
07	1891 N	1232	-0-	-659	-0-	71 1	1155 2	Y	5	9 0		4
08	2108 N	1629	-0-	-479	-0-	96 1	1531 2	Y	2	2 0		4
09	2070 N	1599	-0-	-471	-0-	96 1	1499 2	Y	4	4 0		4
*10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	61 1	1202 2	Y	4	6 0		2

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 155523	COMPL. DATE 07/28/1995	TOTAL DEPTH 11210	PERF.10909	- 11054			
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	73 1	1408 2	Y	5			11
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	77 1	1255 2	Y	18	10 0	5 1	14
07	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	80 1	1299 2	Y	12	15 0		11
08	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	86 1	1370 2	Y	5	5 0		11
09	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	78 1	1222 2	Y	8	11 0		8
*10	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	66 1	1299 2	Y	12	15 0		5

MOYERS, DOCIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156045	COMPL. DATE 09/03/1995	TOTAL DEPTH 10959	PERF.10708	- 10794			
05	2046 N	171	-0-	-1875	-0-	8 1	163 2	Y	-0-			-0-
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	96 1	1557 2	Y	-0-			-0-
07	2170 N	1688	-0-	-482	-0-	98 1	1590 2	Y	-0-			-0-
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	97 1	1560 2	Y	-0-			-0-
09	1650 N	1535	-0-	-115	-0-	92 1	1443 2	Y	-0-			-0-
*10	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	73 1	1444 2	Y	-0-			-0-

WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #:		1	RRCID -> 156046	COMPL. DATE 08/28/1995	TOTAL DEPTH 11053	PERF.10764	- 10850			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 156094	COMPL. DATE 09/14/1995	TOTAL DEPTH 11138	PERF.10891	- 10977			
05	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	51 1	983 2	Y	4			12
06	1080 N	774	-0-	-306	-0-	44 1	712 2	Y	16	11 0	5 1	12
07	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	63 1	1018 2	Y	17	15 0		14
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	64 1	1023 2	Y	7	7 0		14
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	61 1	959 2	Y	9	13 0		10
*10	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	49 1	974 2	Y	15	19 0		6

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
ORR, J. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156194	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	10712	-	10851
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	682 N	179	-0-	-503	-0-	9	1	170	2	Y	-0-		2	
06	660 N	230	-0-	-430	-0-	13	1	216	2	Y	1	2 0	1 1	-0-
07	682 N	196	-0-	-486	-0-	11	1	184	2	Y	1	1 0		-0-
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1158	2	62	9	Y	56	44 1		12
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-			12
*10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	16	1	1480	2	Y	2			14

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156232	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	11331	PERF.	11054	-	11187
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1488 N	1304	-0-	-184	-0-	64	1	1231	2	Y	8			22
06	1380 N	1326	-0-	-54	-0-	74	1	1212	2	Y	36	20 0	10 1	28
07	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	78	1	1262	2	Y	26	31 0		23
08	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	75	1	1207	2	Y	10	11 0		22
09	1320 N	1236	-0-	-84	-0-	73	1	1146	2	Y	15	21 0		16
*10	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	60	1	1182	2	Y	24	30 0		10

WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156322	COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10702	-	10839
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	434 N	23	-0-	-411	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			2
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y	5	2 0	1 1	4
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	23	1	371	2	Y	2	4 0		2
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	Y	1	1 0		2
09	570 N	374	-0-	-196	-0-	22	1	350	2	Y	2	2 0		2
*10	403 N	358	-0-	-45	-0-	17	1	339	2	Y	2	3 0		1

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156327	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	10884	-	11008
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	113	1	2171	2	Y	7			15
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	99	1	1615	2	Y	26	14 0	7 1	20
07	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	139	1	2250	2	Y	25	23 0		22
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	1136	2	Y	4	10 0		16
09	1050 N	809	-0-	-241	-0-	48	1	755	2	Y	5	15 0		6
*10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	119	1	2338	2	Y	25	21 0		10

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156330		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 11156		PERF.10904 - 11002					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157342		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 11228		PERF.10967 - 11099					
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-					-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MOYERS, DOCIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157482		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10956		PERF.10570 - 10813						
05	1953 N	507	-0-	-1446	-0-	25	1	481	2	Y	1				9	
06	1920 N	886	-0-	-1034	-0-	51	1	827	2	Y	7	7	0	4	1	5
07	1798 N	841	-0-	-957	-0-	49	1	786	2	Y	5	6	0			4
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	53	1	845	2	Y	2	2	0			4
09	900 N	820	-0-	-80	-0-	49	1	768	2	Y	3	4	0			3
*10	837 N	669	-0-	-168	-0-	32	1	634	2	Y	3	5	0			1

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157884		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 11182		PERF.10901 - 11035						
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	74	1	1419	2	Y	2					4
06	1440 N	1374	-0-	-66	-0-	79	1	1287	2	Y	7	4	0	2	1	5
07	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	77	1	1254	2	Y	5	6	0			4
08	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	80	1	1280	2	Y	2	2	0			4
09	1380 N	1254	-0-	-126	-0-	75	1	1176	2	Y	3	4	0			3
*10	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	64	1	1254	2	Y	5	6	0			2

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158153		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 11226		PERF.10097 - 11060						
05	1953 N	1722	-0-	-231	-0-	85	1	1627	2	Y	9					25
06	1980 N	1830	-0-	-150	-0-	103	1	1677	2	Y	45	24	0	12	1	34
07	2108 N	1961	-0-	-147	-0-	112	1	1813	2	Y	33	38	0			29
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	102	1	1630	2	Y	12	14	0			27
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	113	1	1769	2	Y	21	26	0			22
*10	1953 N	1835	-0-	-118	-0-	87	1	1716	2	Y	29	39	0			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159386		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 11275		PERF.11008 - 11180						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 159387		COMPL. DATE 01/27/1996		TOTAL DEPTH 11274		PERF.11016 - 11140						
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	6	1	119	2	Y	1					2
						1	9									
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	7	1	115	2	Y	4	2	0	1	1	3
						4	9									
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	73	2	Y	2	3	0			2
						2	9									
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	87	2	Y	1	1	0			2
						1	9									
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	6	1	93	2	Y	2	2	0			2
						2	9									
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	2	3	0			1
						2	9									
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159390		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 11336		PERF.11060 - 11184						
05	2170 N	1882	-0-	-288	-0-	93	1	1783	2	Y	5					14
						6	9									
06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	123	1	2003	2	Y	25	13	0	7	1	19
						28	9									
07	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	164	1	2656	2	Y	23	22	0			20
						25	9									
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	147	1	2351	2	Y	9	10	0			19
						10	9									
09	2160 N	2027	-0-	-133	-0-	121	1	1894	2	Y	11	18	0			12
						12	9									
*10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	115	1	2266	2	Y	19	23	0			8
						21	9									
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159543		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 11127		PERF.10856 - 10982						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159545		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 11084		PERF.10820 - 10938						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 159549	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 11142	PERF.10868	- 10996			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		827 N	827	-0-	-0-	41	1	Y	4			7
						4	9					
06		1032 N	1032	-0-	-0-	58	1	Y	22	8	0	17
						24	9					
07		883 N	883	-0-	-0-	51	1	Y	12	18	0	11
						13	9					
08		1021 N	1021	-0-	-0-	60	1	Y	7	6	0	12
						8	9					
09		953 N	953	-0-	-0-	57	1	Y	9	11	0	10
						10	9					
*10		976 N	976	-0-	-0-	46	1	Y	14	18	0	6
						15	9					

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 159652	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10698	- 10806			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 159773	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10921	- 11045			
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 159980	COMPL. DATE 07/03/1996	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10912	- 11022			
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 159982	COMPL. DATE 08/22/1996	TOTAL DEPTH 11231	PERF.10983	- 11101			
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160085		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 11184		PERF.10914 - 11063		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	88 1	1698 2	Y	14			37
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	15 9						
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	110 1	1782 2	Y	63	34 0	17 1	49
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	69 9						
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	139 1	2258 2	Y	57	57 0		49
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	63 9						
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	133 1	2131 2	Y	22	24 0		47
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	24 9						
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	111 1	1736 2	Y	28	45 0		30
*10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	31 9						
*10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	95 1	1863 2	Y	44	56 0		18
						48 9						

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM		WELL #: 1		RRCID -> 160188		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3820 - 3880	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160352		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10754 - 10863	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160953		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 11166		PERF.10906 - 11028	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 162632		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10875 - 11006	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 163742		COMPL. DATE 04/26/1997			TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	116	1	2229	2	Y	7		16
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	123	1	2000	2	Y	25	14 0	7 1
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	125	1	2018	2	Y	18	22 0	16
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	126	1	2016	2	Y	8	8 0	16
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	119	1	1851	2	Y	11	15 0	12
*10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	93	1	1825	2	Y	16	21 0	7

ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164175		COMPL. DATE 06/18/1997			TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080				
05	1426 N	687	-0-	-739	-0-	34	1	652	2	Y	1		5
06	1380 N	684	-0-	-696	-0-	39	1	636	2	Y	8	5 0	2 1
07	1054 N	768	-0-	-286	-0-	44	1	717	2	Y	6	7 0	5
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	50	1	802	2	Y	2	2 0	5
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	109	1	1706	2	Y	9	5 0	9
*10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	117	1	2313	2	Y	19	20 0	8

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168688		COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082				
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-		-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168805		COMPL. DATE 04/24/1998			TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998				
05	1860 N	995	-0-	-865	-0-	49	1	944	2	Y	2		10
06	1710 N	1186	-0-	-524	-0-	68	1	1107	2	Y	10	8 0	4 1
07	1705 N	1522	-0-	-183	-0-	88	1	1424	2	Y	9	9 0	8
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1318	2	Y	3	4 0	7
09	1200 N	321	-0-	-879	-0-	19	1	300	2	Y	2	7 0	2
*10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	87	1	1710	2	Y	10	8 0	4

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168874	COMPL. DATE	03/09/1998	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10928	- 11029	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	69	1	1318	2	Y	3		7
						3	9						
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	75	1	1228	2	Y	12	7 0	3 1 9
						13	9						
07	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	78	1	1270	2	Y	10	11 0	8
						11	9						
08	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	79	1	1257	2	Y	4	4 0	8
						4	9						
09	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	76	1	1194	2	Y	5	7 0	6
						6	9						
*10	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	63	1	1235	2	Y	7	10 0	3
						8	9						

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169578	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10924	- 11062	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	170112	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10950	- 11068	
05	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	58	1	1120	2	Y	3		7
						3	9						
06	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	59	1	968	2	Y	10	6 0	3 1 8
						11	9						
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	70	1	1135	2	Y	10	10 0	8
						11	9						
08	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	69	1	1099	2	Y	4	4 0	8
						4	9						
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	67	1	1041	2	Y	5	7 0	6
						6	9						
*10	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	55	1	1088	2	Y	7	10 0	3
						8	9						

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	182625	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	11143	PERF.10869	- 10988	
05	3019 N	1001	-0-	-2018	-0-	49	1	949	2	Y	3		14
						3	9						
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	129	1	2094	2	Y	20	12 0	6 1 16
						22	9						
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	131	1	2123	2	Y	15	18 0	13
						17	9						
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	160	1	2568	2	Y	7	6 0	14
						8	9						
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	155	1	2415	2	Y	11	13 0	12
						12	9						
*10	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	131	1	2575	2	Y	16	21 0	7
						18	9						

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182879	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10946	- 10988	
05	341 N	242	-0-	-99	-0-	12	1	230	2	Y	-0-		-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	Y	-0-		-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	-0-		-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	Y	-0-		-0-
09	480 N	435	-0-	-45	-0-	26	1	409	2	Y	-0-		-0-
*10	496 N	471	-0-	-25	-0-	23	1	448	2	Y	-0-		-0-

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	Y	3			7
						3	9							
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	84	1	1366	2	Y	15	7 0	4 1	11
						17	9							
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	83	1	1346	2	Y	11	13 0		9
						12	9							
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	75	1	1204	2	Y	3	4 0		8
						3	9							
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	62	1	971	2	Y	5	8 0		5
						6	9							
*10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	61	1	1195	2	Y	9	10 0		4
						10	9							

 NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

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

 ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

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

 WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

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

 SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

05	3100 N	1883	-0-	-1217	1140	93	1	1790	2	Y	-0-			2
06	2694 N	1554	-0-	-1140	-0-	90	1	1461	2	Y	3	2 0	1 1	2
						3	9							
07	1984 N	1683	-0-	-301	-0-	98	1	1584	2	Y	1	2 0		1
						1	9							
08	1891 N	1858	-0-	-33	-0-	109	1	1748	2	Y	1	1 0		1
						1	9							
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	114	1	1772	2	Y	1	1 0		1
						1	9							
*10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	90	1	1780	2	Y	2	2 0		1
						2	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201349		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11095		PERF.10778 - 10958			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 207053		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11199		PERF.10898 - 11051			
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		4 N	4	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-	
07		31 N	31	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-	
08		65 N	65	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-	-0-	
09		55 N	55	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	-0-	
*10		31 N	6	-0-	-25	6	2			Y	-0-	-0-	

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209272		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 11189		PERF.10882 - 11047			
05		2697 N	2419	-0-	-278	-0-	119	1	2296	2	Y	4	10
06		2610 N	2164	-0-	-446	-0-	124	1	2021	2	Y	17	9 0 5 1 13
07		2387 N	2372	-0-	-15	-0-	137	1	2221	2	Y	13	15 0 11
08		2418 N	2416	-0-	-2	-0-	142	1	2267	2	Y	6	6 0 11
09		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	143	1	2226	2	Y	9	11 0 9
*10		2387 N	2331	-0-	-56	-0-	112	1	2206	2	Y	12	16 0 5

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 215488		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10994 - 11073			
05		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	95	1	1829	2	Y	4	10
06		1890 N	1843	-0-	-47	-0-	106	1	1717	2	Y	18	9 0 5 1 14
07		1953 N	1941	-0-	-12	-0-	112	1	1816	2	Y	12	15 0 11
08		1922 N	1886	-0-	-36	-0-	111	1	1769	2	Y	5	5 0 11
09		1830 N	1818	-0-	-12	-0-	109	1	1701	2	Y	7	10 0 8
*10		1953 N	1674	-0-	-279	-0-	80	1	1582	2	Y	11	15 0 4

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215489		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10962 - 11040			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	266920	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	11016	PERF.11502	- 14493
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		8215 X	7537	-0-	-678	-0-	372 1	7161 2	Y	4		10
							4 9					
06		7950 X	7125	-0-	-825	-0-	411 1	6693 2	Y	19	10 0	5 1 14
							21 9					
07		8215 X	7384	-0-	-831	-0-	429 1	6941 2	Y	13	16 0	11
							14 9					
08		7688 X	7203	-0-	-485	-0-	423 1	6773 2	Y	6	6 0	11
							7 9					
09		7290 X	6848	-0-	-442	-0-	412 1	6427 2	Y	8	11 0	8
							9 9					
*10		7533 X	7257	-0-	-276	-0-	350 1	6893 2	Y	13	16 0	5
							14 9					

MIKEN OIL, INC.		566783		BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	163010	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10762	- 10898
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		2	RRCID ->	170050	COMPL. DATE	07/15/1998	TOTAL DEPTH	10979	PERF.10730	- 10836
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	173110	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10697	- 10804
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	174305	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10695	- 10802
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	180909	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10745	- 10841
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844											
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226403	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11040 PERF.10710 - 10918					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	228724	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11005 PERF.10690 - 10882					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PRUDENT RESOURCES LLC				681827											
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	175526	COMPL. DATE	11/21/1999	TOTAL DEPTH	11036 PERF.10811 - 10920					
05		930 N	220	-0-	-710	-0-	220	3			N	-0-			55
06		240 N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-			55
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			55
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			55
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			55
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-			55

R2Q OPERATING LLC				687719											
FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154163	COMPL. DATE	03/11/1995	TOTAL DEPTH	11250 PERF.11001 - 11148					
05		155 N	45	-0-	-110	-0-	45	3			Y	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-			4
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09		DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-			4
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				Y	NO RPT			4

FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159859	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	11118 PERF.10862 - 11016					
05		1364 N	790	-0-	-574	-0-	790	3			Y	-0-			6
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			6
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-			6
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-			6
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-			6
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			6

BRAWLEY, G H		WELL #:		1	RRCID ->	188360	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10751 - 10878					
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			8
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			8
07		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-			8
08		DLQ G-10	97	-0-	97	-0-	97	3			Y	-0-			8
09		DLQ G-10	97	-0-	97	-0-	194	3			Y	-0-			8
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194				Y	NO RPT			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
R2Q OPERATING LLC		//CONT.// 687719								
WHITEHURST, H.F.		WELL #: 1		RRCID -> 201626		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3	Y	-0-	80 1	323
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-		323
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	-0-		323
08	DLQ G-10	304	-0-	304	304	304 3	Y	-0-	80 1	243
09	DLQ G-10	304	-0-	304	608	304 3	Y	-0-		243
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	608		Y	NO RPT		243

FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201638		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001		
05	3100 N	999	-0-	-2101	1150	999 3	Y	-0-		42
06	1880 N	730	-0-	-1150	-0-	730 3	Y	-0-		42
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	Y	-0-		42
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	Y	-0-		42
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	Y	-0-		42
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		Y	NO RPT		42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC		780323		RRCID -> 092522		COMPL. DATE 03/12/1984		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751		
LESTER ET AL		WELL #: 1								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77

SYDRI OPERATING, LLC		833597		RRCID -> 189085		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030		
WEBB		WELL #: 2								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		77

GOOCH (PETTIT)		35730 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
MCCOWAN OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 291083		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748		
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2	N	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-		-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 221475		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893		
HALL, SAM B.		WELL #: 1				N/A				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2023 - WELL PLUGGED 3/18/2023										

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	911	1	3088	2	N	11	43
06	3780 X	3199	-0-	-581	-0-	956	1	2235	2	N	7	50
07	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	986	1	3164	2	N	10	60
08	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	932	1	3210	2	N	13	73
09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	965	1	3071	2	N	20	93
10	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	797	1	3345	2	N	24	117

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
GANT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 295437 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6132 - 6138														
05	14B2 EXT	179	-0-	179	179	87	1	92	2	N	-0-			-0-
06	30	43	-0-	13	192	17	1	26	2	N	-0-			-0-
07	31	55	-0-	24	216	33	1	22	2	N	-0-			-0-
08	31	140	-0-	109	325	67	1	73	2	N	-0-			-0-
09	469	87	-0-	-382	-0-	54	2	33	9	N	30			30
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			30

KING OPERATING CORPORATION 465296														
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141														
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214														
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	2	N	-0-			31
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	62	1	96	2	N	-0-			31
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	51	1	34	2	N	-0-			31
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	11	1	12	2	N	-0-			31
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-			31
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-			31

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			64
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	N	-0-			64
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	N	-0-			64
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	2	N	-0-			64
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			64
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			64

KING OPERATING CORPORATION 465296														
BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310														
05	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1187	2	185	9	N	168	168	1	70
06	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			70
07	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3272	2	183	9	N	166	166	1	70
08	961 X	699	-0-	-262	-0-	691	2	8	9	N	7			77
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			77
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			77

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296								
BROWN, L.D.		WELL #:		6A	RRCID ->	250267	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8207 - 8230
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		5A	RRCID ->	250719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7268 - 7273
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		3A	RRCID ->	251597	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7214 - 7222
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREY		WELL #:		1	RRCID ->	255589	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8058 - 8082
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D)				35800	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6817 - 6822
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOD SPRINGS (PETTIT)				35800	600	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
HADDOX, CECIL F.		WELL #:		1	RRCID ->	295203	COMPL. DATE	03/29/2023	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		35800 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
HADDOX, CECIL F.		WELL #: 1		RRCID -> 109956		COMPL. DATE 03/21/1984		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2023										

BURNS, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 175966		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284		
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		51
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		51
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		51
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		51
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		51
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		51

BURNS, C. A.		WELL #: 2		RRCID -> 203032		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		377
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		377
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		377
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		377
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		377
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		377

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #: 1		RRCID -> 105305		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		35832 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH		
FLINT PIPELINE COMPANY		273921								
BEARD, O. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119805		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628		
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-		26
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-		26
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-		26
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-		26
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #: 1		RRCID -> 192049		COMPL. DATE 02/03/2018		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658	
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2	N	-0-			92
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	585 2	N	6	6 8		92
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	681 2	N	2	2 9		94
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-			94
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-			94
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-			94

GRAPELAND (RODESSA)		36430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		036618										
WARNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 053903		COMPL. DATE 06/26/1972		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4030 X	3764	-0-	-266	-0-	3764 2		N	-0-			87
06	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2		N	-0-			87
07	4123 X	3703	-0-	-420	-0-	3700 2	3 9	N	3			90
08	4123 X	3619	-0-	-504	-0-	3619 2		N	-0-			90
09	3990 X	3396	-0-	-594	-0-	3396 2		N	-0-			90
*10	3751 X	3683	-0-	-68	-0-	3683 2		N	-0-			90

HIBBARD ENERGY, LP		383757										
HEROD-FINCH-JONES		WELL #: 1		RRCID -> 050883		COMPL. DATE 07/14/1971		TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975				
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-			61
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-			61
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-			61
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-			61
*09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-			61
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			61

H-F-J		WELL #: 1		RRCID -> 052395		COMPL. DATE 12/23/1971		TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967				
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAILEY-PRIDGEN		WELL #: 1		RRCID -> 054299		COMPL. DATE 03/18/1972		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985				
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			60
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			60
07	806 N	794	-0-	-12	-0-	794 2		N	-0-			60
08	899 N	605	-0-	-294	-0-	605 2		N	-0-			60
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			60
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			60

STREETMAN		WELL #: 1		RRCID -> 055139		COMPL. DATE 04/12/1973		TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989				
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			79
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-			79
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			79
08	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1318 2		N	-0-			79
*09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			79
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			79

WARNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060079		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10046 - 10060				
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		N	-0-			76
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 2		N	-0-			76
07	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2		N	-0-			76
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2		N	-0-			76
*09	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2		N	-0-			76
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			76

OIL AND GAS DIVISION

GREEN FOX (SMITH) RFE OPERATING, LLC GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		36663 684 704776		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION			
WELL #: 2302		RRCID -> 093397		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6141 - 6145				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #: 3103		RRCID -> 169240		COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6096 - 6099	
05	837	N	666	-0-	-171	-0-	228	1	438	2	N	58
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	228	1	417	2	N	58
07	806	N	236	-0-	-570	-0-	84	1	152	2	N	58
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	58
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	58
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	58

GROGAN-VEACH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223021		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 6577		PERF. 6088 - 6092	
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	372	1	1111	2	N	170
							42	9				
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	372	1	1072	2	N	209
							43	9				
07	1519	N	751	-0-	-768	-0-	168	1	569	2	N	222
							14	9				
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	372	1	1196	2	N	82
							51	9		186	1	
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	360	1	1198	2	N	122
							44	9				
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	372	1	1229	2	N	164
							46	9				

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) TEXLA OPERATING COMPANY QUIRK, ROBERT		36665 600 849732		ASSOCIATED		49B			CNTY: MARION		
WELL #: 125894		RRCID -> 125894		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 6466		PERF. 5935 - 5940			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	174
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	174
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	174
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	174
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	174
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	174
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2017											

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) TEXLA OPERATING COMPANY HILL, NELSON UNIT		36665 700 849732		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: MARION		
WELL #: 121553		RRCID -> 121553		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6337 - 6350			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017											

OIL AND GAS DIVISION

GRISBY (TRAVIS PEAK)		37055 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
ANTHONY		WELL #:		1	RRCID ->	206346	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	8092 - 8964	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	837 N	836	-0-	-1	-0-	43	1	780	2	Y	12	26 1	29
06	900 N	847	-0-	-53	-0-	13	9	773	2	Y	28	37 1	20
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	31	9	848	2	Y	12	14 1	18
08	837 N	817	-0-	-20	-0-	44	1	767	2	Y	5	13 1	10
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	6	9	796	2	Y	7	9 1	8
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	Y	21	23 1	6
						8	9						
						58	1						
						23	9						

HAINESVILLE (CONS.)		38040 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342											
WILLIAMS, THURMAN		WELL #:		3	RRCID ->	270006	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9174 - 9419	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	3255	2963	-0-	-292	12380	2890	3	73	9	N	66	175 1	60
06	3150	2805	-0-	-345	12035	2728	3	77	9	N	70		130
07	3255	2767	-0-	-488	11547	2706	3	61	9	N	55		185
08	3255	2797	-0-	-458	11089	2732	3	65	9	N	59		244
09	3150	2696	-0-	-454	10635	2633	3	63	9	N	57	184 1	117
10	3255	2765	-0-	-490	10145	2702	3	63	9	N	57		174

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE)		38059 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342											
YANCY (B) GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	138720	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	9529	PERF.	9028 - 9142	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	5301	4596	-0-	-705	15408	4528	3	68	9	N	62	184 1	70
06	5130	4235	-0-	-895	14513	4169	3	66	9	N	60		130
07	5301	4599	-0-	-702	13811	4516	3	83	9	N	75		205
08	5301	4226	-0-	-1075	12736	4163	3	63	9	N	57	190 1	72
09	5130	4482	-0-	-648	12088	4413	3	69	9	N	63		135
10	5301	4633	-0-	-668	11420	4548	3	85	9	N	77		212

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		38289 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198144	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	6724 - 9874
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MATTHEW MORRIS GAS UNIT		38289 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WELL #:		1		RRCID ->		211837		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		//CONT.//		38289 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
REAL				WELL #: 1	RRCID -> 198095	COMPL. DATE 11/22/2004	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5742	- 5838			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL)				38290 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
GILLESPIE				WELL #: 1	RRCID -> 238010	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10142	- 10348			
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	N	-0-			46
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	N	-0-			46
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-			46
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	17	19 9		63
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1091 3	N	18	20 9		81
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT			81

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)				38291 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
GLADYS DAVIS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 210012	COMPL. DATE 12/30/2017	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8542	- 9202			
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CAMP, ALICE				WELL #: 1	RRCID -> 210013	COMPL. DATE 02/12/2005	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9622	- 9852			
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	4 1	76 2	N	-0-		104
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	2 1	43 2	N	-0-		104
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	4 1	71 2	N	-0-		104
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27 2		N	-0-		104
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3 1	54 2	N	-0-		104
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		103

WILLIAMS, ERNEST				WELL #: 1	RRCID -> 211846	COMPL. DATE 03/12/2013	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 8586	- 9986			
05	2914	X	1853	-0-	-1061	-0-	102 1	1738 2	N	12		59
							13 9					
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	187 1	3334 2	N	19	3 1	75
							21 9					
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	176 1	3128 2	N	14		89
							15 9					
08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2846 2	20 9	N	18		107
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	134 1	2870 2	N	17		124
							19 9					
10	2914	X	1866	-0-	-1048	-0-	1859 2	7 9	N	6		130

GLADYS DAVIS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 211977	COMPL. DATE 04/24/2005	TOTAL DEPTH 10205	PERF. 9606	- 9958			
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	N	-0-		74
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	N	-0-		74
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	N	-0-		74
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-		74
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 2	N	-0-		74
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-		74

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			10
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	1	1	1	10
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			10
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			10
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			10
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			10

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	95	1	1615	2	Y			138
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	101	1	1802	2	Y	3	5	136
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	96	1	1710	2	Y	2		138
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2		Y	1			139
09	3000 N	3072	-0-	72	72	137	1	2931	2	Y	4		143
10	2385 N	2313	-0-	-72	-0-	2310	2	3	9	Y	3		146

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	71	1	1215	2	Y	-0-		150
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	50	1	897	2	Y	1	3	148
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	49	1	870	2	Y	-0-		148
08	806 N	570	-0-	-236	-0-	570	2		Y	-0-			148
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	95	1	2023	2	Y	6		154
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2063	2	2	9	Y	2		156

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

05	744 N	507	-0-	-237	-0-	28	1	477	2	N	2	1	41
06	750 N	548	-0-	-202	-0-	29	1	512	2	N	6	3	44
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	616	2	N	5		49
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1504	2	9	9	N	8		57
09	540 N	479	-0-	-61	-0-	21	1	452	2	N	5		62
10	651 N	533	-0-	-118	-0-	527	2	6	9	N	5		67

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405											
WILLIAMS, ERNEST		WELL #: 3		RRCID -> 223490		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9752 - 9866	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3100 N	1240	-0-	-1860	113	69 1	1168 2	N	3		138
06	1350 N	831	-0-	-519	-0-	44 1	786 2	N	1	3 1	136
07	1550 N	814	-0-	-736	-0-	43 1	768 2	N	3		139
08	1240 N	1029	-0-	-211	-0-	1026 2	3 9	N	3		142
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	59 1	1263 2	N	43	54 1	131
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1458 2	7 9	N	6		137

GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 224933		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10128		PERF. 9713 - 9960	
05	744 N	474	-0-	-270	-0-	293 1	181 2	N	-0-		106
06	600 N	433	-0-	-167	-0-	283 1	150 2	N	-0-	3 1	103
07	558 N	418	-0-	-140	-0-	290 1	128 2	N	-0-		103
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	365 1	91 2	N	-0-		103
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	276 1	85 2	N	-0-		103
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	398 1	111 2	N	-0-		103

GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 227548		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 10091		PERF. 9713 - 9966	
05	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	56 1	960 2	N	-0-		219
06	1050 N	958	-0-	-92	-0-	51 1	906 2	N	1	3 1	217
07	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	58 1	1038 2	N	-0-		217
08	1023 N	892	-0-	-131	-0-	892 2		N	-0-		217
09	960 N	761	-0-	-199	-0-	34 1	727 2	N	-0-		217
10	1085 N	771	-0-	-314	-0-	771 2		N	-0-		217

GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 251470		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9671 - 12530	
05	4774 X	3661	-0-	-1113	-0-	766 1	2895 2	N	-0-		149
06	4620 X	3524	-0-	-1096	-0-	730 1	2794 2	N	-0-	3 1	146
07	4774 X	3917	-0-	-857	-0-	772 1	3145 2	N	-0-		146
08	4774 X	4033	-0-	-741	-0-	1225 1	2808 2	N	-0-		146
09	4110 X	3365	-0-	-745	-0-	729 1	2634 2	N	2		148
10	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	1370 1	2657 2	N	-0-		148

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 206002		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 8662 - 10088	
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D"		WELL #: 1									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.//		38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890														
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 214297		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 2		RRCID -> 214298		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 3		RRCID -> 216612		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 4		RRCID -> 219340		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 5		RRCID -> 219616		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 6		RRCID -> 221172		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
JACKSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 222513		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 7		RRCID -> 225015		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		3100 N	2427	-0-	-673	3670	580 1	1847 2	Y	-0-	1
06		3000 N	1821	-0-	-1179	2491	478 1	1343 2	Y	-0-	1
07		3100 N	2112	-0-	-988	1503	540 1	1572 2	Y	-0-	1
08		3100 N	2650	-0-	-450	1053	600 1	2050 2	Y	-0-	1
09		3000 N	2154	-0-	-846	207	504 1	1648 2	Y	2	2 8 1
*10		2108 N	1498	-0-	-610	-0-	304 1	1193 2	Y	1	1 8 1
							2 9				
							1 9				
DAVIS, TEXIE B. GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 225400		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 8		RRCID -> 226637		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
SABINE OIL & GAS CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 211855		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410			
LOWRY E. H.											
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MOLHUSEN		WELL #: 1		RRCID -> 218059		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	99
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
MCELROY, VAN		WELL #: 1		RRCID -> 221884		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			19	
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			19	
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			19	
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			19	
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			19	
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			19	

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312																
05		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1663	2	15	9	N	14	3	8	140	
06		1020 N	978	-0-	-42	-0-	976	2	2	9	N	2	2	8	140	
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	2	4	9	N	4	4	8	140	
08		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	N	2	2	8	140	
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1040	2	78	9	N	71	178	1	2	31
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			31	

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON																
MERIT ENERGY COMPANY 561136																
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6824 - 6944																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON																
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)		38293 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		WELL #: 1		RRCID -> 132452		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6648 - 6656		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-			79
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			79
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			79
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-			79
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-			79
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			N	-0-			79

TAYLOR		38293 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		WELL #: 1		RRCID -> 272917		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6517 - 6575		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-			-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			-0-
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2			N	-0-			-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-			-0-
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			N	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
RUDMAN & GENECOV		2A		WELL #: 2A		RRCID -> 016072		COMPL. DATE 06/12/1955		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 6567 - 6579		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	9 1	26 3	Y	Y	-0-			18
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	8 1	24 3	Y	Y	-0-			18
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	9 1	25 3	Y	Y	-0-			18
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	27 1	71 3	Y	Y	-0-			18
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	27 1	72 3	Y	Y	-0-			18
*10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	31 1	83 3	Y	Y	-0-			18

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)		38293 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
HARLETON OIL & GAS INC.		357165		WELL #: 1		RRCID -> 200198		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6526 - 6535		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3			Y	-0-			-0-
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3			Y	-0-			-0-
07		992 N	704	-0-	-288	-0-	704 3			Y	-0-			-0-
08		1705 N	1040	-0-	-665	-0-	1040 3			Y	-0-			-0-
09		1530 N	1154	-0-	-376	-0-	1154 3			Y	-0-			-0-
10		713 N	599	-0-	-114	-0-	599 3			Y	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
RUDMAN & GENECOV		5B		WELL #: 5B		RRCID -> 016061		COMPL. DATE 03/03/1957		TOTAL DEPTH 6671		PERF. 6456 - 6465		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
JORDAN		2		WELL #: 2		RRCID -> 276714		COMPL. DATE 04/28/2015		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6442 - 6452		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
PROPES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230829		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		51
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		51
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-		51
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		51
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		51
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT		51

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038								
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 226679		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051		
05	372 N	287	-0-	-85	-0-	287 3	Y	-0-		26
06	360 N	177	-0-	-183	-0-	177 3	Y	-0-		26
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3	Y	-0-		26
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	Y	-0-		26
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	Y	-0-		26
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	Y	-0-		26

FOGLE		WELL #: 1		RRCID -> 226772		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106		
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	43 1	289 3	Y	-0-	30
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	18 1	184 3	Y	10	40
						11 9				
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	43 1	194 3	Y	-0-	40
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	28 1	285 3	Y	-0-	40
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	41 1	248 3	Y	-0-	40
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	38 1	245 3	Y	-0-	40

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 235857		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239296		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092		
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	24 1	162 3	Y	-0-	30
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16 1	158 3	Y	9	39
						10 9				
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	21 1	95 3	Y	-0-	39
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15 1	152 3	Y	-0-	39
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	19 1	113 3	Y	-0-	39
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	18 1	113 3	Y	-0-	39

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239872		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC FOGLE GAS UNIT		//CONT.// 39026 200 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
WELL #: 2		RRCID -> 239958		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 10647			PERF. 9860 - 9906				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	51	1	346	3	Y	4			48
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	4	9	256	3	Y	10			58
07	341 N	231	-0-	-110	-0-	25	1	189	3	Y	-0-			58
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	11	9	287	3	Y	-0-			58
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	42	1	236	3	Y	-0-			58
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-			58
						39	1							
						36	1							
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 240165			COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 12280			PERF. 9880 - 10094	
05	3100 N	1643	-0-	-1457	3354	213	1	1424	3	Y	5	6	1	7
06	3000 N	1851	-0-	-1149	2205	6	9	1654	3	Y	24	7	1	24
07	3100 N	2022	-0-	-1078	1127	171	1	1820	3	Y	5	20	1	9
08	3100 N	2192	-0-	-908	219	196	1	1970	3	Y	5	10	1	4
09	2715 N	2496	-0-	-219	-0-	6	9	2274	3	Y	18	10	1	12
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	216	1	2249	3	Y	6	14	1	4
						202	1							
						20	9							
						7	9							
BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 242876			COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 10319			PERF. 9946 - 10110	
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-			35
06	270 N	117	-0-	-153	-0-	117	3			Y	-0-			35
07	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	3			Y	-0-			35
08	217 N	91	-0-	-126	-0-	91	3			Y	-0-			35
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-			35
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-			35
GIBSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257339			COMPL. DATE 10/02/2011			TOTAL DEPTH 9484			PERF. 9922 - 13777	
05	5208 X	4407	-0-	-801	-0-	552	1	3697	3	N	144	173	1	190
06	5040 X	4932	-0-	-108	-0-	158	9	4302	3	N	167	175	1	182
07	4867 X	4503	-0-	-364	-0-	446	1	3934	3	N	133	151	1	162
08	4526 X	4439	-0-	-87	-0-	184	9	3876	3	N	126	168	1	119
09	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	423	1	4673	3	N	165	174	1	110
10	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	146	9	4796	3	N	164	171	1	101
						416	1							
						182	9							
						431	1							
						180	9							
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259250			COMPL. DATE 10/11/2012			TOTAL DEPTH 10982			PERF. 10472 - 13977	
05	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	182	1	1225	3	N	7			59
06	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	8	9	3808	3	N	30			89
07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	377	1	387	3	N	2			91
08	3100 N	4110	-0-	1010	1010	33	9	3714	3	N	27			118
09	2160 X	1150	-0-	-1010	-0-	85	1	986	3	N	-0-			118
10	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	2	9	982	3	N	-0-			118
						366	1							
						30	9							
						164	1							
						152	1							

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
BROWN GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 260220		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1231 3	8 9	N	7	200
06	1110 N	955	-0-	-155	-0-	955 3		N	-0-	200
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1303 3	8 9	N	7	207
08	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1203 3	1 9	N	1	208
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1050 3	9 9	N	8	53
10	1302 N	1127	-0-	-175	-0-	1127 3		N	-0-	53

GIBSON SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 266066		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID -> 215183		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052		
DEUTSCH GAS UNIT		WELL #: 1								
05	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	1347 2	1 9	N	1	155
06	1680 N	827	-0-	-853	-0-	825 2	2 9	N	2	157
07	1705 N	842	-0-	-863	-0-	840 2	2 9	N	2	159
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-	159
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-	159
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-	159

CAYCE		WELL #: 1		RRCID -> 218054		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

BELL, CHARLIE		WELL #: 1		RRCID -> 218056		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23

BELL, CHARLIE		WELL #: 2		RRCID -> 221967		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
BELL, CHARLIE		WELL #: 4		RRCID -> 223551		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EPPS, HUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231782		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054								
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	N	2				166
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				166
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	N	10				221
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	2	9	9	N	8	182	1		47
09	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47

BELL, CHARLIE		WELL #: 5		RRCID -> 232543		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

D'ASTO		WELL #: 1		RRCID -> 233279		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981								
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3231	2	11	9	Y	10				115
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT				115
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2941	2	21	9	Y	19				69
08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2855	2	15	9	Y	14				83
09	3150	X	2235	-0-	-915	-0-	2233	2	2	9	Y	2				85
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT				85

D'ASTO		WELL #: 2		RRCID -> 234863		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962								
05	3317	X	1833	-0-	-1484	-0-	1822	2	11	9	Y	10				115
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT				115
07	2077	X	1535	-0-	-542	-0-	1514	2	21	9	Y	19				69
08	1550	X	1442	-0-	-108	-0-	1427	2	15	9	Y	14				83
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1510	2	2	9	Y	2				85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				85

BELL, CHARLIE		WELL #: 7		RRCID -> 245552		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

D'ASTO		WELL #: 3		RRCID -> 249428		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
BELL, CHARLIE		WELL #: 6H		RRCID -> 272220		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3134				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3134				N	-0-					-0-
07	3134 X	-0-	-0-	-3134	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
STURGES GU		WELL #: 1		RRCID -> 210212		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU		WELL #: 2		RRCID -> 213044		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029								
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	26 1	618 2	Y	5							23
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	77 1	928 2	Y	3							26
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	217 1	950 2	Y	-0-							26
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	314 1	987 2	Y	11	31	1					6
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	403 1	886 2	Y	-0-							6
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	356 1	1016 2	Y	7							13

BARNES GU		WELL #: 1		RRCID -> 219811		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU		WELL #: 4		RRCID -> 221118		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993								
05	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	68 1	1610 2	Y	10							46
06	1590 X	1533	-0-	-57	-0-	117 1	1410 2	Y	5							51
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	59 1	260 2	Y	-0-							51
08	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU		WELL #: 2		RRCID -> 222105		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
BALDWIN HEIRS CV		WELL #:		2	RRCID -> 236120	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9678	- 9899			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			96
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			96

BENNETT		WELL #:		1	RRCID -> 242542	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 10206	PERF. 9834	- 9950			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		1 T	RRCID -> 221573	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9296	- 10032			
BLOCKER, VEF UNIT 2												
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID -> 215137	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 10275	PERF. 9912	- 10146			
HARRIS, JAMES F.												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN, WALTER		WELL #:		1	RRCID -> 216170	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 10243	PERF. 9870	- 10111			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON, PEGGY ALLEN		WELL #:		1	RRCID -> 216248	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 10198	PERF. 9836	- 10117			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			41
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755										
MARSHALL, JEFFREY		WELL #: 1		RRCID -> 219302		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9864 - 10108		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1271 X	514	-0-	-757	-0-	514	2		N	-0-		28
06	1230 X	744	-0-	-486	-0-	735	2	9 9	N	8		36
07	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1265	2	15 9	N	14		50
08	1829 X	1333	-0-	-496	-0-	1333	2		N	-0-		50
09	1770 X	1499	-0-	-271	-0-	1499	2		N	-0-		50
10	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT		50

HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219306		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10312		PERF. 9884 - 10129		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEALEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220470		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9875 - 10115		
05	1519 N	1191	-0-	-328	-0-	1191	2		Y	-0-		36
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		Y	-0-		36
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	2	1 9	Y	1		37
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	2	2 9	Y	2		39
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1310	2	3 9	Y	3		42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		42

HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 221128		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8746 - 10118		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYFIELD, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221130		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9872 - 10106		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221989		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 8782 - 10125		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEALEY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 222295		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 10344		PERF. 9951 - 10120		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	95	95 1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		14

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755											
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222369		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 8820 - 10110			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1 9	N	1			102
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1 9	N	1			103
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1 9	N	1			104
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			104
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			104
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

ALLEN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 222371		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9956 - 10104			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEN, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 222372		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 10244		PERF.10054 - 10104			
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4 9	N	4			110
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			110
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1 9	N	1			111
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1 9	N	1			112
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	770	2	2 9	N	2			114
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223197		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10055 - 10097			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223422		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 10227		PERF. 9925 - 10084			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223423		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9884 - 10098			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, JEFFREY		WELL #: 2		RRCID -> 229282		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10373		PERF. 9944 - 10127			
05	3503 X	1286	-0-	-2217	-0-	1286	2		N	-0-			78
06	2490 X	1735	-0-	-755	-0-	1732	2	3 9	N	3			81
07	2294 X	1069	-0-	-1225	-0-	1069	2		N	-0-			81
08	2108 X	1579	-0-	-529	-0-	1579	2		N	-0-			81
09	1740 X	940	-0-	-800	-0-	940	2		N	-0-			81
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			81

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755									
HARRIS, JAMES F.		WELL #: 2		RRCID -> 232615		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPILLER NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232777		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069				
05	1333 N	761	-0-	-572	-0-	751	2	10	9	N	9	145
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2091	2	3	9	N	3	148
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1846	2	3	9	N	3	151
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	2	1	9	N	1	152
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-	152
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	152

SEALEY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 236061		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123				
05	1116 N	717	-0-	-399	-0-	717	2			Y	-0-	48
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1607	2	1	9	Y	1	49
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-	49
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	Y	3	52
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-	52
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	52

HARRIS, OSCAR		WELL #: 3		RRCID -> 236096		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236097		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052				
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1	96
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	N	1	97
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	97
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	97
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	97
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97

OSBORNE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 236098		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

OSBORNE HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 239127		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	85

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755														
BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243116		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OSBORNE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 246032		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095								
05	14B2 EXT	818	-0-	818	2894	816	2	2	9	Y	2					44
06	14B2 EXT	458	-0-	458	3352	454	2	4	9	Y	4					48
07	14B2 EXT	725	-0-	725	4077	718	2	7	9	Y	6					54
08	3100 N	471	-0-	-2629	1448	468	2	3	9	Y	3					57
09	2095 N	647	-0-	-1448	-0-	647	2			Y	-0-					57
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					57

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 120643		COMPL. DATE 05/24/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92

RFE OPERATING, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 242883		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018								
05	2418 N	1465	-0-	-953	-0-	1465	2			N	-0-					113
06	1980 N	1263	-0-	-717	-0-	1263	2			N	-0-					113
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					113
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					113
09	1470 N	211	-0-	-1259	-0-	211	2			N	-0-					113
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					113

COOK		WELL #: 1		RRCID -> 245076		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670								
05	1116 N	909	-0-	-207	-0-	909	2			N	-0-					199
06	870 N	740	-0-	-130	-0-	740	2			N	-0-					199
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					199
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					199
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					199
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					199

SABINE OIL & GAS CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 217569		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986								
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					27
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					27
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					27
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					27
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					27
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 4		RRCID -> 224932		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 5		RRCID -> 227549		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 2		RRCID -> 227586		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINS GU1		WELL #: 1		RRCID -> 227837		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094								
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					25
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					25
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					25
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					25
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					25
10	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					25

MOSELEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 228383		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 229145		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY		WELL #: 1		RRCID -> 229158		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032								
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					26
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					26
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					26
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					26
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					26
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					26

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 3		RRCID -> 229456		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAMBERT		WELL #: 2		RRCID -> 229528		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021		
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			72
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			72
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			72
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			72
09	210 N	17	-0-	-193	-0-	17	2			72
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			72

KIRKPATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 232854		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2023										

WELLS GU		WELL #: 1		RRCID -> 244510		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 246528		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MOSELEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 246529		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
RAINS GU1		WELL #:		2	RRCID ->	247774	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9788 - 10042	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELLS GU		WELL #:		3H	RRCID ->	264793	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10165 - 14518	
05	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	14489	2	113 9	N	103	103 1		124
06	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	13571	2	69 9	N	63	7 8		180
07	13764 X	13443	-0-	-321	-0-	13354	2	89 9	N	81	165 1	32 8	64
08	14601 X	13251	-0-	-1350	-0-	13189	2	62 9	N	56	5 8		115
09	14130 X	12818	-0-	-1312	-0-	12770	2	48 9	N	44			159
10	14601 X	13190	-0-	-1411	-0-	13109	2	81 9	N	74	173 1		60

MOSELEY GU		WELL #:		4H	RRCID ->	275721	COMPL. DATE	01/26/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	10300 - 16540	
05	24242 X	23135	-0-	-1107	-0-	23008	2	127 9	N	115	175 1		84
06	23370 X	21977	-0-	-1393	-0-	21848	2	129 9	N	117	14 8		187
07	24459 X	22735	-0-	-1724	-0-	22610	2	125 9	N	114	176 1	23 8	102
08	24459 X	22976	-0-	-1483	-0-	22843	2	133 9	N	121	183 1	10 8	30
09	23670 X	22146	-0-	-1524	-0-	22034	2	112 9	N	102			132
10	23126 X	22938	-0-	-188	-0-	22826	2	112 9	N	102	175 1		59

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	279735	COMPL. DATE	04/04/2017	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	10412 - 15190	
05	13082 X	12845	-0-	-237	-0-	12698	2	147 9	N	134			162
06	12720 X	12538	-0-	-182	-0-	12492	2	46 9	N	42	168 1	9 8	27
07	13330 X	12510	-0-	-820	-0-	12392	2	118 9	N	107	34 8		100
08	13330 X	12390	-0-	-940	-0-	12268	2	122 9	N	111	175 1	8 8	28
09	12900 X	11945	-0-	-955	-0-	11878	2	67 9	N	61			89
10	12958 X	11978	-0-	-980	-0-	11867	2	111 9	N	101	163 1		27

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)				39724 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD					
XTO ENERGY INC.				945936									
HFU G		WELL #:		9614	RRCID ->	153928	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	570 - 577	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HFU H		WELL #:		9602	RRCID ->	155392	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	4852	PERF.	44 - 70	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		//CONT.//		39724 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HFU I		WELL #:		3302	RRCID ->	155393	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4859	PERF.	68 - 76
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HFU B		WELL #:		9405	RRCID ->	157092	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	1111 - 1120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HFU -C-		WELL #:		605	RRCID ->	158150	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	1098 - 1106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HFU P		WELL #:		3319	RRCID ->	182324	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	1122 - 1126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS (RODESSA)				39724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD				
XTO ENERGY INC.				945936								
HAWKINS GU 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	031738	COMPL. DATE	11/07/1963	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	7211 - 7234
05	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-			N	-0-			-0-
06	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-			N	-0-			-0-
07	8804 X	2632	-0-	-6172	-0-	2632	2	N	-0-			-0-
08	8804 X	2942	-0-	-5862	-0-	2942	2	N	-0-			-0-
09	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2	N	-0-			-0-
10	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2	N	-0-			-0-

HAWKINS GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	032013	COMPL. DATE	12/27/1963	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	7632 - 7642
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
07	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-			-0-
08	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2	N	-0-			-0-
09	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2	N	-0-			-0-
10	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-

HAWKINS (RODESSA)		//CONT.//		39724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HAWKINS GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	033093	COMPL. DATE	04/11/1964	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6795 - 6805	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	39742 X	-0-	-0-	-39742	-0-				N	-0-		-0-
06	38460 X	-0-	-0-	-38460	-0-				N	-0-		-0-
07	32767 X	17577	-0-	-15190	-0-	17577	2		N	-0-		-0-
08	25358 X	12372	-0-	-12986	-0-	12372	2		N	-0-		-0-
09	34577 X	34577	-0-	-0-	-0-	34577	2		N	-0-		-0-
10	35753 X	35753	-0-	-0-	-0-	35753	2		N	-0-		-0-

HAWKINS GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	035300	COMPL. DATE	02/05/1965	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8240 - 8311	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAWKINS GU 4		WELL #:		2 A	RRCID ->	042768	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8246 - 8276	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAWKINS GU 16A		WELL #:		1	RRCID ->	052812	COMPL. DATE	04/07/1972	TOTAL DEPTH	8004	PERF. 7810 - 7840	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAWKINS GU 11		WELL #:		2 M	RRCID ->	224562	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7686 - 7714	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)				39724 751	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD				
XTO ENERGY INC.				945936								
HFU L		WELL #:		3204	RRCID ->	148332	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 2208 - 2214	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)//CONT.// 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HENDEYSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK																	
STROUD PETROLEUM, INC. 828082																	
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11222 - 11268																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HENDEYSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130																	
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					360
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					360
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					360
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					360
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					360
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					360

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861																	
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7247 - 7254																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		645 X	645	-0-	-0-	-0-	630	2	15	9	N	14					42
06		645 X	645	-0-	-0-	-0-	622	2	23	9	N	21					63
07		622 X	622	-0-	-0-	-0-	599	2	23	9	N	21					84
08		596 X	596	-0-	-0-	-0-	576	2	20	9	N	18					102
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																	
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK)		40353 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		10298							
HOWARD -A-		WELL #: 1 T		RRCID -> 016131		COMPL. DATE 06/10/1958		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 W	-0-	-0-	-0-	10298		N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	10298		N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	10298		N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	10298		N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	10298		N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	10298		N	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CRAIG GU		WELL #: 1		RRCID -> 210206		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		103	-0-	103	103	8 1	94 3	Y	1	1
09	14B2 EXT			-0-		103	1 9		Y		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		103			Y	NO RPT	-0-

HOLLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211117		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082			
05	425 N		425	-0-	-0-	-0-	29 1	395 3	Y	1	13
06	134 N		134	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-	13
07	57 N		57	-0-	-0-	-0-	9 1	125 3	Y	-0-	13
08	434 N			-0-	-434	-0-	4 1	51 3	Y	2	6
09	120 N			-0-	-120	-0-	2 9		Y	-0-	6
10	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	6

PONE		WELL #: 1		RRCID -> 215591		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707			
05	0 N			-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
06	0 N			-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
07	49 N		49	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
08	14B2 EXT		24	-0-	24	24	2 1	47 3	Y	-0-	17
09	14B2 EXT		28	-0-	28	52	1 1	23 3	Y	-0-	17
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		52	2 1	26 3	Y	-0-	17

PONE, E.M. GU		WELL #: 2		RRCID -> 217433		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687			
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

PONE		WELL #: 3		RRCID -> 219795		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696			
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
FROST				WELL #: 1	RRCID -> 223219	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 11068	PERF.10722	- 10889							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE				WELL #: 4	RRCID -> 225266	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 11882	PERF.10687	- 11858							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST-WATKINS				WELL #: 1	RRCID -> 225329	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 12017	PERF.11744	- 11824							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 225442	COMPL. DATE 01/09/2007	TOTAL DEPTH 10957	PERF.10400	- 10781							
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 3	Y		Y	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	Y		Y	-0-					-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 3	Y		Y	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	Y		Y	-0-					-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	Y		Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		Y	NO RPT					-0-

RAYFORD, BESS GU				WELL #: 3	RRCID -> 232923	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 10872	PERF.10352	- 10722							
05	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	175 1	2991 3	Y		Y	40	18 1				50
06	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	44 9	965 3	Y		Y	22	58 1				14
07	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	64 1	1427 3	Y		Y	16					30
08	3224 X	1149	-0-	-2075	-0-	24 9	1033 3	Y		Y	18					48
09	3120 X	319	-0-	-2801	-0-	18 9	289 3	Y		Y	4					52
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	96 1		Y		Y	NO RPT					52

SILER HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 234213	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 10786	PERF.10444	- 10728							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	234435	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234627	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU		WELL #:		3	RRCID ->	234733	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	235052	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

RAYFORD, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	235114	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751							
05	187 X	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	161	1	2445	3	Y	-0-					-0-
07	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	75	1	995	3	Y	-0-					-0-
08	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	87	1	936	3	Y	-0-					-0-
09	2610 X	606	-0-	-2004	-0-	49	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235346	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777							
05	310 N	22	-0-	-288	-0-	22	1			N	-0-					443
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	170	1	11	9	N	10					453
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	162	1	10	9	N	9	156	1			306
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	44	1	10	3	N	2	168	1			140
						2	9									
09	180 N	20	-0-	-160	-0-	4	1	16	3	N	-0-					140
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					140

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731															
05		558 N	264	-0-	-294	-0-	12	1	235	3	Y	15			149
							17	9							
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	229	1	113	9	Y	103			252
07		248 N	44	-0-	-204	-0-	27	1	17	9	Y	15	167	1	100
08		279 N	78	-0-	-201	-0-	3	1	53	3	Y	20			120
							22	9							
09		330 N	258	-0-	-72	-0-	10	1	168	3	Y	73	158	1	35
							80	9							
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			35

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810															
05		189 X	189	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07		93 X	17	-0-	-76	-0-					Y	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
ROGERS, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID -> 243293			COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		9	RRCID -> 244544			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-		5 1		46 3	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SILER HEIRS		WELL #:		9	RRCID -> 245680			COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-		184 1		30 3	Y	45			54
								50 9							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-		3 1		50 3	Y	-0-			54
09		270 N	68	-0-	-202	-0-		4 1		64 3	Y	-0-			54
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		10	RRCID -> 247492			COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		11	RRCID -> 247573			COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU		WELL #:		8	RRCID -> 249363			COMPL. DATE 03/10/2009			TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738				
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-		8 1		83 3	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
PONE				WELL #:	6H	RRCID ->	258783	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	10683	PERF.11320	- 15071
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87

CRAIG GU				WELL #:	4H	RRCID ->	263845	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	10833	PERF.10924	- 15255
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	377 1	5080 3	Y	-0-			-0-
06	5340	X	5211	-0-	-129	-0-	368 1	4843 3	Y	-0-			-0-
07	5518	X	5207	-0-	-311	-0-	388 1	4819 3	Y	-0-			-0-
08	5518	X	5218	-0-	-300	-0-	388 1	4830 3	Y	-0-			-0-
09	5340	X	4676	-0-	-664	-0-	366 1	4310 3	Y	-0-			-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT			-0-

CRAIG GU				WELL #:	3H	RRCID ->	264521	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	10876	PERF.11216	- 15887
05	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	517 1	6963 3	Y	5			20
06	6870	X	6680	-0-	-190	-0-	471 1	6203 3	Y	5	12 1		13
07	7099	X	6436	-0-	-663	-0-	480 1	5950 3	Y	5	6 1		12
08	7471	X	6929	-0-	-542	-0-	515 1	6408 3	Y	5	7 1		10
09	7230	X	6257	-0-	-973	-0-	488 1	5759 3	Y	9	5 1		14
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT			14

CRAIG GU				WELL #:	2H	RRCID ->	264905	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	10095	PERF.11067	- 15058
05	1922	X	1032	-0-	-890	-0-	71 1	961 3	Y	-0-			-0-
06	1740	X	648	-0-	-1092	-0-	46 1	602 3	Y	-0-			-0-
07	1798	X	213	-0-	-1585	-0-	16 1	197 3	Y	-0-			-0-
08	1705	X	225	-0-	-1480	-0-	17 1	208 3	Y	-0-			-0-
09	1650	X	201	-0-	-1449	-0-	16 1	185 3	Y	-0-			-0-
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU				WELL #:	1H	RRCID ->	267761	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	10670	PERF. N/A	
05	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	963 1	16484 3	Y	142	157 1		230
06	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	156 9	930 1	Y	154	287 1		97
07	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	169 9	1053 1	Y	102	1 8		198
08	17608	X	12477	-0-	-5131	-0-	112 9	1056 1	Y	98	180 1		116
09	17040	X	13892	-0-	-3148	-0-	108 9	1125 1	Y	30			146
10	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-	33 9		Y	NO RPT			146

CROW-HOLLAND GU (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	268367	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	10971	PERF.11098	- 16109
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067 3		Y	-0-			-0-
06	6390	X	5981	-0-	-409	-0-	5981 3		Y	-0-			-0-
07	6324	X	6048	-0-	-276	-0-	6048 3		Y	-0-			-0-
08	7068	X	6240	-0-	-828	-0-	6240 3		Y	-0-			-0-
09	6840	X	5546	-0-	-1294	-0-	5546 3		Y	-0-			-0-
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	921	1	12396	3	Y	55		268
						61	9						
06	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	904	1	11892	3	Y	68	157 1	179
						75	9						
07	13392 X	12139	-0-	-1253	-0-	901	1	11173	3	Y	59	81 1	157
						65	9						
08	13392 X	11715	-0-	-1677	-0-	866	1	10766	3	Y	75	93 1	139
						83	9						
09	12960 X	11065	-0-	-1895	-0-	854	1	10072	3	Y	126	73 1	192
						139	9						
10	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT		192

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233													

05	2976 X	1234	-0-	-1742	-0-	150	1	1014	3	Y	64		170
						70	9						
06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	411	1	2895	3	Y	107	125 1	152
						118	9						
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	494	1	3176	3	Y	104		256
						114	9						
08	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	533	1	3286	3	Y	172	237 1	191
						189	9						
09	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	451	1	2781	3	Y	243	126 1	308
						267	9						
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT		308

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766													

05	7440 X	6574	-0-	-866	-0-	454	1	6107	3	Y	12		255
						13	9						
06	7200 X	6820	-0-	-380	-0-	482	1	6336	3	Y	2		257
						2	9						
07	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	552	1	6851	3	Y	32	164 1	125
						35	9						
08	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	548	1	6815	3	Y	10		135
						11	9						
09	6960 X	6224	-0-	-736	-0-	486	1	5731	3	Y	6		141
						7	9						
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT		141

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639													

05	12152 X	11567	-0-	-585	-0-	536	1	10944	3	Y	79	71 1	292
						87	9						
06	11760 X	11024	-0-	-736	-0-	476	1	10416	3	Y	120	75 1	337
						132	9						
07	11997 X	10529	-0-	-1468	-0-	460	1	9948	3	Y	110	210 1	237
						121	9						
08	11966 X	10245	-0-	-1721	-0-	506	1	9652	3	Y	79	70 1	246
						87	9						
09	11580 X	9432	-0-	-2148	-0-	508	1	8865	3	Y	54	139 1	161
						59	9						
10	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT		161

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-		666	1	2380	3	Y	41	45 1	49
								45	9						
06		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-		999	1	4535	3	Y	94	56 1	87
								103	9						
07		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-		987	1	4273	3	Y	79	101 1	65
								87	9						
08		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-		1012	1	3884	3	Y	95	79 1	81
								105	9						
09		5640 X	4085	-0-	-1555	-0-		1229	1	2779	3	Y	70	53 1	98
								77	9						
10		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-						Y	NO RPT		98

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675															
05		6510 X	5628	-0-	-882	-0-		261	1	5333	3	Y	31	84 1	160
								34	9						
06		6450 X	4715	-0-	-1735	-0-		206	1	4500	3	Y	8		168
								9	9						
07		6665 X	6485	-0-	-180	-0-		514	1	5949	3	Y	20	1 8	187
								22	9						
08		6665 X	6292	-0-	-373	-0-		592	1	5647	3	Y	48		235
								53	9						
09		6270 X	6017	-0-	-253	-0-		536	1	5441	3	Y	36	96 1	175
								40	9						
10		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-						Y	NO RPT		175

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275															
05		6014 X	4613	-0-	-1401	-0-		718	1	3853	3	Y	38		191
								42	9						
06		5820 X	5295	-0-	-525	-0-		790	1	4484	3	Y	19	140 1	70
								21	9						
07		5797 X	5180	-0-	-617	-0-		763	1	4397	3	Y	18		88
								20	9						
08		5797 X	5706	-0-	-91	-0-		675	1	4996	3	Y	32	82 1	38
								35	9						
09		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-		597	1	5314	3	Y	43	25 1	56
								47	9						
10		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-						Y	NO RPT		56

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762															
05		3999 X	3815	-0-	-184	-0-		752	1	3063	3	Y	-0-		3
								495	1	3313	3	Y	-0-	2 1	1
06		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-		524	1	1795	3	Y	-0-		1
								408	1	997	3	Y	1	2 1	-0-
07		2697 X	2319	-0-	-378	-0-		1	9						
08		3813 X	1406	-0-	-2407	-0-		418	1	2034	3	Y	1		1
								1	9						
09		3810 X	2453	-0-	-1357	-0-		1	9						1
10		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-						Y	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-		1121	1	6280	3	Y	16	48 1 25
								18	9					
06		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-		1105	1	5715	3	Y	32	27 1 30
								35	9					
07		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-		1137	1	5855	3	Y	27	35 1 22
								30	9					
08		8215 X	7020	-0-	-1195	-0-		1345	1	5639	3	Y	33	27 1 28
								36	9					
09		7950 X	6735	-0-	-1215	-0-		1043	1	5663	3	Y	26	18 1 36
								29	9					
10		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-						Y	NO RPT	36

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103														
05		11191 X	9673	-0-	-1518	-0-		449	1	9179	3	Y	41	36 1 148
								45	9					
06		10830 X	9542	-0-	-1288	-0-		414	1	9061	3	Y	61	38 1 171
								67	9					
07		11005 X	9300	-0-	-1705	-0-		409	1	8830	3	Y	55	106 1 120
								61	9					
08		11005 X	8229	-0-	-2776	-0-		408	1	7779	3	Y	38	35 1 123
								42	9					
09		10320 X	8720	-0-	-1600	-0-		471	1	8220	3	Y	26	69 1 80
								29	9					
10		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-						Y	NO RPT	80

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722														
05		8153 X	6611	-0-	-1542	-0-		1303	1	5307	3	Y	1	1 1 -0-
								1	9					
06		7890 X	6415	-0-	-1475	-0-		1233	1	5182	3	Y	-0-	-0-
								1241	1	5380	3	Y	-0-	-0-
07		7657 X	6621	-0-	-1036	-0-		1308	1	4840	3	Y	-0-	-0-
								1118	1	5574	3	Y	-0-	-0-
08		6975 X	6148	-0-	-827	-0-								-0-
														-0-
09		6750 X	6692	-0-	-58	-0-								-0-
														-0-
10		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-						Y	NO RPT	-0-

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138														
05		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-		603	1	4070	3	Y	26	127
								29	9					
06		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-		483	1	3417	3	Y	12	93 1 46
								13	9					
07		4309 X	4253	-0-	-56	-0-		515	1	3724	3	Y	13	59
								14	9					
08		4712 X	4229	-0-	-483	-0-		591	1	3616	3	Y	20	54 1 25
								22	9					
09		4560 X	4223	-0-	-337	-0-		577	1	3614	3	Y	29	16 1 38
								32	9					
10		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-						Y	NO RPT	38

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5611 X	5003	-0-	-608	-0-	495	1	4473	3	Y	32	95 1
						35	9					50
06	5370 X	4759	-0-	-611	-0-	427	1	4266	3	Y	60	54 1
						66	9					56
07	5580 X	4869	-0-	-711	-0-	451	1	4360	3	Y	53	65 1
						58	9					44
08	5580 X	4519	-0-	-1061	-0-	445	1	4011	3	Y	57	53 1
						63	9					48
09	5400 X	4504	-0-	-896	-0-	555	1	3907	3	Y	38	32 1
						42	9					54
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT	54

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205												
05	12772 X	10695	-0-	-2077	-0-	1062	1	9598	3	Y	32	97 1
						35	9					50
06	12360 X	10159	-0-	-2201	-0-	917	1	9170	3	Y	65	55 1
						72	9					60
07	12090 X	10552	-0-	-1538	-0-	984	1	9507	3	Y	55	70 1
						61	9					45
08	11253 X	10443	-0-	-810	-0-	1036	1	9334	3	Y	66	55 1
						73	9					56
09	10890 X	10761	-0-	-129	-0-	1140	1	9562	3	Y	54	37 1
						59	9					73
10	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT	73

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422												
05	4309 X	3876	-0-	-433	-0-	348	1	3461	3	Y	61	
						67	9					377
06	4410 X	3265	-0-	-1145	-0-	405	1	2732	3	Y	116	255 1
						128	9					238
07	4557 X	3285	-0-	-1272	-0-	724	1	2475	3	Y	78	
						86	9					316
08	4557 X	3691	-0-	-866	-0-	697	1	2904	3	Y	82	145 1
						90	9					253
09	3750 X	3625	-0-	-125	-0-	682	1	2880	3	Y	57	
						63	9					310
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT	310

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619												
05	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	662	1	3506	3	Y	11	
						12	9					60
06	3870 X	3686	-0-	-184	-0-	648	1	3018	3	Y	18	41 1
						20	9					37
07	3751 X	3662	-0-	-89	-0-	763	1	2887	3	Y	11	
						12	9					48
08	4185 X	3404	-0-	-781	-0-	738	1	2652	3	Y	13	22 1
						14	9					39
09	4050 X	3406	-0-	-644	-0-	818	1	2577	3	Y	10	
						11	9					49
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT	49

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	630	1	12861	3	Y	41	36 1	147
						45	9						
06	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	592	1	12936	3	Y	61	38 1	170
						67	9						
07	12865 X	11843	-0-	-1022	-0-	521	1	11260	3	Y	56	106 1	120
						62	9						
08	13547 X	12272	-0-	-1275	-0-	609	1	11620	3	Y	39	35 1	124
						43	9						
09	13590 X	11786	-0-	-1804	-0-	638	1	11117	3	Y	28	70 1	82
						31	9						
10	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT		82

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105													
05	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	841	1	4493	3	Y	29	75 1	143
						32	9						
06	4860 X	3973	-0-	-887	-0-	550	1	3415	3	Y	7		150
						8	9						
07	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	602	1	5299	3	Y	17		167
						19	9						
08	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	589	1	5075	3	Y	43		210
						47	9						
09	5190 X	4104	-0-	-1086	-0-	413	1	3656	3	Y	32	86 1	156
						35	9						
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT		156

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257													
05	10478 X	8928	-0-	-1550	-0-	879	1	7943	3	Y	96	289 1	151
						106	9						
06	10140 X	8100	-0-	-2040	-0-	717	1	7168	3	Y	195	165 1	181
						215	9						
07	9796 X	8623	-0-	-1173	-0-	792	1	7652	3	Y	163	210 1	134
						179	9						
08	9269 X	7514	-0-	-1755	-0-	730	1	6582	3	Y	184	162 1	156
						202	9						
09	8970 X	6719	-0-	-2251	-0-	809	1	5742	3	Y	153	102 1	207
						168	9						
10	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT		207

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040													
05	22628 X	22628	-0-	-0-	-0-	1563	1	21041	3	Y	22		108
						24	9						
06	21663 X	21663	-0-	-0-	-0-	1528	1	20104	3	Y	28	64 1	72
						31	9						
07	22537 X	21006	-0-	-1531	-0-	1565	1	19415	3	Y	24	33 1	63
						26	9						
08	22630 X	20781	-0-	-1849	-0-	1544	1	19204	3	Y	30	37 1	56
						33	9						
09	21900 X	19403	-0-	-2497	-0-	1513	1	17835	3	Y	50	29 1	77
						55	9						
10	22630 X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT		77

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	12834 X	11257	-0-	-1577	-0-	525	1	10719	3	Y	12	61
						13	9					
06	12420 X	10682	-0-	-1738	-0-	496	1	10167	3	Y	17 41 1	37
						19	9					
07	12834 X	10707	-0-	-2127	-0-	707	1	9987	3	Y	12	49
						13	9					
08	12183 X	10378	-0-	-1805	-0-	774	1	9590	3	Y	13 22 1	40
						14	9					
09	11790 X	10004	-0-	-1786	-0-	802	1	9191	3	Y	10	50
						11	9					
10	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT	50

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875												

05	10230 X	8168	-0-	-2062	-0-	803	1	7255	3	Y	100 302 1	157
						110	9					
06	9900 X	8003	-0-	-1897	-0-	707	1	7072	3	Y	204 172 1	189
						224	9					
07	9765 X	7861	-0-	-1904	-0-	720	1	6954	3	Y	170 219 1	140
						187	9					
08	9052 X	7748	-0-	-1304	-0-	751	1	6768	3	Y	208 172 1	176
						229	9					
09	8010 X	7404	-0-	-606	-0-	769	1	6451	3	Y	167 116 1	227
						184	9					
10	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT	227

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764												

05	14229 X	13080	-0-	-1149	-0-	902	1	12142	3	Y	33	161
						36	9					
06	13230 X	12396	-0-	-834	-0-	872	1	11479	3	Y	41 95 1	107
						45	9					
07	13330 X	12517	-0-	-813	-0-	931	1	11546	3	Y	36 49 1	94
						40	9					
08	13330 X	12817	-0-	-513	-0-	950	1	11816	3	Y	46 56 1	84
						51	9					
09	12900 X	11865	-0-	-1035	-0-	921	1	10861	3	Y	75 44 1	115
						83	9					
10	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT	115

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647												

05	17887 X	17512	-0-	-375	-0-	815	1	16653	3	Y	40 36 1	147
						44	9					
06	17670 X	16919	-0-	-751	-0-	737	1	16114	3	Y	62 38 1	171
						68	9					
07	18259 X	16639	-0-	-1620	-0-	733	1	15845	3	Y	55 106 1	120
						61	9					
08	18259 X	15846	-0-	-2413	-0-	787	1	15016	3	Y	39 35 1	124
						43	9					
09	17640 X	14346	-0-	-3294	-0-	776	1	13539	3	Y	28 70 1	82
						31	9					
10	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT	82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BOWLES ENERGY, INC. 084097															
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735															
05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	360	1	1035	2	N	-0-			245
06		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	360	1	1137	2	N	-0-			245
07		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	791	1	847	2	N	-0-			245
08		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	711	1	879	2	N	-0-			245
09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1055	1	948	2	N	-0-			245
10		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			245

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757															
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	122	1	349	2	N	-0-			128
06		330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-			128
07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	510	1	546	2	N	-0-			128
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	351	1	435	2	N	-0-			128
09		821 N	821	-0-	-0-	-0-	433	1	388	2	N	-0-			128
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			128

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410															
05		465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-			154
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1	1 8		154
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	N	5			159
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	452	2	7	9	N	6			165
09		420 N	415	-0-	-5	-0-	412	2	3	9	N	3	1 8		167
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			167

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626															
05		3100 N	1889	-0-	-1211	1230	1880	2	9	9	N	8	3 8		100
06		2657 N	1427	-0-	-1230	-0-	1410	2	17	9	N	15	1 8		114
07		1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1356	2	2	9	N	2	1 8		115
08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1734	2	8	9	N	7	2 8		120
*09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1565	2	13	9	N	12			132
*10		1364 N	697	-0-	-667	-0-	697	2			N	-0-			132

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
FLANAGAN, O.E.		WELL #:		2	RRCID ->	240439	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10870 PERF.10541 - 10751		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-	153
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	N	153
07		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	153
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1	9	N	153
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	153
*10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	153

CRATON OPERATING LLC				186717								
ODOM		WELL #:		1	RRCID ->	243312	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11135 PERF. 9728 - 10888		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
CANNON, T.P.		WELL #:		1	RRCID ->	087081	COMPL. DATE	01/13/1980	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10576 - 10767		
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	79
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	79
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79

YANDLE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	182631	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10523 - 10809		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

YANDLE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	185178	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10530 - 10809		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13

YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	185691	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10503 - 10747		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318 2				68
06		210 N	48	-0-	-162	-0-		42 2	6 9			73
07		217 N	67	-0-	-150	-0-		67 2				73
08		217 N	207	-0-	-10	-0-		206 2	1 9			74
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 2				74
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 2				74

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258												
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-		2 1	35 2	N		-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-		2 1	21 2	N		-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-		1 1	19 2	N		-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-		1 1	16 2	N		-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-		1 1	13 2	N		-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-		1 1	17 2	N		-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808												
05		14074 X	21	-0-	-14053	-0-		21 2				229
06		13620 X	-0-	-0-	-13620	-0-						236
07		12524 X	1566	-0-	-10958	-0-		1566 2				236
08		15248 X	15248	-0-	-0-	-0-		15235 2	13 9	N	12 189 1	59
09		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-		12960 2				59
10		16511 X	16511	-0-	-0-	-0-		16368 2	143 9	N	130	189

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604												
05		9827 X	9490	-0-	-337	-0-		566 1	8625 2	N	272 191 1 3 8	246
								299 9				
06		9510 X	6812	-0-	-2698	-0-		505 1	6305 2	N	2	248
								2 9				
07		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-		523 1	9421 2	N	189 183 1	254
								208 9				
08		9486 X	7928	-0-	-1558	-0-		329 1	7557 2	N	38 183 1	109
								42 9				
09		9180 X	7935	-0-	-1245	-0-		356 1	7578 2	N	1	110
								1 9				
10		10137 X	6414	-0-	-3723	-0-		336 1	6077 2	N	1 1 8	110
								1 9				

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721												
05		8184 X	373	-0-	-7811	-0-		23 1	350 2	N	-0-	100
06		4380 X	338	-0-	-4042	-0-		25 1	313 2	N	-0-	100
07		7265 X	7265	-0-	-0-	-0-		382 1	6883 2	N	-0-	100
08		17179 X	17179	-0-	-0-	-0-		714 1	16388 2	N	70	170
								77 9				
09		14958 X	14958	-0-	-0-	-0-		669 1	14233 2	N	51	221
								56 9				
10		14008 X	14008	-0-	-0-	-0-		731 1	13210 2	N	61 2 8	280
								67 9				

OIL AND GAS DIVISION

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	10013 X	8152	-0-	-1861	-0-	499	1	7614	2	N	35	2 8	180
						39	9						
06	9690 X	7428	-0-	-2262	-0-	549	1	6859	2	N	18		198
						20	9						
07	9300 X	8171	-0-	-1129	-0-	426	1	7684	2	N	55		253
						61	9						
08	9114 X	8259	-0-	-855	-0-	345	1	7914	2	N	-0-	186 1	67
09	7890 X	7434	-0-	-456	-0-	334	1	7100	2	N	-0-		67
10	8184 X	7604	-0-	-580	-0-	399	1	7204	2	N	1	1 8	67
						1	9						

 ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

05	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	496	1	7569	2	N	6	6 8	87
						7	9						
06	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	524	1	6547	2	N	104		191
						114	9						
07	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	393	1	7086	2	N	218	369 1	40
						240	9						
08	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	342	1	7842	2	N	121		161
						133	9						
09	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	346	1	7371	2	N	112		273
						123	9						
10	8060 X	7431	-0-	-629	-0-	389	1	7025	2	N	15	2 8	286
						17	9						

 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	18	2	13	9	N	12		63
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	14	2	2	9	N	2		65
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	37	2	7	9	N	6		71
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2		73
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	11	2	3	9	N	3		76
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2		78

 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

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

 CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980															
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	7	1	564	2	N	-0-			26
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	6	1	543	2	N	-0-			26
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	7	1	546	2	N	25			51
							28	9							
08		558 N	538	-0-	-20	-0-	7	1	528	2	N	3			54
							3	9							
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	8	1	602	2	N	14	41	1	27
							15	9							
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	7	1	614	2	N	-0-			27

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799															
05		310 N	245	-0-	-65	-0-	3	1	241	2	Y	1	1	8	57
							1	9							
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	4	1	341	2	Y	-0-			57
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	5	1	382	2	Y	-0-			57
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	5	1	388	2	Y	-0-			57
09		360 N	262	-0-	-98	-0-	3	1	259	2	Y	-0-			57
10		372 N	290	-0-	-82	-0-	3	1	287	2	Y	-0-			57

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

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

 RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

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

 HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	128	1	27	5	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

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

 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

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

 LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

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

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	5	1	417	2	N	-0-			-0-
06	360 N	135	-0-	-225	-0-	2	1	133	2	N	-0-			-0-
07	372 N	86	-0-	-286	-0-	1	1	85	2	N	-0-			-0-
08	372 N	76	-0-	-296	-0-	1	1	75	2	N	-0-			-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	1	1	67	2	N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-			-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045														

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

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828														

05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-			28
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			28
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	Y	-0-			28
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	5	1	410	2	Y	-0-			28
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	-0-			28
10	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2			Y	-0-			28

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750														

05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	274	2	N	-0-			98
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	N	-0-			98
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	4	1	314	2	N	-0-			98
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	2	N	-0-			98
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	4	1	294	2	N	-0-			98
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	4	1	305	2	N	-0-			98

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786														

05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	12	1	979	2	Y	-0-			136
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	13	1	1113	2	Y	-0-			136
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	12	1	1019	2	Y	-0-			136
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	11	1	862	2	Y	-0-			136
09	690 N	643	-0-	-47	-0-	8	1	635	2	Y	-0-			136
10	713 N	558	-0-	-155	-0-	7	1	551	2	Y	-0-			136

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040														

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

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940														

05	68 X	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	69	1	28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	6 1	502 2	N	-0-		39
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	5 1	410 2	N	-0-		39
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	5 1	406 2	N	-0-		39
08		496 N	452	-0-	-44	-0-	6 1	446 2	N	-0-		39
09		420 N	394	-0-	-26	-0-	5 1	389 2	N	-0-		39
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	5 1	425 2	N	-0-		39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970												
05		558 N	504	-0-	-54	-0-	6 1	495 2	N	3		67
							3 9					
06		570 N	509	-0-	-61	-0-	6 1	500 2	N	3		70
							3 9					
07		589 N	534	-0-	-55	-0-	6 1	520 2	N	7	52 1	25
							8 9					
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	7 1	536 2	N	-0-		25
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	7 1	572 2	N	5		30
							6 9					
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	7 1	583 2	N	10		40
							11 9					

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
GILSON GU		WELL #:		1	RRCID ->	218394	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10492 - 10682		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	218551	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10554 - 10752		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FISCHER-REDWINE		WELL #:		1	RRCID ->	218927	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10971 - 11029		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	219036	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10782 - 11010		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	219283	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10824 - 11014		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESSON GU		WELL #:		3	RRCID ->	219345	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10658 - 10846		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REDWINE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219587	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10813 - 10890		
05	31 N	4	-0-	-27	-0-		4	2	N	-0-			25
06	30 N	4	-0-	-26	-0-		4	2	N	-0-			25
07	13 N	10	-0-	-3	-0-		10	2	N	-0-			25
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			25
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2	N	-0-			25
10	10 N	7	-0-	-3	-0-		7	2	N	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
HARDY, JOHN		WELL #:		5	RRCID ->	220613	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10960 PERF.10488 - 10848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

RUSK COUNTY AIRPORT		GAS UNIT 1		WELL #:	13	RRCID ->	220984	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10732 - 10939			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT		GAS UNIT 1		WELL #:	8	RRCID ->	221096	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10666 - 10843			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOLLAR		GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	221452	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	11196 PERF. 4236 - 4298			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT		GAS UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	221537	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11210 PERF.10538 - 10745			
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-		41
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	-0-		41
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-		41
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	176	2	N	-0-		41
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	196	2	N	-0-		41
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	190	2	N	-0-		41

TALIAFERRO		GAS UNIT 1		WELL #:	9	RRCID ->	221813	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10761 - 10972			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HINSON		GAS UNIT 1		WELL #:	8	RRCID ->	222251	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	11150 PERF.10753 - 10942			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143							
DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 222529		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 222634		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

HURLEY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 222758		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2 1 127 2 N	-0-	-0-	-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 223192		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 223607		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 224412		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 224768		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1 35 2 N	-0-	-0-	70
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-	-0-	70
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	3 1 17 2 N	-0-	-0-	70
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6 1 35 2 N	-0-	-0-	70
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1 43 2 N	-0-	-0-	70
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 1 37 2 N	-0-	-0-	70

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

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

 HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

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

 RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

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

 PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	21	1	1686	2	N	105	177	1		27
						116	9								
06	1740 N	1274	-0-	-466	-0-	15	1	1259	2	N	-0-				27
07	1457 N	554	-0-	-903	-0-	7	1	547	2	N	-0-				27
08	1798 N	618	-0-	-1180	-0-	8	1	610	2	N	-0-				27
09	1260 N	444	-0-	-816	-0-	6	1	438	2	N	-0-				27
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	9	1	766	2	N	-0-				27

 HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

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

 DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1705 N	1260	-0-	-445	-0-	15 1	1194 2	Y	46	70 1	13
							51 9					
06		1200 N	778	-0-	-422	-0-	9 1	769 2	Y	-0-		13
07		1147 N	437	-0-	-710	-0-	5 1	431 2	Y	1		14
							1 9					
08		930 N	566	-0-	-364	-0-	7 1	559 2	Y	-0-		14
09		780 N	278	-0-	-502	-0-	4 1	274 2	Y	-0-		14
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	7 1	536 2	Y	-0-		14

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920												
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	59	-0-	59	59	9 1	50 2	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	59			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	59			Y	-0-		-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897												
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740												
05	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148												
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921												
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		25
06	30	N		-0-	-30	-0-			N	-0-		25
07	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		25
09	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		25

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
CHEVALLIER		WELL #:		4	RRCID ->	232697	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10818 - 11034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HUFF, G. J. GU		WELL #:		5	RRCID ->	232948	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11093	PERF.10644 - 10852		
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			25
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			25
HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		15	RRCID ->	232972	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10707 - 10890		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUFF, G. J. GU		WELL #:		6	RRCID ->	232993	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	11034	PERF. 7590 - 10885		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233168	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	11285	PERF.10865 - 11043		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WESSON GU		WELL #:		12	RRCID ->	234699	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10618 - 10786		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
PRUITT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234737	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10586 - 10844
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	868 N	824	-0-	-44	-0-	9 1	763 2	Y	47	79 1	13
						52 9					
06	840 N	666	-0-	-174	-0-	8 1	658 2	Y	-0-		13
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	18 1	1449 2	Y	1		14
						1 9					
08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	32 1	2607 2	Y	-0-		14
09	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	32 1	2461 2	Y	-0-		14
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	30 1	2438 2	Y	-0-		14

GILSON GU		WELL #:		4	RRCID ->	235901	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10182 - 10698
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARDY, JOHN		WELL #:		7	RRCID ->	235928	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10620 - 10821
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	236023	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	11235	PERF.10719 - 10900
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	236024	COMPL. DATE	12/25/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10646 - 10878
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHEVALLIER		WELL #:		6	RRCID ->	236027	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11165	PERF.10298 - 11016
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	272	1	2479	2	N	10			107
						11	9							
06	2490 N	1884	-0-	-606	-0-	143	1	1735	2	N	5			112
						6	9							
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	123	1	1349	2	N	3			115
						3	9							
08	2759 N	1957	-0-	-802	-0-	162	1	1789	2	N	5			120
						6	9							
09	1890 N	1524	-0-	-366	-0-	126	1	1390	2	N	7			127
						8	9							
10	1488 N	1167	-0-	-321	-0-	97	1	1061	2	N	8			135
						9	9							

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-		2 1	129	2	N	-0-			25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	N	-0-			25
06	360 N	221	-0-	-139	-0-	3	1	218	2	N	-0-			25
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	4	1	338	2	N	-0-			25
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	3	1	235	2	N	-0-			25
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	N	-0-			25
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	3	1	257	2	N	4	4	8	25
						4	9							

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	2	N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	620 N	311	-0-	-309	-0-	4	1	306	2	N	1	1	8	27
						1	9							
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	8	1	636	2	N	1	1	8	27
						1	9							
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			27
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	8	1	653	2	N	60			87
						66	9							

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	8	1	619	2	N	96	1	8	95
						106	9							
06	690 N	617	-0-	-73	-0-	7	1	599	2	N	10			105
						11	9							
07	651 N	474	-0-	-177	-0-	6	1	466	2	N	2	2	8	105
						2	9							
08	744 N	462	-0-	-282	-0-	6	1	456	2	N	-0-			105
09	630 N	250	-0-	-380	-0-	3	1	246	2	N	1	1	8	105
						1	9							
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	10	1	800	2	N	52	5	8	152
						57	9							

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143									
HINSON GAS UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 237841		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10720 - 10908	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

HINSON GAS UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 237843		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10800 - 10856	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9		RRCID -> 237847		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10865 - 11023	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 237848		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 11295		PERF.10876 - 11061	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HURLEY GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 237873		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11171		PERF.10758 - 10958	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 237916		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11295		PERF.10947 - 11122	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2		RRCID -> 238204		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10792 - 10953	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

05		217 N	93	-0-	-124	-0-		1 1	92 2	N		-0-				25
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-		3 1	263 2	N		-0-				25
07		186 N	86	-0-	-100	-0-		1 1	85 2	N		-0-				25
08		93 N	90	-0-	-3	-0-		1 1	89 2	N		-0-				25
09		210 N	95	-0-	-115	-0-		1 1	94 2	N		-0-				25
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-		2 1	156 2	N		-0-				25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069																
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				85
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				85
07		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-		37 1	3019 2	N		7	7 8			85
								8 9								
08		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-		36 1	2955 2	N		23	5 8			103
								25 9								
09		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-		19 1	1440 2	N		4	4 8			103
								4 9								
10		3069 X	1952	-0-	-1117	-0-		23 1	1889 2	N		36	9 8			130
								40 9								

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071														
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	4	1	299	2	N	13			39
						14	9							
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	3	1	231	2	N	-0-			39
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	N	-0-			39
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	320	2	N	-0-			39
09	240 N	132	-0-	-108	-0-	2	1	130	2	N	-0-			39
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	359	2	N	-0-			39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	177	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968												
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-		9 1	737 2	N		90
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-		7 1	595 2	N	19 84 1	25
								21 9				
07		775 N	650	-0-	-125	-0-		8 1	642 2	N		25
08		744 N	500	-0-	-244	-0-		6 1	494 2	N		25
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-		11 1	841 2	N	17	42
								19 9				
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-		9 1	768 2	N	12	54
								13 9				

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822												
05		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-		48 1	3870 2	N		25
06		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-		46 1	3855 2	N	1 1 8	25
								1 9				
07		3844 X	2007	-0-	-1837	-0-		24 1	1979 2	N	4 1 8	28
								4 9				
08		3906 X	1592	-0-	-2314	-0-		19 1	1572 2	N	1 1 8	28
								1 9				
09		3900 X	1636	-0-	-2264	-0-		21 1	1573 2	N	38 1 8	65
								42 9				
10		4030 X	2084	-0-	-1946	-0-		25 1	2059 2	N	-0-	65

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	1114	1	1856	2	N	105	155	1	1 8	24
						116	9								
06	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	1031	1	1820	2	N	55	4	8	75	
						61	9								
07	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	1113	1	1867	2	N	99	149	1	2 8	23
						109	9								
08	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	1108	1	1734	2	N	42	1	8	64	
						46	9								
09	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	967	1	1650	2	N	65	2	8	127	
						72	9								
10	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	1098	1	1684	2	N	62	157	1	5 8	27
						68	9								

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010															
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	N	-0-				15
06	720 N	294	-0-	-426	-0-	3	1	291	2	N	-0-				15
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	15	1	1226	2	N	-0-				15
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	15	1	1251	2	N	-0-				15
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	N	-0-				15
10	744 N	419	-0-	-325	-0-	5	1	414	2	N	-0-				15

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	143 1	11605 2	N	1	1	8		72
							1 9							
06		9060 X	6723	-0-	-2337	-0-	79 1	6642 2	N	2	2	8		72
							2 9							
07		14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	180 1	14734 2	N	1	1	8		72
							1 9							
08		9362 X	7001	-0-	-2361	-0-	85 1	6914 2	N	2	2	8		72
							2 9							
09		9060 X	6173	-0-	-2887	-0-	80 1	6091 2	N	2	2	8		72
							2 9							
10		9362 X	6506	-0-	-2856	-0-	78 1	6427 2	N	1	1	8		72
							1 9							

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688														

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

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460														

05		1488 X	47	-0-	-1441	-0-	7 1	40 2	Y	-0-				140
06		1440 X	592	-0-	-848	-0-	83 1	492 2	Y	15	154	1	1 8	-0-
							17 9							
07		1488 X	121	-0-	-1367	-0-	19 1	102 2	Y	-0-				-0-
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				-0-
09		660 X	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-				-0-
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-				-0-

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034														

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

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229														

05		16864 X	16394	-0-	-470	-0-	806 1	15204 2	Y	349	180	1	14 8	396
							384 9							
06		16320 X	15922	-0-	-398	-0-	780 1	14940 2	Y	184	332	1	10 8	238
							202 9							
07		16554 X	16508	-0-	-46	-0-	806 1	15344 2	Y	325	342	1	9 8	212
							358 9							
08		16523 X	16024	-0-	-499	-0-	806 1	14925 2	Y	266	162	1	10 8	306
							293 9							
09		15990 X	15535	-0-	-455	-0-	780 1	14434 2	Y	292	339	1	8 8	251
							321 9							
10		16523 X	14356	-0-	-2167	-0-	780 1	13438 2	Y	125	173	1	4 8	199
							138 9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
WHITE, GALAN SWD		WELL #:		2	RRCID ->	264560	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	7040 - 7060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISCHER-REDWINE		WELL #:		1H	RRCID ->	264939	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	11088 - 12827
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	49 1	4018 2	N	41	4 8		201
						45 9						
06	4380 X	4087	-0-	-293	-0-	48 1	4030 2	N	8			209
						9 9						
07	4526 X	3710	-0-	-816	-0-	43 1	3550 2	N	106	178 1	2 8	135
						117 9						
08	4526 X	4019	-0-	-507	-0-	48 1	3935 2	N	33	2 8		166
						36 9						
09	4080 X	4031	-0-	-49	-0-	52 1	3950 2	N	26	3 8		189
						29 9						
10	4216 X	3979	-0-	-237	-0-	47 1	3901 2	N	28	169 1	1 8	47
						31 9						

LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		6H	RRCID ->	265411	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	10873	PERF.	11200 - 12652
05	5053 X	4794	-0-	-259	-0-	58 1	4714 2	N	20	1 8		156
						22 9						
06	4890 X	4069	-0-	-821	-0-	47 1	3975 2	N	43	170 1	4 8	25
						47 9						
07	4991 X	4522	-0-	-469	-0-	54 1	4447 2	N	19	2 8		42
						21 9						
08	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	63 1	5117 2	N	103	1 8		144
						113 9						
09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	69 1	5246 2	N	30	3 8		171
						33 9						
10	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	70 1	5770 2	N	17	17 8		171
						19 9						

FISCHER-MATHIS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265962	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	10978	PERF.	11210 - 12442
05	5704 X	5685	-0-	-19	-0-	69 1	5607 2	N	8	8 8		207
						9 9						
06	5460 X	5259	-0-	-201	-0-	62 1	5175 2	N	20	185 1	8 8	34
						22 9						
07	5642 X	5482	-0-	-160	-0-	66 1	5370 2	N	42	7 8		69
						46 9						
08	5673 X	5419	-0-	-254	-0-	66 1	5332 2	N	19	3 8		85
						21 9						
09	5490 X	4989	-0-	-501	-0-	64 1	4881 2	N	40	6 8		119
						44 9						
10	5673 X	5282	-0-	-391	-0-	63 1	5175 2	N	40	10 8		149
						44 9						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	5301 X	5012	-0-	-289	-0-	61 7 9	1 9	4944	2 N	6	6 8		34
06	5100 X	4754	-0-	-346	-0-	56 8 9	1 9	4690	2 N	7	7 8		34
07	5270 X	4778	-0-	-492	-0-	58 4 9	1 9	4716	2 N	4	4 8		34
08	5053 X	4815	-0-	-238	-0-	59 1 9	1 9	4755	2 N	1	1 8		34
09	4860 X	4547	-0-	-313	-0-	59 3 9	1 9	4485	2 N	3	3 8		34
10	5022 X	4738	-0-	-284	-0-	57 13 9	1 9	4668	2 N	12	12 8		34

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273													

05	10850 X	7557	-0-	-3293	-0-	746 18 9	1 9	6793	2 N	16	4 8		124
06	11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	861 83 9	1 9	10450	2 N	75	8 8		191
07	11656 X	9990	-0-	-1666	-0-	833 35 9	1 9	9122	2 N	32	176 1	2 8	45
08	11656 X	9733	-0-	-1923	-0-	805 50 9	1 9	8878	2 N	45	3 8		87
09	11400 X	8576	-0-	-2824	-0-	715 3 9	1 9	7858	2 N	3	3 8		87
10	11780 X	10422	-0-	-1358	-0-	866 61 9	1 9	9495	2 N	55	2 8		140

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834													

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	1	66	2 N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762													

05	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	103 162 9	1 9	8384	2 N	147	17 8		187
06	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	104 155 9	1 9	8687	2 N	141	168 1	15 8	145
07	9114 X	8367	-0-	-747	-0-	99 154 9	1 9	8114	2 N	140	185 1	10 8	90
08	9114 X	8526	-0-	-588	-0-	102 134 9	1 9	8290	2 N	122	6 8		206
09	8940 X	7595	-0-	-1345	-0-	97 118 9	1 9	7380	2 N	107	181 1	5 8	127
10	9238 X	7723	-0-	-1515	-0-	92 110 9	1 9	7521	2 N	100	178 1	5 8	44

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502													

05	155 N	148	-0-	-7	-0-	2 1	1	146	2 N	-0-			27
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	2 1	1	135	2 N	-0-			27
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	2 1	1	131	2 N	-0-			27
08	155 N	75	-0-	-80	-0-	1 1	1	74	2 N	-0-			27
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	1 1	1	113	2 N	-0-			27
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2 1	1	131	2 N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	5921 X	5240	-0-	-681	-0-	63	1	5102	2	N	68	177 1	3 8	84
						75	9							
06	5730 X	5632	-0-	-98	-0-	66	1	5524	2	N	38	10 8		112
						42	9							
07	5921 X	5367	-0-	-554	-0-	64	1	5237	2	N	60	3 8		169
						66	9							
08	5797 X	5666	-0-	-131	-0-	68	1	5544	2	N	49	187 1	3 8	28
						54	9							
09	5640 X	5342	-0-	-298	-0-	69	1	5229	2	N	40	3 8		65
						44	9							
10	5828 X	5621	-0-	-207	-0-	67	1	5503	2	N	46	10 8		101
						51	9							

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602														
05	8339 X	7916	-0-	-423	-0-	96	1	7816	2	N	4	4 8		171
						4	9							
06	7860 X	7586	-0-	-274	-0-	89	1	7487	2	N	9	9 8		171
						10	9							
07	7936 X	7848	-0-	-88	-0-	95	1	7745	2	N	7	7 8		171
						8	9							
08	7936 X	7762	-0-	-174	-0-	94	1	7662	2	N	5	5 8		171
						6	9							
09	7680 X	6157	-0-	-1523	-0-	80	1	6071	2	N	5	5 8		171
						6	9							
10	7905 X	7828	-0-	-77	-0-	93	1	7659	2	N	69	178 1	25 8	37
						76	9							

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826														
05	6510 X	5903	-0-	-607	-0-	71	1	5798	2	N	31	4 8		72
						34	9							
06	6300 X	5650	-0-	-650	-0-	66	1	5551	2	N	30	3 8		99
						33	9							
07	6045 X	5799	-0-	-246	-0-	69	1	5631	2	N	90	5 8		184
						99	9							
08	6045 X	5727	-0-	-318	-0-	69	1	5584	2	N	67	189 1	3 8	59
						74	9							
09	5850 X	4861	-0-	-989	-0-	63	1	4769	2	N	26	3 8		82
						29	9							
10	5890 X	5351	-0-	-539	-0-	64	1	5285	2	N	2	2 8		82
						2	9							

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	3534 X	3286	-0-	-248	-0-	39	1 3207 2	N	36	1 8	162	
						40	9					
06	3420 X	3220	-0-	-200	-0-	38	1 3153 2	N	26	6 8	182	
						29	9					
07	3534 X	3063	-0-	-471	-0-	37	1 3007 2	N	17	3 8	196	
						19	9					
08	3348 X	3005	-0-	-343	-0-	36	1 2961 2	N	7	2 8	201	
						8	9					
09	3240 X	2930	-0-	-310	-0-	38	1 2882 2	N	9	173 1	34	3 8
						10	9					
10	3317 X	3066	-0-	-251	-0-	37	1 3029 2	N	-0-		34	

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690												
05	7316 X	6826	-0-	-490	-0-	6760	2 66 9	N	60	1 8	131	
						6299	2		308	347 1	87	5 8
06	7080 X	6638	-0-	-442	-0-	6299	2		308	347 1	87	5 8
						5781	2		84	4 8	167	
07	7099 X	5873	-0-	-1226	-0-	5781	2		84	4 8	167	
						6696	2		256	171 1	249	3 8
08	7037 X	6978	-0-	-59	-0-	6696	2		256	171 1	249	3 8
						6075	2		40	180 1	106	3 8
09	6810 X	6119	-0-	-691	-0-	6075	2		40	180 1	106	3 8
						5884	2		245	102 1	249	
10	6851 X	6154	-0-	-697	-0-	5884	2		245	102 1	249	

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513												
05	9486 X	9180	-0-	-306	-0-	111	1 9067 2	N	2	2 8	24	
						2	9					
06	8760 X	8320	-0-	-440	-0-	98	1 8181 2	N	37	6 8	55	
						41	9					
07	8959 X	7781	-0-	-1178	-0-	94	1 7647 2	N	36	1 8	90	
						40	9					
08	9176 X	7861	-0-	-1315	-0-	96	1 7763 2	N	2	2 8	90	
						2	9					
09	8880 X	8718	-0-	-162	-0-	113	1 8592 2	N	12	2 8	100	
						13	9					
10	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	115	1 9479 2	N	92	155 1	24	13 8
						101	9					

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155												
05	7254 X	6599	-0-	-655	-0-	79	1 6455 2	N	59	169 1	45	7 8
						65	9					
06	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	89	1 7471 2	N	16	16 8	45	
						18	9					
07	8866 X	7874	-0-	-992	-0-	93	1 7599 2	N	165	175 1	27	8 8
						182	9					
08	8866 X	8403	-0-	-463	-0-	102	1 8242 2	N	54	9 8	72	
						59	9					
09	8580 X	7873	-0-	-707	-0-	101	1 7702 2	N	64	9 8	127	
						70	9					
10	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	97	1 8007 2	N	29	29 8	127	
						32	9					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		10272 X	10272	-0-	-0-		122 1	9938 2	N	193	156 1	5 8	72
							212 9						
06		10170 X	9698	-0-	-472		113 1	9429 2	N	142	152 1	8 8	54
							156 9						
07		10509 X	10189	-0-	-320		121 1	9919 2	N	135	153 1	4 8	32
							149 9						
08		10509 X	10080	-0-	-429		121 1	9845 2	N	104			136
							114 9						
09		9930 X	9332	-0-	-598		120 1	9126 2	N	78	168 1	4 8	42
							86 9						
10		10265 X	10265	-0-	-0-		121 1	9953 2	N	174	9 8		207
							191 9						

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672													
05		16554 X	15148	-0-	-1406		182 1	14801 2	N	150	8 8		421
							165 9						
06		16020 X	14596	-0-	-1424		171 1	14344 2	N	74	183 1	6 8	306
							81 9						
07		16554 X	13874	-0-	-2680		166 1	13543 2	N	150	164 1	5 8	287
							165 9						
08		15934 X	14435	-0-	-1499		174 1	14130 2	N	119	7 8		399
							131 9						
09		15420 X	14304	-0-	-1116		184 1	14064 2	N	51	150 1	4 8	296
							56 9						
10		15159 X	14784	-0-	-375		175 1	14415 2	N	176	176 1	2 8	294
							194 9						

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053													
05		465 N	-0-	-0-	-465				N	-0-			80
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	79	136 1		23
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910													
05		14495 X	14495	-0-	-0-		175 1	14209 2	N	101	22 8		174
							111 9						
06		14097 X	14097	-0-	-0-		165 1	13780 2	N	138	183 1	20 8	109
							152 9						
07		14655 X	14655	-0-	-0-		175 1	14305 2	N	159	164 1	14 8	90
							175 9						
08		14526 X	14526	-0-	-0-		175 1	14220 2	N	119	10 8		199
							131 9						
09		14100 X	13737	-0-	-363		176 1	13419 2	N	129	181 1	9 8	138
							142 9						
10		14663 X	14492	-0-	-171		173 1	14176 2	N	130	184 1	23 8	61
							143 9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05	10354 X	9313	-0-	-1041	-0-	1156	1	8151	2	N	5	5	8		23
06	10020 X	6685	-0-	-3335	-0-	1131	1	5553	2	N	1	1	8		23
07	8587 X	8545	-0-	-42	-0-	1200	1	7343	2	N	2	2	8		23
08	9300 X	7336	-0-	-1964	-0-	1146	1	6188	2	N	2	2	8		23
09	9000 X	8531	-0-	-469	-0-	1128	1	7402	2	N	1	1	8		23
10	9300 X	7105	-0-	-2195	-0-	973	1	6131	2	N	1	1	8		23

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073															
05	13144 X	6153	-0-	-6991	-0-	74	1	6054	2	N	23	5	8		40
06	12720 X	12529	-0-	-191	-0-	147	1	12308	2	N	67	10	8		97
07	13144 X	11844	-0-	-1300	-0-	143	1	11682	2	N	17	7	8		107
08	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	145	1	11741	2	N	14	14	8		107
09	12540 X	10906	-0-	-1634	-0-	141	1	10759	2	N	5	5	8		107
10	12958 X	11537	-0-	-1421	-0-	139	1	11384	2	N	13	13	8		107

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896															
05	12834 X	11908	-0-	-926	-0-	143	1	11630	2	N	123	169	1	8	102
06	11880 X	11332	-0-	-548	-0-	134	1	11179	2	N	17	12	8		107
07	12183 X	11715	-0-	-468	-0-	138	1	11284	2	N	266	177	1	10	186
08	11904 X	11463	-0-	-441	-0-	139	1	11261	2	N	57	11	8		232
09	11520 X	7693	-0-	-3827	-0-	96	1	7297	2	N	273	177	1	2	326
10	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	147	1	12096	2	N	61	162	1	20	205

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687															
05	9207 X	8471	-0-	-736	-0-	8185	2	286	9	N	260	177	1	3	139
06	8910 X	8880	-0-	-30	-0-	8640	2	240	9	N	218	180	1	8	169
07	8959 X	8542	-0-	-417	-0-	8365	2	177	9	N	161	188	1	6	136
08	8959 X	8386	-0-	-573	-0-	8004	2	382	9	N	347	343	1	6	134
09	8880 X	7631	-0-	-1249	-0-	7497	2	134	9	N	122	173	1	4	79
10	9176 X	8004	-0-	-1172	-0-	7655	2	349	9	N	317	174	1	5	217

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624															
05	16695 X	16695	-0-	-0-	-0-	16388	2	307	9	N	279	338	1	1	94
06	16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	15821	2	242	9	N	220	148	1	6	160
07	15686 X	14977	-0-	-709	-0-	14727	2	250	9	N	227	302	1	3	82
08	16709 X	15171	-0-	-1538	-0-	14967	2	204	9	N	185	153	1	2	112
09	16170 X	13828	-0-	-2342	-0-	13634	2	194	9	N	176	176	1	2	110
10	16709 X	14639	-0-	-2070	-0-	14386	2	253	9	N	230	163	1	20	157

OIL AND GAS DIVISION

HENDECKERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		11439 X	9810	-0-	-1629	-0-	119 1	9682 2		N	8	5 8	20	
							9 9							
06		10590 X	9503	-0-	-1087	-0-	112 1	9383 2		N	7	7 8	20	
							8 9							
07		10013 X	9560	-0-	-453	-0-	115 1	9427 2		N	16	6 8	30	
							18 9							
08		10013 X	8839	-0-	-1174	-0-	108 1	8731 2		N	-0-		30	
09		9690 X	7664	-0-	-2026	-0-	99 1	7558 2		N	6	6 8	30	
							7 9							
10		9827 X	9319	-0-	-508	-0-	112 1	9188 2		N	17	17 8	30	
							19 9							

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28 1	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863													
05		17174 X	16506	-0-	-668	-0-	200 1	16262 2		N	40	10 8	144
							44 9						
06		16500 X	15709	-0-	-791	-0-	185 1	15478 2		N	42	15 8	171
							46 9						
07		16833 X	16010	-0-	-823	-0-	193 1	15765 2		N	47	9 8	209
							52 9						
08		16585 X	15731	-0-	-854	-0-	191 1	15485 2		N	50	175 1	7 8
							55 9						
09		16020 X	14881	-0-	-1139	-0-	192 1	14655 2		N	31	8 8	100
							34 9						
10		16492 X	15908	-0-	-584	-0-	191 1	15658 2		N	54	20 8	134
							59 9						

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622													
05		11718 X	10453	-0-	-1265	-0-	127 1	10317 2		N	8	8 8	102
							9 9						
06		10950 X	10062	-0-	-888	-0-	117 1	9831 2		N	104	10 8	196
							114 9						
07		11191 X	10337	-0-	-854	-0-	125 1	10203 2		N	8	8 8	196
							9 9						
08		10633 X	10197	-0-	-436	-0-	124 1	10023 2		N	45	10 8	231
							50 9						
09		10110 X	9359	-0-	-751	-0-	121 1	9231 2		N	6	6 8	231
							7 9						
10		10447 X	10018	-0-	-429	-0-	120 1	9832 2		N	60	5 8	286
							66 9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		19251 X	18150	-0-	-1101	-0-	220 1	17920 2	N	9	179 1	9 8	172	
06		18630 X	17592	-0-	-1038	-0-	10 9	17322 2	N	57	10 8		219	
07		18879 X	17972	-0-	-907	-0-	207 1	17593 2	N	149	177 1	7 8	184	
08		18352 X	17572	-0-	-780	-0-	63 9	17250 2	N	99	187 1	9 8	87	
09		17700 X	16601	-0-	-1099	-0-	215 1	16264 2	N	113	8 8		192	
10		18166 X	17389	-0-	-777	-0-	164 9	17092 2	N	81	176 1	4 8	93	
							213 1							
							109 9							
							124 9							
							208 1							
							89 9							

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670														
05		14725 X	11170	-0-	-3555	-0-	134 1	10939 2	N	88	16 8		234	
06		14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	97 9	14173 2	N	51	14 8		271	
07		15097 X	12087	-0-	-3010	-0-	169 1	11824 2	N	107	190 1	13 8	175	
08		15097 X	8059	-0-	-7038	-0-	56 9	7913 2	N	44	8 8		211	
09		14610 X	8943	-0-	-5667	-0-	145 1	8806 2	N	20	9 8		222	
10		14880 X	14773	-0-	-107	-0-	118 9	14577 2	N	17	17 8		222	
							98 1							
							48 9							
							115 1							
							22 9							
							177 1							
							19 9							

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876														
05		8773 X	7320	-0-	-1453	-0-	88 1	7144 2	N	80	170 1	4 8	142	
06		8490 X	7027	-0-	-1463	-0-	88 9	6854 2	N	83	16 8		209	
07		7657 X	6950	-0-	-707	-0-	82 1	6784 2	N	75	181 1	5 8	98	
08		7378 X	7223	-0-	-155	-0-	91 9	7059 2	N	70	1 8		167	
09		7140 X	6452	-0-	-688	-0-	83 1	6299 2	N	64	4 8		227	
10		7316 X	5802	-0-	-1514	-0-	83 9	5710 2	N	20	174 1	20 8	53	
							77 9							
							70 9							
							70 1							
							22 9							

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340														
05		14477 X	12309	-0-	-2168	-0-	149 1	12109 2	N	46	3 8		107	
06		14010 X	12136	-0-	-1874	-0-	51 9	11952 2	N	37	5 8		139	
07		13268 X	10602	-0-	-2666	-0-	143 1	10429 2	N	41	3 8		177	
08		12772 X	12730	-0-	-42	-0-	41 9	12531 2	N	41	141 1		77	
09		12360 X	11418	-0-	-942	-0-	128 1	11235 2	N	33	4 8		106	
10		12555 X	11963	-0-	-592	-0-	45 9	11691 2	N	118	148 1	12 8	64	
							154 1							
							45 9							
							147 1							
							36 9							
							142 1							
							130 9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	51429 X	45696	-0-	-5733	-0-	825	1	44472	2	N	363	350	1	30 8 141
06	49770 X	43199	-0-	-6571	-0-	399	9	774	1	42231	2	N	176	173 1 23 8 121
07	51119 X	44714	-0-	-6405	-0-	194	9	811	1	43522	2	N	346	349 1 23 8 95
08	48112 X	44222	-0-	-3890	-0-	381	9	808	1	42908	2	N	460	179 1 32 8 344
09	46410 X	40208	-0-	-6202	-0-	506	9	757	1	39209	2	N	220	364 1 11 8 189
10	45694 X	42663	-0-	-3031	-0-	242	9	786	1	41617	2	N	236	169 1 256
						260	9							

GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316														
05	75485 X	69449	-0-	-6036	-0-	145	1	817	9	68487	2	Y	743	765 1 35 8 57
06	68280 X	64513	-0-	-3767	-0-	142	1	717	9	63654	2	Y	652	623 1 22 8 64
07	70370 X	66581	-0-	-3789	-0-	157	1	450	9	65974	2	Y	409	432 1 20 8 21
08	70370 X	62237	-0-	-8133	-0-	148	1	550	9	61539	2	Y	500	417 1 24 8 80
09	68100 X	56746	-0-	-11354	-0-	126	1	600	9	56020	2	Y	545	573 1 19 8 33
10	69440 X	59123	-0-	-10317	-0-	87	1	539	9	58497	2	Y	490	490 1 17 8 16

GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342														
05	59303 X	52101	-0-	-7202	-0-	109	1	584	9	51408	2	Y	531	515 1 33 8 40
06	54180 X	48878	-0-	-5302	-0-	108	1	485	9	48285	2	Y	441	417 1 21 8 43
07	54746 X	49329	-0-	-5417	-0-	116	1	517	9	48696	2	Y	470	470 1 18 8 25
08	53041 X	46991	-0-	-6050	-0-	112	1	398	9	46481	2	Y	362	307 1 22 8 58
09	50520 X	43142	-0-	-7378	-0-	97	1	153	9	42892	2	Y	139	172 1 17 8 8
10	52111 X	43358	-0-	-8753	-0-	64	1	362	9	42932	2	Y	329	312 1 14 8 11

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125														
05	60047 X	52699	-0-	-7348	-0-	52343	2	356	9	Y	324	348	1	14 8 70
06	56100 X	49107	-0-	-6993	-0-	48808	2	299	9	Y	272	276	1	11 8 55
07	56637 X	49442	-0-	-7195	-0-	49095	2	347	9	Y	315	278	1	11 8 81
08	54777 X	47927	-0-	-6850	-0-	47590	2	337	9	Y	306	288	1	12 8 87
09	51000 X	42584	-0-	-8416	-0-	42276	2	308	9	Y	280	286	1	8 8 73
10	52700 X	45653	-0-	-7047	-0-	45313	2	340	9	Y	309	277	1	7 8 98

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767														
05	55087 X	49328	-0-	-5759	-0-	49030	2	298	9	Y	271	350	1	14 8 58
06	52560 X	46013	-0-	-6547	-0-	45723	2	290	9	Y	264	256	1	13 8 53
07	53165 X	47153	-0-	-6012	-0-	46811	2	342	9	Y	311	273	1	11 8 80
08	51708 X	45515	-0-	-6193	-0-	45221	2	294	9	Y	267	260	1	12 8 75
09	47730 X	40545	-0-	-7185	-0-	40279	2	266	9	Y	242	246	1	8 8 63
10	49321 X	42445	-0-	-6876	-0-	42133	2	312	9	Y	284	250	1	7 8 90

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
05	103137 X	73972	-0-	-29165	-0-	155 1	73508 2	Y	281	257 1	53 8	18	
						309 9							
06	80010 X	69183	-0-	-10827	-0-	153 1	68688 2	Y	311	265 1	36 8	28	
						342 9							
07	82677 X	65353	-0-	-17324	-0-	154 1	64945 2	Y	231	222 1	26 8	11	
						254 9							
08	79794 X	66775	-0-	-13019	-0-	160 1	66308 2	Y	279	207 1	43 8	40	
						307 9							
09	73710 X	65532	-0-	-8178	-0-	147 1	65067 2	Y	289	278 1	35 8	16	
						318 9							
10	73966 X	65582	-0-	-8384	-0-	97 1	65160 2	Y	295	272 1	30 8	9	
						325 9							

BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960													
05	187922 X	132008	-0-	-55914	-0-	277 1	131118 2	Y	557	546 1	65 8	40	
						613 9							
06	167760 X	117942	-0-	-49818	-0-	261 1	117158 2	Y	475	433 1	38 8	44	
						523 9							
07	162843 X	109846	-0-	-52997	-0-	259 1	109091 2	Y	451	446 1	26 8	23	
						496 9							
08	150846 X	110705	-0-	-40141	-0-	265 1	109834 2	Y	551	447 1	41 8	86	
						606 9							
09	134490 X	102033	-0-	-32457	-0-	228 1	101227 2	Y	525	545 1	35 8	31	
						578 9							
10	131998 X	101372	-0-	-30626	-0-	151 1	100649 2	Y	520	499 1	35 8	17	
						572 9							

SYDRI OPERATING, LLC 833597													
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87	

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89	

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

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

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-			43
07	17 X	-0-	-0-	-17	-0-			N	-0-			43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

05	33 X	-0-	-0-	-33	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	5 5	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

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

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

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

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597						
HOUSTON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	222148	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	11245 PERF.10974 - 11150
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				5 5	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				5 5	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				5 5	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

NICHOLS "C"		WELL #:		3	RRCID ->	223546	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	11275 PERF.10989 - 11178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	55

THEDFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227094	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	11220 PERF.10927 - 11105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

NICHOLS "G"		WELL #:		8	RRCID ->	228324	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	11241 PERF.10975 - 11154
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	65	1	308	3	78
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	103	1	430	3	82
						4	9			
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	105	1	432	3	85
						3	9			
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	87
						2	9			
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	87
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				NO RPT	87

HOUSTON "L"		WELL #:		13	RRCID ->	229385	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	11214 PERF.10974 - 11107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

NICHOLS "E"		WELL #:		5	RRCID ->	229396	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	11208 PERF.10988 - 11184
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2 5	53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	53

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

 NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

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

 MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

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

 RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

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

 WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	66	1	362	2	N	6	5	5	76
						7	9							
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	83	1	908	2	N	-0-			76
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	80	1	714	2	N	-0-	5	5	71
08	434 N	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-			71
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	120	2	47	9	N	43	113	1	1
10	806 N NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-					N	NO RPT			1

 RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					37
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	5	32
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					32

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1399					N	2					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1399					N	8		5	5		8
07	1399 X	-0-	-0-	-1399	-0-					N	-0-					8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5	5		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					8
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					85
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					85
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					85
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					85
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-		5	5		80
10	124 N NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					80

TGNER EAST TEXAS LLC 850990
 REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

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

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913

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

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 AXTEL ENERGY, INC. 039461
 RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2000																	

DOWDEN, T. L. 227545
 KANGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2019																	

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

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

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	690	2	18	9	N	16	176	1			44
06	990	N	637	-0-	-353	-0-	609	2	28	9	N	25					69
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	923	2	25	9	N	23					92
08	713	N	207	-0-	-506	-0-	166	2	41	9	N	37					129
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	597	2	2	9	N	2					131
10	961	N	481	-0-	-480	-0-	459	2	22	9	N	20					151

HENDERSON, S. (TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

05	2666	#	2330	-0-	-336	-0-	2243	2	87	9	N	79	185	1			96
06	2610	#	2298	-0-	-312	-0-	2228	2	70	9	N	64					160
07	2995	R	2995	-0-	-0-	-0-	2887	2	108	9	N	98	168	1			90
08	2997	R	2997	-0-	-0-	-0-	2890	2	107	9	N	97					187
09	2859	R	2859	-0-	-0-	-0-	2737	2	122	9	N	111	178	1			120
10	3007	#	2458	-0-	-549	-0-	2350	2	108	9	N	98	183	1			35

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PETRO ENGINEERING INC. 660052
 DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/1993										

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 MORGAN CASING CREW 584552
 LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023										

HOLLEYS TREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
 ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

05	3100 N	1901	-0-	-1199	969	1900 2	1 9	N	1	48
06	2641 N	1672	-0-	-969	-0-	1671 2	1 9	N	1	49
07	1891 N	1890	-0-	-1	-0-	1889 2	1 9	N	1	50
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1932 2	1 9	N	1	51
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2033 2	1 9	N	1	52
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT	52

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 11264 - 11401

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

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUGHEY (CRANE)		43353 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SM OPERATING COMPANY LLC		788993		WELL #: 1		RRCID -> 038389	COMPL. DATE 01/20/1966	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6761	- 6771				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2344 N	-0-	-0-	-2344	-0-					N	-0-			4
06	750 N	176	-0-	-574	-0-	28	1	148	2	N	-0-			4
*07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	40	1	1567	2	N	10			14
						11	9							
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	43	1	1696	2	N	10			24
						11	9							
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	39	1	1516	2	N	10			34
						11	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

ROBERTS GU		43353 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
WELL #: 1		RRCID -> 038929	COMPL. DATE 05/12/1966	TOTAL DEPTH 6818	PERF. 6757	- 6765								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-			3
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			3
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			3
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

COOK, MAGGIE		43353 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
WELL #: 1		RRCID -> 039444	COMPL. DATE 05/02/1966	TOTAL DEPTH 6846	PERF. 6764	- 6767								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-			2
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			2
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			2
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555		WELL #: 1H		RRCID -> 252947	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 3222	PERF. 3687	- 8465				
05	T. A.	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			15
07	T. A.	3	-0-	3	17	3	3			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			15
10	29 X	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			15

BEDROCK		43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
WELL #: 1R		RRCID -> 263836	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 3239	PERF. 4006	- 10382								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

WILMA		43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
WELL #: 1H		RRCID -> 263840	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 3576	- 7832								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
FRED		WELL #:		1H	RRCID ->	271500	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	3503 -	8453
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		310 N	33	-0-	-277	-0-	2 1	31 3	Y	-0-			12
06		390 N	47	-0-	-343	-0-	3 1	44 3	Y	-0-			12
07		T. A.	18	-0-	18	18	1 1	17 3	Y	-0-			12
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-			12
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-			12
10		T. A.	12	-0-	12	30	1 1	11 3	Y	-0-			12

SLATE, GEORGE		WELL #:		1H	RRCID ->	272225	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3665 -	8846
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130

GRAND POOBAH		WELL #:		1H	RRCID ->	272226	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	3652 -	9662
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242

BAM BAM		WELL #:		2H	RRCID ->	272227	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	3619 -	10619
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

BAM BAM		WELL #:		1H	RRCID ->	272564	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3845 -	10152
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DINO		WELL #:		1H	RRCID ->	272598	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	3274	PERF.	3826 -	8517
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILDRED		WELL #:		1H	RRCID ->	285065	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	3548 -	7406
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.//		43940 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.				250597									
MCMAHON FEDERAL (C)		WELL #:		3FH	RRCID -> 217390	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	3334 PERF. 3790 - 7824				
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
MCMAHON FEDERAL (D)		WELL #:		4FH	RRCID -> 217395	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	3390 PERF. 3746 - 5574				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LYNCH WHIDDON		WELL #:		3FH	RRCID -> 266935	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3365 PERF. 3670 - 7869				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
LYNCH WHIDDON		WELL #:		1FH	RRCID -> 270663	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3669 - 7410				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SABINE ALLEN "S"		WELL #:		2FH	RRCID -> 278366	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3148 PERF. 3640 - 6000				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SABINE ALLEN "N"		WELL #:		5FH	RRCID -> 279014	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	3709 PERF. 3550 - 6234				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			73
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

HUXLEY (PETTIT)		43940 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555								
U.S.A.		WELL #: 1		RRCID -> 132766		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		68

HUXLEY (TRAVIS PEAK)		43940 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		945936								
GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 245741		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	27	-0-	-283	-0-	1 1	N	-0-		121
06	480 N	194	-0-	-286	-0-	9 1	N	-0-		121
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		121
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		121
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-		121
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-		121

HUXLEY (6100)		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555								
METCALF-HENDRICKS		WELL #: 1		RRCID -> 094567		COMPL. DATE 12/31/1980		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FURLOW, A. B.		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
		008555								
		WELL #: 1		RRCID -> 108067		COMPL. DATE 07/13/1982		TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		35
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35

METCALF, J.		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
		008555								
		WELL #: 1		RRCID -> 108948		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		7
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

ROSS		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
		008555								
		WELL #: 2H		RRCID -> 179581		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		6386 X	131	-0-	-6255	-0-		7 1	124 3	Y	-0-			45
06		5820 X	42	-0-	-5778	-0-		2 1	40 3	Y	-0-			45
07		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-			45
08		1209 X	4	-0-	-1205	-0-		4 1		Y	-0-			45
*09		120 X	12	-0-	-108	-0-		1 1	11 3	Y	-0-			45
*10		124 X	43	-0-	-81	-0-		2 1	41 3	Y	-0-			45

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784														

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
08		99 N	-99	-0-	-0-	-0-		99 1		N	-0-			138
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090														

05		3007 X	510	-0-	-2497	-0-		510 2		N	-0-			73
06		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-		6461 2		N	-0-			73
07		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-		9154 2		N	-0-			73
08		3007 X	2713	-0-	-294	-0-		2713 2		N	-0-			73
*09		2910 X	2242	-0-	-668	-0-		2242 2		N	-0-			73
*10		3007 X	2966	-0-	-41	-0-		2966 2		N	-0-			73

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969														

05		16770 X	16770	-0-	-0-	-0-		839 1	15931 3	Y	-0-			31
06		29760 X	29760	-0-	-0-	-0-		1607 1	28008 3	Y	132			163
								145 9						
07		T. A.	18927	-0-	18927	18927		973 1	17891 3	Y	57	145 1		75
								63 9						
08		T. A.	762	-0-	762	19689		725 1	37 9	Y	34			109
09		T. A.	22832	-0-	22832	42521		1096 1	21675 3	Y	55			164
								61 9						
10		T. A.	17153	-0-	17153	59674		848 1	16294 3	Y	10			174
								11 9						

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050														

05		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-		289 1	5491 3	Y	-0-			4
06		4470 X	2954	-0-	-1516	-0-		160 1	2781 3	Y	12			16
								13 9						
07		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-		288 1	5299 3	Y	11	15 1		12
								12 9						
08		5766 X	146	-0-	-5620	-0-		140 1	6 9	Y	5			17
09		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-		294 1	5815 3	Y	11			28
								12 9						
10		5766 X	3250	-0-	-2516	-0-		161 1	3088 3	Y	1			29
								1 9						

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800														

05		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-		4474 2		N	-0-			133
06		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-		5534 2		N	-0-			133
07		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-		4990 2		N	-0-			133
08		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-		4315 2		N	-0-			133
09		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-		5121 2		N	-0-			133
10		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-		5635 2		N	-0-			133

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
USA		WELL #:		3H	RRCID ->	197642	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6405 - 11245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8742	2	10	9	Y	9	22
06		6330 X	5343	-0-	-987	-0-	5326	2	17	9	Y	15	37
07		6541 X	6210	-0-	-331	-0-	6210	2			Y	-0-	37
08		12028 X	1389	-0-	-10639	-0-	1389	2			Y	-0-	37
09		9330 X	2524	-0-	-6806	-0-	2524	2			Y	-0-	37
10		12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	12754	2	1	9	Y	1	38

USA		WELL #:		4H	RRCID ->	197920	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6364 - 9680	
05		4402 X	3492	-0-	-910	-0-	3488	2	4	9	Y	4	8
06		4260 X	3347	-0-	-913	-0-	3337	2	10	9	Y	9	17
07		4216 X	2916	-0-	-1300	-0-	2916	2			Y	-0-	17
08		3503 X	1973	-0-	-1530	-0-	1973	2			Y	-0-	17
09		3390 X	2268	-0-	-1122	-0-	2268	2			Y	-0-	17
10		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3934	2	1	9	Y	1	18

LIZ K GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199068	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6281 - 16737	
05		5270 X	2897	-0-	-2373	-0-	145	1	2752	3	Y	-0-	5
06		5100 X	2320	-0-	-2780	-0-	125	1	2181	3	Y	13	18
							14	9					
07		4216 X	3527	-0-	-689	-0-	181	1	3335	3	Y	10	12
							11	9					
08		4216 X	54	-0-	-4162	-0-	48	1	6	9	Y	5	17
09		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	212	1	4186	3	Y	8	25
							9	9					
10		3534 X	3035	-0-	-499	-0-	150	1	2883	3	Y	2	27
							2	9					

USA		WELL #:		6H	RRCID ->	199554	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6359 - 10063	
05		3100 X	1495	-0-	-1605	-0-	1494	2	1	9	Y	1	4
06		2070 X	1475	-0-	-595	-0-	1471	2	4	9	Y	4	8
07		2170 X	1059	-0-	-1111	-0-	1059	2			Y	-0-	8
08		1488 N	1059	-0-	-429	-0-	1059	2			Y	-0-	8
09		1470 N	553	-0-	-917	-0-	553	2			Y	-0-	8
10		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-	8

USA		WELL #:		5H	RRCID ->	199891	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6415 - 13590	
05		6820 X	4161	-0-	-2659	-0-	4157	2	4	9	Y	4	11
06		6600 X	3660	-0-	-2940	-0-	3649	2	11	9	Y	10	21
07		5766 X	3244	-0-	-2522	-0-	3244	2			Y	-0-	21
08		4247 X	3102	-0-	-1145	-0-	3102	2			Y	-0-	21
09		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			Y	-0-	21
10		8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8458	2	1	9	Y	1	22

HANSEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199969	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6232 - 11684	
05		1581 X	247	-0-	-1334	-0-	12	1	235	3	Y	-0-	21
06		3270 X	2	-0-	-3268	-0-	2	3			Y	-0-	21
07		65 X	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-	21
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	21
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	21
10		346 X	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	Y	-0-	21

HUXLEY (6100)			//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555											
CHRISTINE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 205688			COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH	6165 PERF. 6425 - 10851				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

05		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	339	1	6431	3	Y	-0-				11
06		7410 X	6167	-0-	-1243	-0-	335	1	5832	3	Y	-0-				11
07		6572 X	6293	-0-	-279	-0-	319	1	5875	3	Y	90	88	1		13
08		6572 X	231	-0-	-6341	-0-	223	1	8	9	Y	7				20
09		6360 X	6195	-0-	-165	-0-	298	1	5884	3	Y	12				32
10		6572 X	5396	-0-	-1176	-0-	267	1	5127	3	Y	2				34
							2	9								

GREEN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 208669			COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH	6044 PERF. 6282 - 10074				
05		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-				113
06		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-				113
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113

COLLUM GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 208983			COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH	6155 PERF. 6306 - 9188				
05		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-				12
06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-				12
07		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-				12
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				12
*09		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-				12
*10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-				12

USA			WELL #:		9H	RRCID -> 213743			COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH	6255 PERF. 6564 - 9624				
05		1860 X	1000	-0-	-860	-0-	999	2	1	9	Y	1				2
06		1800 X	623	-0-	-1177	-0-	621	2	2	9	Y	2				4
07		837 X	648	-0-	-189	-0-	648	2			Y	-0-				4
08		992 N	32	-0-	-960	-0-	32	2			Y	-0-				4
09		630 N	451	-0-	-179	-0-	451	2			Y	-0-				4
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-				4

SMITH, GEORGE F.			WELL #:		1H	RRCID -> 229089			COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH	7663 PERF. 8095 - 15001				
05		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-				-0-
06		1080 X	219	-0-	-861	-0-	219	2			N	-0-				-0-
07		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-				-0-
08		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-				-0-
09		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-				-0-
10		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-				-0-

LAWSON			WELL #:		1H	RRCID -> 232997			COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH	6462 PERF. 6620 - 12806				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555													
CORDRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	233863	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6720 - 11312			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

LIZ K GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	235064	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	6282 - 12899
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-			Y	-0-		27
06	960 N	951	-0-	-9	-0-	951	3		Y	-0-		27
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		Y	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		Y	-0-		27
10	1209 N	947	-0-	-262	-0-	947	3		Y	-0-		27

POWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	247335	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	6387 - 10975
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

CARTWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	256298	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7977 - 14347
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		37
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		37
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-		37
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-		37
09	600 N	517	-0-	-83	-0-	517	2		N	-0-		37
10	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2		N	-0-		37

OGLESBEE		WELL #:		1H	RRCID ->	291946	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	8124 - 14725
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874		CENTER DEEP UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	186535	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	8258 - 13382
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY											
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) //CONT.// 018874											
CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308											
GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998											
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210											
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ELLORA ENERGY INC. 250597											
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650											
05	279	N	91	-0-	-188	-0-	91 2	N	-0-	-0-	
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-	-0-	
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-	-0-	
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	-0-	
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-	-0-	
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188 2	N	-0-	-0-	

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407											
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	36 2	N	-0-	27	
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90 2	N	-0-	27	
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-	27	
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-	27	
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	27	
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-	27	

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624											
05	6417	X	4039	-0-	-2378	-0-	4037 2	2 9	N	2	177
06	6210	X	5637	-0-	-573	-0-	5637 2		N	-0-	177
07	6417	X	6369	-0-	-48	-0-	6369 2		N	-0-	177
08	6014	X	5422	-0-	-592	-0-	5422 2		N	-0-	177
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058 2		N	-0-	177
10	6355	X	6292	-0-	-63	-0-	6286 2	6 9	N	5	182

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
SABINE ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	175110	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	6278 - 13274	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2		N	-0-			75
06		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 2		N	-0-			75
07		3100 X	2732	-0-	-368	-0-	2732 2		N	-0-			75
08		3286 X	3132	-0-	-154	-0-	3132 2		N	-0-			75
09		3360 X	2558	-0-	-802	-0-	2558 2		N	-0-			75
10		3472 X	2529	-0-	-943	-0-	2529 2		N	-0-			75

SABINE KATHRYN		WELL #:		1H	RRCID ->	177135	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	6453 - 13822	
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			103
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			103
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-			103
08		713 N	351	-0-	-362	-0-	351 2		N	-0-			103
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			103
10		713 N	375	-0-	-338	-0-	375 2		N	-0-			103

SABINE BRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	178335	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6384 - 12121	
05		4464 X	3043	-0-	-1421	-0-	3032 2	11 9	N	10			161
06		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4611 2	32 9	N	29	170 1		20
07		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 2		N	-0-			20
08		4402 X	2192	-0-	-2210	-0-	2192 2		N	-0-			20
09		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547 2		N	-0-			20
10		4743 X	4443	-0-	-300	-0-	4432 2	11 9	N	10			30

SABINE PATRICIA		WELL #:		1H	RRCID ->	179626	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	6341 - 13050	
05		3100 N	1798	-0-	-1302	5187	1798 2		N	-0-			197
06		3000 N	2004	-0-	-996	4191	2004 2		N	-0-			197
07		3100 N	2321	-0-	-779	3412	2321 2		N	-0-			197
08		3100 N	1222	-0-	-1878	1534	1222 2		N	-0-			197
09		3000 N	2643	-0-	-357	1177	2643 2		N	-0-			197
10		3100 N	2440	-0-	-660	517	2440 2		N	-0-			197

SABINE ERIK		WELL #:		1H	RRCID ->	179627	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6370 - 12724	
05		5146 X	4448	-0-	-698	-0-	4437 2	11 9	N	10			130
06		5070 X	4410	-0-	-660	-0-	4410 2		N	-0-			130
07		5239 X	5170	-0-	-69	-0-	5170 2		N	-0-			130
08		5239 X	3907	-0-	-1332	-0-	3907 2		N	-0-			130
09		4680 X	4196	-0-	-484	-0-	4196 2		N	-0-			130
10		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5472 2	13 9	N	12			142

O'REAR		WELL #:		1H	RRCID ->	181574	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6643 - 11477	
05		1519 N	850	-0-	-669	-0-	850 2		N	-0-			-0-
06		1410 N	1131	-0-	-279	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
07		1519 N	1399	-0-	-120	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
08		837 N	591	-0-	-246	-0-	591 2		N	-0-			-0-
09		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
10		1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349 2		N	-0-			-0-

O'REAR "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	181753	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	6298	PERF.	7954 - 12224	
05		496 N	77	-0-	-419	-0-	77 2		N	-0-			80
06		600 N	39	-0-	-561	-0-	39 2		N	-0-			80
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			80
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			80
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			80
10		744 N	164	-0-	-580	-0-	164 2		N	-0-			80

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
CASSELL		WELL #:		1H	RRCID ->	181905	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6340 - 10043
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2		N	-0-		43
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-		43
07	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	2		N	-0-		43
08	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	2		N	-0-		43
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-		43
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-		43

SABINE JAN		WELL #:		1H	RRCID ->	181933	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6280 - 12135
05	3782 X	2916	-0-	-866	-0-	2905	2	11 9	N	10		166
06	3660 X	3652	-0-	-8	-0-	3652	2		N	-0-		166
07	3782 X	3615	-0-	-167	-0-	3615	2		N	-0-		166
08	3751 X	2166	-0-	-1585	-0-	2166	2		N	-0-		166
09	3660 X	3346	-0-	-314	-0-	3346	2		N	-0-		166
10	3782 X	3135	-0-	-647	-0-	3135	2		N	-0-		166

SABINE BRYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6343 - 11402
05	6510 X	4321	-0-	-2189	-0-	4321	2		N	-0-		163
06	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2		N	-0-		163
07	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6975	2	13 9	N	12	100 1	75
08	6448 X	4824	-0-	-1624	-0-	4824	2		N	-0-		75
09	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2		N	-0-		75
10	6975 X	6729	-0-	-246	-0-	6729	2		N	-0-		75

SABINE CAYMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	6315 - 11525
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-		52
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-		52
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-		52
08	899 N	221	-0-	-678	-0-	221	2		N	-0-		52
09	1350 N	554	-0-	-796	-0-	554	2		N	-0-		52
10	1395 N	171	-0-	-1224	-0-	171	2		N	-0-		52

LOCKE		WELL #:		1H	RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6294 - 10730
05	3999 X	3136	-0-	-863	-0-	3136	2		N	-0-		59
06	3720 X	3600	-0-	-120	-0-	3600	2		N	-0-		59
07	3689 X	3214	-0-	-475	-0-	3214	2		N	-0-		59
08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2		N	-0-		59
09	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		N	-0-		59
10	3720 X	2682	-0-	-1038	-0-	2682	2		N	-0-		59

SABINE GRIFFIN		WELL #:		1H	RRCID ->	185965	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6673 - 12657
05	7595 X	5244	-0-	-2351	-0-	5244	2		N	-0-		125
06	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8500	2	17 9	N	15		140
07	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	8041	2	8 9	N	7		147
08	7502 X	5939	-0-	-1563	-0-	5939	2		N	-0-		147
09	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2		N	-0-		147
10	8184 X	7595	-0-	-589	-0-	7595	2		N	-0-		147

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 186076		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6379 - 10767	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 186956		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6454 - 11371	
05	930 N	443	-0-	-487	-0-	443	2		Y	-0-	17
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		Y	-0-	17
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		Y	-0-	17
08	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	2		Y	-0-	17
09	900 N	778	-0-	-122	-0-	778	2		Y	-0-	17
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		Y	-0-	17

SABINE HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 187781		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6747 - 12040	
05	6200 X	3775	-0-	-2425	-0-	3775	2		N	-0-	135
06	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6732	2	6	9	N	140
07	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6028	2	11	9	N	150
08	5735 X	5082	-0-	-653	-0-	5076	2	6	9	N	155
09	6240 X	5736	-0-	-504	-0-	5736	2		N	-0-	155
10	6448 X	5720	-0-	-728	-0-	5714	2	6	9	N	160

SABINE CHARISSE		WELL #: 1H		RRCID -> 187868		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6794 - 12701	
05	7905 X	5394	-0-	-2511	-0-	5394	2		N	-0-	95
06	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7846	2	11	9	N	105
07	8091 X	7204	-0-	-887	-0-	7176	2	28	9	N	130
08	8091 X	5765	-0-	-2326	-0-	5752	2	13	9	N	142
09	7860 X	6399	-0-	-1461	-0-	6390	2	9	9	N	150
10	8122 X	7173	-0-	-949	-0-	7145	2	28	9	N	175

SABINE UNRUH		WELL #: 1H		RRCID -> 188585		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6566 - 11060	
05	2759 X	2699	-0-	-60	-0-	2699	2		N	-0-	83
06	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2		N	-0-	83
07	5766 X	4987	-0-	-779	-0-	4987	2		N	-0-	83
08	5766 X	4464	-0-	-1302	-0-	4464	2		N	-0-	83
09	6000 X	4408	-0-	-1592	-0-	4408	2		N	-0-	83
10	6200 X	2298	-0-	-3902	-0-	2298	2		N	-0-	83

SABINE SIERRA		WELL #: 1H		RRCID -> 189353		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6278 - 12043	
05	2387 X	309	-0-	-2078	-0-	309	2		N	-0-	94
06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2		N	-0-	94
07	3224 X	2176	-0-	-1048	-0-	2176	2		N	-0-	94
08	3224 X	1999	-0-	-1225	-0-	1999	2		N	-0-	94
09	3480 X	1729	-0-	-1751	-0-	1729	2		N	-0-	94
10	3596 X	2364	-0-	-1232	-0-	2364	2		N	-0-	94

SABINE MICHAEL		WELL #: 1H		RRCID -> 189354		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6206 - 10199	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	63
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-	63
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	63
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-	63
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	63
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-	63

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SIERRA, W.I. DAVIS		WELL #: 1H		RRCID ->	190098	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6692	PERF.	7005 - 8530	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2387 X	1254	-0-	-1133	-0-	1254	2	N	-0-			123
06	2310 X	2239	-0-	-71	-0-	2239	2	N	-0-			123
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-			123
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-			123
09	2250 N	1633	-0-	-617	-0-	1633	2	N	-0-			123
10	2139 N	1	-0-	-2138	-0-	1	2	N	-0-			123

SABINE LISA		WELL #: 1H		RRCID ->	192916	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5335 - 13021	
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			14
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			14
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-			14
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			14
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			14
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-			14

MCMAHON FEDERAL		WELL #: 1H		RRCID ->	196740	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6535 - 10663	
05	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2	N	-0-			85
06	1350 N	1106	-0-	-244	-0-	1106	2	N	-0-			85
07	1426 N	1017	-0-	-409	-0-	987	2	N	27	99	1	13
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-			13
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-			13
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			13

ELLORA-R.E. DAVIS		WELL #: 1H		RRCID ->	196760	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	6068 - 12448	
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-

CORBETT		WELL #: 1H		RRCID ->	197631	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCRUGGS		WELL #: 1H		RRCID ->	200616	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6488 - 13054	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMAHON FEDERAL (B)		WELL #: 2H		RRCID ->	203450	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6756 - 12422	
05	3224 X	2741	-0-	-483	-0-	2741	2	N	-0-			53
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2	N	-0-			53
07	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3533	2	N	34	74	1	13
08	3193 X	2909	-0-	-284	-0-	2909	2	N	-0-			13
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2	N	-0-			13
10	3286 X	2984	-0-	-302	-0-	2984	2	N	-0-			13

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
PAYNE HEIRS (B)		WELL #: 2H		RRCID -> 203488		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 6328		PERF. 6327 - 11540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			33
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			33
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			33
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			33
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			33
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			33

SHELBY B		WELL #: 2HR		RRCID -> 209185		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 6154 - 13145		
05	10571 X	7211	-0-	-3360	-0-	7187 2	24 9	N	22	178 1		45
06	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	11929 2	4 9	N	4			49
07	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	11187 2	22 9	N	20			69
08	10323 X	8965	-0-	-1358	-0-	8965 2		N	-0-			69
09	11880 X	10751	-0-	-1129	-0-	10733 2	18 9	N	16			85
10	12276 X	10352	-0-	-1924	-0-	10352 2		N	-0-			85

DAVIS, W. I.		WELL #: 1H		RRCID -> 210376		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6875 - 13649		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TODD		WELL #: 1 H		RRCID -> 210377		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 5998		PERF. 6222 - 11790		
05	6262 X	4660	-0-	-1602	-0-	4660 2		N	-0-			82
06	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468 2		N	-0-			82
07	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7258 2	58 9	N	53			135
08	4650 X	4591	-0-	-59	-0-	4578 2	13 9	N	12			147
09	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094 2		N	-0-			147
10	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337 2		N	-0-			147

RUBY		WELL #: 2H		RRCID -> 210725		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6620 - 11100		
05	310 N	69	-0-	-241	-0-	69 2		N	-0-			28
06	360 N	127	-0-	-233	-0-	127 2		N	-0-			28
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			28
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			28
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-			28
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			28

LUNDY		WELL #: 1H		RRCID -> 212011		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 6757 - 11675		
05	3348 X	3159	-0-	-189	-0-	3159 2		N	-0-			-0-
06	3420 X	2852	-0-	-568	-0-	2852 2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3215	-0-	-319	-0-	3215 2		N	-0-			-0-
08	3534 X	3115	-0-	-419	-0-	3115 2		N	-0-			-0-
09	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2847	-0-	-377	-0-	2847 2		N	-0-			-0-

LUNDY "B"		WELL #: 2 H		RRCID -> 212999		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 6313		PERF. 6457 - 14613		
05	4247 X	2744	-0-	-1503	-0-	2744 2		N	-0-			72
06	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2		N	-0-			72
07	4278 X	3809	-0-	-469	-0-	3809 2		N	-0-	72 1		-0-
08	4278 X	3131	-0-	-1147	-0-	3131 2		N	-0-			-0-
09	4440 X	4103	-0-	-337	-0-	4103 2		N	-0-			-0-
10	4588 X	3934	-0-	-654	-0-	3934 2		N	-0-			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
DAVIS-HARVEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224430		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2		N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-

MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225295		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225296		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225298		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

SCRUGGS		WELL #: 1V		RRCID -> 226069		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHEWS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 230428		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957				
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			52
06	780 N	125	-0-	-655	-0-	125 2		N	-0-			52
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-			52
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			52
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			52
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			52

MASSEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 230759		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 232756		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 6405		PERF. 6605 - 11365		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1891 N	314	-0-	-1577	-0-	314	2	N	-0-			126
06	1080 N	795	-0-	-285	-0-	795	2	N	-0-			126
07	1488 N	894	-0-	-594	-0-	894	2	N	-0-	88	1	38
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			38
09	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	2	N	-0-			38
10	899 N	633	-0-	-266	-0-	633	2	N	-0-			38

PAYNE HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 233676		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 6306		PERF. 6698 - 12338		
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			87
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			87
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			87
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			87
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			87
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			87

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 234417		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 7222 - 14268		
05	2789 N	1602	-0-	-1187	-0-	1602	2	N	-0-			47
06	1350 N	1089	-0-	-261	-0-	1089	2	N	-0-			47
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-			47
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-			47
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-			47
10	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2	N	-0-			47

MATHEWS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 234418		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 7144 - 11860		
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	-0-			38
06	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2	N	-0-			38
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-			38
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			38
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			38
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			38

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 234475		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 7048 - 14375		
05	3100 N	2472	-0-	-628	7012	2472	2	N	-0-			39
06	3000 N	2220	-0-	-780	6232	2220	2	N	-0-			39
07	3100 N	2277	-0-	-823	5409	2277	2	N	-0-			39
08	3100 N	2227	-0-	-873	4536	2227	2	N	-0-			39
09	3000 N	2119	-0-	-881	3655	2119	2	N	-0-			39
10	3100 N	2407	-0-	-693	2962	2407	2	N	-0-			39

MOURESS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235702		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 11555		PERF. 6980 - 11555		
05	3100 N	4937	-0-	1837	8706	4937	2	N	-0-			20
06	10201 X	1495	-0-	-8706	-0-	1495	2	N	-0-			20
07	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2	N	-0-			20
08	1240 X	316	-0-	-924	-0-	316	2	N	-0-			20
09	1200 X	7	-0-	-1193	-0-	7	2	N	-0-			20
10	1240 X	29	-0-	-1211	-0-	29	2	N	-0-			20

SCRUGGS		WELL #: 3H		RRCID -> 237230		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 6537 - 12466		
05	3100 N	2148	-0-	-952	633	2148	2	N	-0-			57
06	1955 N	1322	-0-	-633	-0-	1322	2	N	-0-			57
07	1891 N	1418	-0-	-473	-0-	1418	2	N	-0-			57
08	1891 N	1341	-0-	-550	-0-	1341	2	N	-0-			57
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			57
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	N	-0-			57

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597												
BICKHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238756		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6282		PERF. 6518 - 13715				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

APPLEQUIST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239228		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6369		PERF. 6498 - 14043				
05	1147	N	392	-0-	-755	-0-	392	2		N	-0-			105
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			105
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-	75	1	30
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			30
09	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2		N	-0-			30
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			30

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 242863		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 7185 - 14363				
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2		N	-0-			32
06	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	1055	2		N	-0-			32
07	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2		N	-0-			32
08	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2		N	-0-			32
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			32
10	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2		N	-0-			32

ALEXANDER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244178		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 6636		PERF. 6626 - 11401				
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2		N	-0-			-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2		N	-0-			-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2		N	-0-			-0-

MYLIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244556		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6729 - 14246				
05	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
06	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
10	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	2167	2		N	-0-			-0-

ALEXANDER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 244914		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 6844 - 10933				
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			57
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2		N	-0-			57
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2		N	-0-			57
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-			57
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			57
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245476		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6828		PERF. 6801 - 13460				
05	3100	N	2042	-0-	-1058	7628	2042	2		N	-0-			70
06	3000	N	2797	-0-	-203	7425	2797	2		N	-0-			70
07	3100	N	2744	-0-	-356	7069	2744	2		N	-0-			70
08	3100	N	2620	-0-	-480	6589	2620	2		N	-0-			70
09	3000	N	2172	-0-	-828	5761	2172	2		N	-0-			70
10	3100	N	2761	-0-	-339	5422	2761	2		N	-0-			70

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE ALLEN		WELL #: 3H		RRCID -> 245934		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3100 N	1891	-0-	-1209	7648	1891 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3171	-0-	171	7819	3171 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3241	-0-	141	7960	3241 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2143	-0-	-957	7003	2143 2	N	-0-			-0-
09		10258 X	3255	-0-	-7003	-0-	3255 2	N	-0-			-0-
10		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 2	N	-0-			-0-

LOCKE		WELL #: 2H		RRCID -> 247340		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924				
05		3100 N	1701	-0-	-1399	3889	1701 2	N	-0-			155
06		3000 N	2041	-0-	-959	2930	2041 2	N	-0-			155
07		3100 N	1932	-0-	-1168	1762	1932 2	N	-0-			155
08		3100 N	1356	-0-	-1744	18	1356 2	N	-0-			155
09		2295 N	2277	-0-	-18	-0-	2277 2	N	-0-			155
10		1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1892 2	N	-0-			155

SABINE ALLEN		WELL #: 2H		RRCID -> 255044		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906				
05		2945 X	1711	-0-	-1234	-0-	1711 2	N	-0-			20
06		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2	N	-0-			20
07		2945 X	2527	-0-	-418	-0-	2527 2	N	-0-			20
08		2573 X	1915	-0-	-658	-0-	1915 2	N	-0-			20
09		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2	N	-0-			20
10		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2	N	-0-			20

ETOCO, L.P.		WELL #: 255133		RRCID -> 187816		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837				
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			230
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			230
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			230
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			230
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			230
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			230

LONGBRANCH ENERGY, LP		WELL #: 507975		RRCID -> 235214		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANTA FE OPERATING LLC		WELL #: 748158		RRCID -> 190123		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980				
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665														
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			5
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			5
07	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-			5
08	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153	2			N	-0-			5
09	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2			N	-0-			5
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686														
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			5
06	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2			N	-0-			5
07	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2			N	-0-			5
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			5
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			5
10	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-			5

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863														
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270														
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374														
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	228	1	1354	3	Y	-0-			-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	311	1	1223	3	Y	-0-			-0-
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	405	1	1237	3	Y	-0-			-0-
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	400	1	1215	3	Y	-0-			-0-
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	367	1	1166	3	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1394	-0-	-187	-0-	1394	2			Y	-0-			-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530														
05	1922 N	1523	-0-	-399	-0-	220	1	1303	3	Y	-0-			-0-
06	1440 N	1068	-0-	-372	-0-	217	1	851	3	Y	-0-			-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	184	1	561	3	Y	-0-			-0-
08	1519 N	761	-0-	-758	-0-	189	1	572	3	Y	-0-			-0-
09	1080 N	768	-0-	-312	-0-	184	1	584	3	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3262	-0-	162	162	3262	2			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291														
05	3100 N	1766	-0-	-1334	1390	77	1	1689	2	Y	-0-			9
06	2945 N	1555	-0-	-1390	-0-	68	1	1487	2	Y	-0-			9
07	1519 N	1286	-0-	-233	-0-	56	1	1230	2	Y	-0-			9
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	2	Y	-0-			9
09	1530 N	1367	-0-	-163	-0-	59	1	1308	2	Y	-0-			9
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	66	1	1466	2	Y	-0-			9

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
VASTAR MINERALS GAS UNIT 3		WELL #: 3H		RRCID -> 186504		COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-		32	1	696	2	Y	-0-	19
06	900	N	694	-0-	-206	-0-		31	1	663	2	Y	-0-	19
07	806	N	662	-0-	-144	-0-		29	1	633	2	Y	-0-	19
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-		44	1	947	2	Y	-0-	19
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-		42	1	913	2	Y	-0-	19
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-		37	1	798	2	Y	-0-	19

NICHOLSON		WELL #: 1H		RRCID -> 186948		COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768					
05	3100	X	2802	-0-	-298	-0-		122	1	2680	2	Y	-0-	13
06	3000	X	2397	-0-	-603	-0-		104	1	2293	2	Y	-0-	13
07	2883	X	2662	-0-	-221	-0-		116	1	2546	2	Y	-0-	13
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-		127	1	2821	2	Y	-0-	13
09	2700	X	2688	-0-	-12	-0-		117	1	2571	2	Y	-0-	13
10	2666	N	2596	-0-	-70	-0-		112	1	2484	2	Y	-0-	13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 187648		COMPL. DATE 06/18/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101					
05	3100	N	1736	-0-	-1364	1769		76	1	1660	2	Y	-0-	9
06	3000	N	1680	-0-	-1320	449		73	1	1607	2	Y	-0-	9
07	2124	N	1675	-0-	-449	-0-		73	1	1602	2	Y	-0-	9
08	1736	N	1420	-0-	-316	-0-		61	1	1359	2	Y	-0-	9
09	1680	N	1545	-0-	-135	-0-		67	1	1478	2	Y	-0-	9
10	1674	N	1663	-0-	-11	-0-		72	1	1591	2	Y	-0-	9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #: 4H		RRCID -> 188911		COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101					
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-		47	1	1010	2	Y	-0-	19
06	840	N	764	-0-	-76	-0-		34	1	730	2	Y	-0-	19
07	868	N	688	-0-	-180	-0-		31	1	657	2	Y	-0-	19
08	868	N	725	-0-	-143	-0-		32	1	693	2	Y	-0-	19
09	750	N	681	-0-	-69	-0-		30	1	651	2	Y	-0-	19
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-		33	1	712	2	Y	-0-	19

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 188967		COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841					
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-		8	1	167	2	Y	-0-	19
06	180	N	179	-0-	-1	-0-		8	1	171	2	Y	-0-	19
07	186	N	180	-0-	-6	-0-		8	1	172	2	Y	-0-	19
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-		8	1	178	2	Y	-0-	19
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-		9	1	192	2	Y	-0-	19
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-		11	1	246	2	Y	-0-	19

BRIDGES ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 192907		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, EULA		WELL #: 1H		RRCID -> 209808		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280					
05	713	N	697	-0-	-16	-0-		68	1	629	2	N	-0-	22
06	780	N	192	-0-	-588	-0-		16	1	176	2	N	-0-	22
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-		141	1	1462	2	N	-0-	22
08	682	N	579	-0-	-103	-0-		68	1	511	2	N	-0-	22
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		107	1	896	2	N	-0-	22
10	1147	N	787	-0-	-360	-0-		50	1	737	2	N	-0-	22

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	229136	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	7353 - 14121
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	6386 X	5355	-0-	-1031	-0-	233	1	5122	2	Y	-0-	32
06	6180 X	5073	-0-	-1107	-0-	221	1	4852	2	Y	-0-	32
07	6386 X	4752	-0-	-1634	-0-	207	1	4545	2	Y	-0-	32
08	5766 X	5244	-0-	-522	-0-	226	1	5018	2	Y	-0-	32
09	5490 X	5463	-0-	-27	-0-	237	1	5226	2	Y	-0-	32
10	5363 X	4285	-0-	-1078	-0-	184	1	4101	2	Y	-0-	32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	230062	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7575 - 12680
05	3472 X	3062	-0-	-410	-0-	133	1	2929	2	Y	-0-	19
06	3420 X	1997	-0-	-1423	-0-	87	1	1910	2	Y	-0-	19
07	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	210	1	4620	2	Y	-0-	19
08	3534 X	2032	-0-	-1502	-0-	88	1	1944	2	Y	-0-	19
09	3120 X	2000	-0-	-1120	-0-	87	1	1913	2	Y	-0-	19
10	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	234	1	5206	2	Y	-0-	19

MORRISON-DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	231915	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6948 - 12780
05	3100 N	2517	-0-	-583	7863	246	1	2271	2	N	-0-	28
06	3000 N	827	-0-	-2173	5690	71	1	756	2	N	-0-	28
07	3100 N	3184	-0-	84	5774	280	1	2904	2	N	-0-	28
08	3100 N	2630	-0-	-470	5304	307	1	2323	2	N	-0-	28
09	3000 N	2168	-0-	-832	4472	230	1	1938	2	N	-0-	28
10	6625 X	2153	-0-	-4472	-0-	136	1	2017	2	N	-0-	28

DOGGETT, A.A.		WELL #:		1H	RRCID ->	232641	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	6927 - 12600
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	232810	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7688 - 13700
05	5363 X	4104	-0-	-1259	-0-	179	1	3925	2	Y	-0-	26
06	5190 X	3123	-0-	-2067	-0-	136	1	2987	2	Y	-0-	26
07	5053 X	2948	-0-	-2105	-0-	128	1	2820	2	Y	-0-	26
08	4557 X	4286	-0-	-271	-0-	185	1	4101	2	Y	-0-	26
09	4080 X	4056	-0-	-24	-0-	176	1	3880	2	Y	-0-	26
10	4092 X	3823	-0-	-269	-0-	164	1	3659	2	Y	-0-	26

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	233544	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6924 - 11500
05	3100 N	2417	-0-	-683	6410	236	1	2181	2	N	-0-	73
06	3000 N	757	-0-	-2243	4167	65	1	692	2	N	-0-	73
07	3100 N	2783	-0-	-317	3850	244	1	2539	2	N	-0-	73
08	3100 N	2263	-0-	-837	3013	264	1	1999	2	N	-0-	73
09	3000 N	1799	-0-	-1201	1812	191	1	1608	2	N	-0-	73
10	3100 N	1837	-0-	-1263	549	116	1	1721	2	N	-0-	73

DOGGETT, A.A.		WELL #:		2H	RRCID ->	233679	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	6816 - 11600
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ALLEN		WELL #: 2H		RRCID -> 233764		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6882 X	5400	-0-	-1482	-0-	235 1	5165 2	Y	-0-			19
06	6660 X	5103	-0-	-1557	-0-	222 1	4881 2	Y	-0-			19
07	6851 X	5087	-0-	-1764	-0-	221 1	4866 2	Y	-0-			19
08	5859 X	5385	-0-	-474	-0-	232 1	5153 2	Y	-0-			19
09	5520 X	5413	-0-	-107	-0-	235 1	5178 2	Y	-0-			19
10	5394 X	5141	-0-	-253	-0-	221 1	4920 2	Y	-0-			19

MORRISON-DAVIS		WELL #: 2H		RRCID -> 234265		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400				
05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	363 1	3357 2	N	-0-			40
06	3450 X	1091	-0-	-2359	-0-	94 1	997 2	N	-0-			40
07	3999 X	3720	-0-	-279	-0-	327 1	3393 2	N	-0-			40
08	3999 X	2936	-0-	-1063	-0-	343 1	2593 2	N	-0-			40
09	3870 X	2242	-0-	-1628	-0-	238 1	2004 2	N	-0-			40
10	3720 X	2922	-0-	-798	-0-	185 1	2737 2	N	-0-			40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 234860		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800				
05	3100 N	3007	-0-	-93	8448	134 1	2873 2	Y	-0-			19
06	11216 X	2768	-0-	-8448	-0-	123 1	2645 2	Y	-0-			19
07	3100 X	2815	-0-	-285	-0-	125 1	2690 2	Y	-0-			19
08	3100 X	2541	-0-	-559	-0-	112 1	2429 2	Y	-0-			19
09	3000 X	2695	-0-	-305	-0-	119 1	2576 2	Y	-0-			19
10	3007 X	2740	-0-	-267	-0-	120 1	2620 2	Y	-0-			19

BORDERS, RONNIE		WELL #: 1H		RRCID -> 235284		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300				
05	4464 X	2976	-0-	-1488	-0-	130 1	2846 2	Y	-0-			19
06	4320 X	2745	-0-	-1575	-0-	120 1	2625 2	Y	-0-			19
07	4464 X	2374	-0-	-2090	-0-	103 1	2271 2	Y	-0-			19
08	3658 X	2961	-0-	-697	-0-	128 1	2833 2	Y	-0-			19
09	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	159 1	3510 2	Y	-0-			19
10	2976 X	2949	-0-	-27	-0-	127 1	2822 2	Y	-0-			19

DYMKE G.U.		WELL #: 1H		RRCID -> 236540		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400				
05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	163 1	3495 2	N	-0-			-0-
06	3780 X	3275	-0-	-505	-0-	146 1	3129 2	N	-0-			-0-
07	3906 X	3493	-0-	-413	-0-	155 1	3338 2	N	-0-			-0-
08	3906 X	3362	-0-	-544	-0-	148 1	3214 2	N	-0-			-0-
09	3780 X	3371	-0-	-409	-0-	149 1	3222 2	N	-0-			-0-
10	3658 X	3242	-0-	-416	-0-	142 1	3100 2	N	-0-			-0-

MATTHEWS		WELL #: 1H		RRCID -> 238031		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #: 5H		RRCID -> 242321		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785				
05	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	129 1	2772 2	Y	-0-			19
06	3060 X	2756	-0-	-304	-0-	123 1	2633 2	Y	-0-			19
07	3162 X	2836	-0-	-326	-0-	126 1	2710 2	Y	-0-			19
08	3162 X	2749	-0-	-413	-0-	121 1	2628 2	Y	-0-			19
09	3060 X	2828	-0-	-232	-0-	125 1	2703 2	Y	-0-			19
10	2914 X	2907	-0-	-7	-0-	128 1	2779 2	Y	-0-			19

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID ->	247134	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	7331 - 1442		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDERS, RONNIE		WELL #:		2H	RRCID ->	247194	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	7953 - 10357
05	4402 X	3599	-0-	-803	-0-	157	1	3442	2	Y	-0-	22
06	4260 X	2705	-0-	-1555	-0-	118	1	2587	2	Y	-0-	22
07	3596 X	3588	-0-	-8	-0-	156	1	3432	2	Y	-0-	22
08	3596 X	2978	-0-	-618	-0-	128	1	2850	2	Y	-0-	22
09	3480 X	3377	-0-	-103	-0-	147	1	3230	2	Y	-0-	22
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	167	1	3705	2	Y	-0-	22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247599	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	6734	PERF.	7402 - 10835
05	3100 N	2071	-0-	-1029	3667	202	1	1869	2	N	-0-	67
06	3000 N	643	-0-	-2357	1310	55	1	588	2	N	-0-	67
07	3100 N	2332	-0-	-768	542	205	1	2127	2	N	-0-	67
08	2632 N	2090	-0-	-542	-0-	244	1	1846	2	N	-0-	67
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	185	1	1558	2	N	-0-	67
10	2325 N	1673	-0-	-652	-0-	106	1	1567	2	N	-0-	67

BUCKNER-SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	248441	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7092 - 10572
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

REEDY-CURFMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	248625	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	7129 - 11714
05	4278 X	4156	-0-	-122	-0-	406	1	3750	2	N	-0-	-0-
06	4140 X	1355	-0-	-2785	-0-	116	1	1239	2	N	-0-	-0-
07	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	414	1	4303	2	N	-0-	-0-
08	4402 X	4139	-0-	-263	-0-	483	1	3656	2	N	-0-	-0-
09	4260 X	3512	-0-	-748	-0-	373	1	3139	2	N	-0-	-0-
10	4712 X	3430	-0-	-1282	-0-	217	1	3213	2	N	-0-	-0-

B. P. HILL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251581	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	8337 - 13000
05	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	340	1	7299	2	N	-0-	102
06	7470 X	6600	-0-	-870	-0-	294	1	6306	2	N	-0-	102
07	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	346	1	7430	2	N	-0-	102
08	7719 X	6946	-0-	-773	-0-	306	1	6640	2	N	-0-	102
09	7470 X	7171	-0-	-299	-0-	318	1	6853	2	N	-0-	102
10	7719 X	7260	-0-	-459	-0-	319	1	6941	2	N	-0-	102

ITEX (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC WILLIAMS GAS UNIT		44827 500 786697		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
		WELL #:	3	RRCID ->	234237	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	6754 - 6774			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		10649	8471	-0-	-2178	-0-	8438 2	33 9	N	N	30			187
06		9510	7800	-0-	-1710	-0-	7800 2		N	N	-0-			187
07		8971	7632	-0-	-1339	-0-	7593 2	39 9	N	N	35			222
08		6293	1288	-0-	-5005	-0-	1288 2		N	N	-0-			222
09		6090	6062	-0-	-28	-0-	6062 2		N	N	-0-			222
*10		12011	9152	-0-	-2859	-0-	9152 2		N	N	-0-			222

J. G. S. (PETTIT, LOWER) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SMITH		45034 200 518265		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #:	1	RRCID ->	194441	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6476 - 6486			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	N	-0-			-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	N	-0-			-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

SMITH A		WELL #:		2	RRCID ->	283537	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	6490 - 6504		
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	N	-0-			137
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	N	-0-			137
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	N	-0-			137
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	N	-0-			137
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			137
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	N	-0-			137

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC HARRIS		650201		1 F		RRCID ->	172005	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6429 - 6456	
05		341 N	279	-0-	-62	-0-	62 1	217 3	N	N	-0-			-0-
06		300 N	253	-0-	-47	-0-	55 1	198 3	N	N	-0-			-0-
07		341 N	264	-0-	-77	-0-	55 1	209 3	N	N	-0-			-0-
08		279 N	255	-0-	-24	-0-	54 1	201 3	N	N	-0-			-0-
09		240 N	202	-0-	-38	-0-	42 1	160 3	N	N	-0-			-0-
10		279 N	205	-0-	-74	-0-	73 1	132 3	N	N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC SEALY UNIT		722890		1		RRCID ->	189906	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6664 - 6674	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC SHAW HEIRS		786697		1		RRCID ->	275033	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6556 - 6558	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

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

SLANT OPERATING, LLC 786697
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 292507 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 5714 - 5750

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

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05/09/23

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

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

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

OIL AND GAS DIVISION

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)		45034 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
KJ ENERGY, LLC		469901														
CASSITY		WELL #: 1		RRCID -> 282979		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-				-0-	
07	23 X	-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AUSTIN		WELL #: 1 T		RRCID -> 166992		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05/09/23																

SLANT OPERATING, LLC		786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHAW HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 181757		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHAW HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 274982		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JACKSONVILLE (RODESSA)		45438 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE							
PALEO, INC.		635116													
BOLTON		WELL #: 1		RRCID -> 083928		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583							
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				60
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	867	2	44	9	N	40				100
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	772	2	77	9	N	70	155	1		15
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	727	2	28	9	N	25				40
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-				40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE)		45440 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHEROKEE							
MERCURY OPERATING, LLC		560337													
DACUS		WELL #: 1		RRCID -> 279582		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351							
05	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT				-0-

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) //CONT.// 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
 MERCURY OPERATING, LLC //CONT.// 5603337
 DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 D & H PRODUCTION, INC. 196196
 MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

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

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
 PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

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

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					52
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					52
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					52
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					52
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					52
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					52

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
 TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3069 X	1302	-0-	-1767	-0-	1302	2			N	-0-					48
06	2970 X	249	-0-	-2721	-0-	249	2			N	-0-					48
07	3069 X	2774	-0-	-295	-0-	2772	2	2	9	N	2					50
08	3069 X	2590	-0-	-479	-0-	2588	2	2	9	N	2					52
09	2550 X	796	-0-	-1754	-0-	796	2			N	-0-					52
10	2759 X	2270	-0-	-489	-0-	2246	2	24	9	N	22					74

OIL AND GAS DIVISION

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2684 2	13 9	N	12			77
06	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2623 2	22 9	N	20			97
07	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2794 2	109 9	N	99	163 1		33
08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2819 2	19 9	N	17			50
09	2640 N	2170	-0-	-470	-0-	2157 2	13 9	N	12			62
10	2914 N	2859	-0-	-55	-0-	2839 2	20 9	N	18			80

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2019

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
 PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

05	155 N	121	-0-	-34	-0-	115 2	6 9	N	5			15
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	153 2	6 9	N	5			20
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			20
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			20

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
 SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2023

SEWELL, C. G. -A- 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2023

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
 LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-			-0-

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
 BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

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

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

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

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			37
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			37
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			37
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	209	3	3	9	N	3			40
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

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

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

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

JOAQUIN (JETER)		//CONT.//		46597 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
PRICE, J.S. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	180671	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4942 - 4949		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
STEPHENS, G.H.		WELL #:		1 U	RRCID ->	135604	COMPL. DATE	09/29/1989	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	5010 - 5018		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOAQUIN (PETTIT)				46597 700	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	203923	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	5934 - 5951		
05	1023 N	852	-0-	-171	-0-	852	3			Y	-0-			-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-			-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-			-0-
08	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3			Y	-0-			-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-			-0-
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.				084097										
MCNEELEY		WELL #:		1	RRCID ->	126166	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	5996 - 6004		
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			27
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			27
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			27
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			27
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			27
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			27

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
PICKERING LUMBER CO. 'C'		WELL #:		8	RRCID ->	138860	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6058 - 6062		
05	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	396	1	4296	2	Y	-0-			-0-
06	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	406	1	3897	2	Y	-0-			-0-
07	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	370	1	4200	2	Y	-0-			-0-
08	4588 X	3680	-0-	-908	-0-	321	1	3359	2	Y	-0-			-0-
09	4440 X	4379	-0-	-61	-0-	409	1	3970	2	Y	-0-			-0-
10	4588 X	4286	-0-	-302	-0-	333	1	3953	2	Y	-0-			-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC				868625										
HARVCO		WELL #:		5	RRCID ->	283715	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4951 - 6300		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (PETTIT)		//CONT.//		46597 700	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: SHELBY		
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC		//CONT.//		868625						
HARVCO		WELL #:		6	RRCID ->	283716	COMPL. DATE	08/17/2017	TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

JOAQUIN (PETTIT, LOWER)				46597 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467						
PRICE, J. S. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	106977	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		1 C	RRCID ->	113301	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	153576	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUSHING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203672	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948	
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		86
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		86
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		86
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		86
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		86
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		86

SDG OPERATING COMPANY, INC		740176								
HOWELL, RUTH		WELL #:			RRCID ->	121791	COMPL. DATE	05/16/1986	TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020										

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)				46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
RUSHING, E. O.				WELL #: 1	RRCID -> 047402	COMPL. DATE 02/07/2019	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 5018	- 5032			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS, R. W. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 051647	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH 7611	PERF. 6522	- 6918			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. M.				WELL #: 1	RRCID -> 070555	COMPL. DATE 12/20/1991	TOTAL DEPTH 8614	PERF. 7108	- 8384			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSHING, E. O.				WELL #: 2	RRCID -> 095322	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH 7893	PERF. 6324	- 6484			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

TAYLOR, W. M.				WELL #: 2	RRCID -> 096682	COMPL. DATE 08/29/1985	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7636	- 8563			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 097479	COMPL. DATE 11/19/2002	TOTAL DEPTH 8717	PERF. 6355	- 6430			
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		Y	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 101747	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH 8671	PERF. 6542	- 8374			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
RUSHING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	104621	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	8582	PERF.	6519 - 8441			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-			18
06		450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-			18
07		496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-			18
08		465 N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-			18
09		420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-			18
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			18

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	106504	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6372 - 6482			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROOKS, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	107888	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	7402 - 8633			
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	14	3	53	9	Y	48			63
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	29	3	206	9	Y	187	48	1	202
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	31	3	44	9	Y	40	141	1	101
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	24	3	1	9	Y	1			102
09		240 N	126	-0-	-114	-0-	9	3	117	9	Y	106	96	1	112
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			112

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		1 T	RRCID ->	118348	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	6237 - 7965			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	122015	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	4750 - 5125			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, ALICE W.		WELL #:		1	RRCID ->	128373	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	8692	PERF.	6146 - 7394			
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			145
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	110	1	35
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	25	1	11
08		341 X	150	-0-	-191	-0-	93	3	57	9	Y	52			63
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	63	1	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HANSON, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	146043	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6992 - 7460			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	146497	COMPL. DATE	01/30/1999	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 6312 - 6322		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150407	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7048 - 7064		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	152548	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7207 - 7219		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSON, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	156295	COMPL. DATE	12/23/2002	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 6884 - 6894		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HANSON, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	156304	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7521 - 7700		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	167537	COMPL. DATE	07/12/1997	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 6432 - 8246		
05		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-		19
06		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3	N	-0-		19
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-		19
08		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-		19
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-		19
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		19

TAYLOR, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	169092	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 7170 - 7345		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
LOWE, E.L.			WELL #:		1	RRCID ->	171512	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7001 - 7009		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2			N	-0-			9
06		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2			N	-0-			9
07		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3339 2	6 9		N	5			14
08		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2			N	-0-			14
09		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2			N	-0-			14
10		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			14

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	177592	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6252 - 8550		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, W.M.			WELL #:		1	RRCID ->	178342	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6748 - 8736		
05		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2699 3	20 9		Y	18			129
06		3090 X	1534	-0-	-1556	-0-	1534 3			Y	-0-			129
07		3193 X	2078	-0-	-1115	-0-	2078 3			Y	-0-			129
08		3379 X	1836	-0-	-1543	-0-	1804 3	32 9		Y	29			158
09		3150 X	2156	-0-	-994	-0-	2156 3			Y	-0-			158
10		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				Y	NO RPT			158

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	182557	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 6356 - 8662		
05		2728 X	775	-0-	-1953	-0-	775 3			Y	-0-			135
06		1770 X	626	-0-	-1144	-0-	626 3			Y	-0-			135
07		1271 X	608	-0-	-663	-0-	608 3			Y	-0-			135
08		775 N	677	-0-	-98	-0-	677 3			Y	-0-			135
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3			Y	-0-			135
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT			135

TAYLOR, W. M.			WELL #:		2	RRCID ->	186532	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	8835	PERF. 6474 - 8754		
05		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 3			Y	-0-			-0-
06		2610 X	2428	-0-	-182	-0-	2428 3			Y	-0-			-0-
07		2573 X	2571	-0-	-2	-0-	2571 3			Y	-0-			-0-
08		2914 X	2196	-0-	-718	-0-	2196 3			Y	-0-			-0-
09		2820 X	2392	-0-	-428	-0-	2392 3			Y	-0-			-0-
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				Y	NO RPT			-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	187980	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	8743	PERF. 6373 - 8676		
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3			Y	-0-			27
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			Y	-0-			27
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3			Y	-0-			27
08		434 N	233	-0-	-201	-0-	233 3			Y	-0-			27
09		390 N	299	-0-	-91	-0-	299 3			Y	-0-			27
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			27

TAYLOR, W. M.			WELL #:		3	RRCID ->	188119	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 6442 - 8728		
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3			Y	-0-			-0-
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3			Y	-0-			-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3			Y	-0-			-0-
08		403 N	299	-0-	-104	-0-	299 3			Y	-0-			-0-
09		390 N	336	-0-	-54	-0-	336 3			Y	-0-			-0-
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE

05		1240 X	438	-0-	-802	-0-	-0-	436	3	2 9	Y	24
06		1200 X	654	-0-	-546	-0-	-0-	654	3		Y	24
07		1240 X	534	-0-	-706	-0-	-0-	534	3		Y	24
08		589 X	554	-0-	-35	-0-	-0-	547	3	7 9	Y	30
09		660 X	465	-0-	-195	-0-	-0-	465	3		Y	30
10		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-				Y	30

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620												
05		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	-0-	5064	3		Y	95
06		4980 X	1689	-0-	-3291	-0-	-0-	1689	3		Y	95
07		5208 X	3999	-0-	-1209	-0-	-0-	3999	3		Y	95
08		5208 X	3477	-0-	-1731	-0-	-0-	3467	3	10 9	Y	104
09		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	-0-	5426	3	1 9	Y	105
10		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	-0-				Y	105

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972												
05		434 N	373	-0-	-61	-0-	-0-	373	3		Y	7
06		420 N	322	-0-	-98	-0-	-0-	322	3		Y	7
07		403 N	350	-0-	-53	-0-	-0-	350	3		Y	7
08		372 N	273	-0-	-99	-0-	-0-	273	3		Y	7
09		330 N	303	-0-	-27	-0-	-0-	303	3		Y	7
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-				Y	7

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578												
05		3242 X	3049	-0-	-193	-0-	-0-	3019	2	30 9	N	116
06		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	2674	2	22 9	N	136
07		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	-0-	2890	2	33 9	N	166
08		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	2497	2	21 9	N	185
09		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	2442	2	28 9	N	210
10		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	210

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
15		198401		08/01/2003		8700		7291 -		8576	

M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	Y	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	Y	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		198782		06/18/2003		8650		7828 -		8592	

05	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4161 2	1 9 N	1	1 8		137
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2	N	-0-			137
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3692 2	9 9 N	8			145
08	3100 X	2944	-0-	-156	-0-	2938 2	6 9 N	5			150
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2	N	-0-			150
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-		N	NO RPT			150

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
5		198932		10/10/2003		8080		6483 -		8039	

05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2023											

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
3		199394		08/11/2003		8680		6350 -		6644	

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
16		199605		11/20/2003		8695		6403 -		8589	

05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3	Y	-0-			21
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3	Y	-0-			21
07	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1491 3	Y	-0-			21
08	1612 N	950	-0-	-662	-0-	949 3	1 9 Y	1			22
09	1620 N	921	-0-	-699	-0-	921 3	Y	-0-			22
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-		Y	NO RPT			22

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		200123		09/30/2003		8850		7848 -		8742	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
7		200127		09/04/2003		8592		7782 -		8536	

05	1333 N	830	-0-	-503	-0-	818 2	12 9 N	11	1 8		186
06	1290 N	710	-0-	-580	-0-	702 2	8 9 N	7			193
07	1333 N	712	-0-	-621	-0-	710 2	2 9 N	2	162 1		33
08	837 N	456	-0-	-381	-0-	439 2	17 9 N	15			48
09	720 N	551	-0-	-169	-0-	542 2	9 9 N	8			56
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT			56

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	

05	14B2	EXT	48	-0-	48	414	48	2			N	-0-			28	
06		481 X	67	-0-	-414	-0-	67	2			N	-0-			28	
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			28	
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			28	
09		60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-			28	
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			28	

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606																

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

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025																

05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			40	
06	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	3			Y	-0-			40	
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-			40	
08	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	3			Y	-0-			40	
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-			40	
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			40	

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061																

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217	

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698																

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22	

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045																

05	2294	N	1030	-0-	-1264	-0-	1030	3			Y	-0-			2	
06	1650	N	1017	-0-	-633	-0-	1010	3		7	9	Y	6		8	
07	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			Y	-0-			8	
08	1023	N	390	-0-	-633	-0-	369	3		21	9	Y	19	9	1	18
09	1020	N	96	-0-	-924	-0-	96	3			Y	-0-			18	
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			18	

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719																

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
PRIDGEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203234	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 6550 - 6562					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

GORDON-ARMSTREET		WELL #:		4	RRCID ->	203548	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	8208 PERF. 6339 - 8112					
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-				-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RUSHING		WELL #:		5	RRCID ->	203657	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 6868 - 8584					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	203980	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	8738 PERF. 7253 - 8552					
05	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	2772	3		Y	-0-				21
06	3240	X	2303	-0-	-937	-0-	2303	3		Y	-0-				21
07	3348	X	1961	-0-	-1387	-0-	1961	3		Y	-0-				21
08	2945	X	518	-0-	-2427	-0-	517	3	1	9	Y	1			22
09	2670	X	308	-0-	-2362	-0-	308	3		Y	-0-				22
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				Y	NO RPT				22

TAYLOR, W. M.		WELL #:		5	RRCID ->	204748	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	8266 PERF. 6708 - 8194					
05	2263	X	1613	-0-	-650	-0-	1613	3		Y	-0-				108
06	2220	X	1622	-0-	-598	-0-	1580	3	42	9	Y	38			146
07	2294	X	1642	-0-	-652	-0-	1642	3		Y	-0-				146
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1857	3	135	9	Y	123	153	1	116
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	3	3	9	Y	3			119
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT				119

RUSHING		WELL #:		6	RRCID ->	205723	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8720 PERF. 6346 - 8576					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	206243	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 7382 - 8758					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				77

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
HANSON, J.W.		WELL #:		6	RRCID ->	206326	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	8680 PERF. 7342 - 8521						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78

HOROWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	206365	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	8198 PERF. 7846 - 7980						
05	2263	N	1646	-0-	-617	-0-	1627	3	19	9	N	17				96
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-				96
07	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-				96
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-				96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	207759	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	8212 PERF. 6653 - 7482						
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BROOKS ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	208302	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8166 - 8658						
05	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			Y	-0-				-0-
06	540	N	466	-0-	-74	-0-					Y	-0-				-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			Y	-0-				-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-				-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-				-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	210484	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8709 PERF. 7480 - 8136						
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-				5
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				5
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-				5
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-				5
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				5
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				5

WHIDDON GU		WELL #:		1	RRCID ->	211630	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 7016 - 8711						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRIDGEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212402	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 6855 - 8574						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-		28
06	2130 N	1818	-0-	-312	-0-	1818	2		N	-0-		28
07	2077 N	1940	-0-	-137	-0-	1940	2		N	-0-		28
08	2201 N	1570	-0-	-631	-0-	1570	2		N	-0-		28
09	1830 N	1519	-0-	-311	-0-	1519	2		N	-0-		28
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT		28

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		163
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		163
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		163
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		163
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		163
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		75

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
PRIDGEN GAS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	224530	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	9915 PERF. 6441 - 8724						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	227204	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	9999 PERF. 7435 - 8720						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	229207	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8550 - 8624						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W.		WELL #:		2 C	RRCID ->	230745	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	9860 PERF. 6473 - 8642						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O.		WELL #:		4	RRCID ->	234430	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8220 PERF. 6468 - 7920						
05	3627 X		775	-0-	-2852		775	3		Y	-0-					16
06	1800 X		1157	-0-	-643		1107	3	50	9	Y	45				61
07	1282 X		1282	-0-	-0-		1250	3	32	9	Y	29	50	1		40
08	1056 X		1056	-0-	-0-		1056	3		Y	-0-					40
09	1170 N		980	-0-	-190		970	3	10	9	Y	9				49
10	1271 N	NO RPT		-0-	-1271					Y	NO RPT					49

LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	234714	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 6251 - 8778						
05	527 N		483	-0-	-44		86	1	396	2	Y	1				34
							1	9								
06	450 N		391	-0-	-59		70	1	320	2	Y	1				35
							1	9								
07	465 N		458	-0-	-7		81	1	375	2	Y	2				37
							2	9								
08	496 N		475	-0-	-21		95	1	380	2	Y	-0-				37
09	423 N		423	-0-	-0-		69	1	354	2	Y	-0-				37
10	465 N	NO RPT		-0-	-465					Y	NO RPT					37

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	235312	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 6560 - 8717			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		10	RRCID ->	235471	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8882	PERF. 6442 - 8660			
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. M.		WELL #:		6	RRCID ->	236233	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	8938	PERF. 7573 - 8577			
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			17
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-			17
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			17
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			17
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-			17
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			17

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	236469	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	9947	PERF. 7767 - 8747			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. M.		WELL #:		7	RRCID ->	239172	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 6615 - 8893			
05	217 X	98	-0-	-119	-0-	98	3			Y	-0-			12
06	210 X	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-			12
07	217 X	99	-0-	-118	-0-	99	3			Y	-0-			12
08	186 X	94	-0-	-92	-0-	94	3			Y	-0-			12
09	180 X	25	-0-	-155	-0-	25	3			Y	-0-			12
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			12

RUSHING, E. O.		WELL #:		5	RRCID ->	239897	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 6365 - 8126			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART, PRESTON		WELL #:		2	RRCID ->	242020	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6371 - 8156			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-		40
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-		40
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-		40
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3		N	-0-		40
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		40
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		40

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587												
05	3317 X	3259	-0-	-58	-0-	3253	3	6 9	N	5		172
06	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3517	3	35 9	N	32		204
07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3450	3	17 9	N	15	177 1	42
08	3410 X	2255	-0-	-1155	-0-	2255	3		N	-0-		42
09	3540 X	2627	-0-	-913	-0-	2627	3		N	-0-		42
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT		42

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656												
05	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3		N	-0-		85
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3		N	-0-		85
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		85
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		85
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		85
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		85

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	

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

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25	

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057													
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546													
05	6076	X	5518	-0-	-558	-0-	982	1	4524	2	Y	11	263
							12	9					
06	5880	X	5401	-0-	-479	-0-	971	1	4419	2	Y	10	273
							11	9					
07	5828	X	5607	-0-	-221	-0-	994	1	4601	2	Y	11	284
							12	9					
08	5766	X	4922	-0-	-844	-0-	982	1	3937	2	Y	3	287
							3	9					
09	5400	X	5142	-0-	-258	-0-	843	1	4299	2	Y	-0-	287
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT	287

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
CHILDRESS, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257107	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	8768 PERF. 6446 - 8613						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257435	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	9715 PERF. 6501 - 8490						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D		WELL #:		1	RRCID ->	257455	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11160 PERF. 6498 - 10685						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B		WELL #:		1	RRCID ->	259596	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	9605 PERF. 6518 - 9408						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	262110	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7004 - 8620						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WIENER ESTATE D		WELL #:		2	RRCID ->	262385	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	10950 PERF. 6478 - 8537						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	263975	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	6644 - 8853		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

*11		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3		N	-0-		93	
*12		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3		N	-0-		93	
*01		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3		N	-0-		93	
*02		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3		N	-0-		93	
*03		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3		N	-0-		93	
*04		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3		N	-0-		93	
*05		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3		N	-0-		93	
*06		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3		N	-0-		93	
*07		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3		N	-0-		93	
*08		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3		N	-0-		93	
09		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3		N	-0-		93	
10		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT		93	

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #:		13	RRCID ->	264005	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	6492 - 8645		

05		837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		54	
06		810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-		54	
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		54	
*08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	28		82	
09		12 X	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		82	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82	

WIENER ESTATE C		WELL #:		2	RRCID ->	265851	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	6650 - 8536		

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

BOWLES ENERGY, INC.		084097		WELL #:		1	RRCID ->	168479	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6422 - 6538
BRANTLEY, BERTHA, ET AL														

05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		27	
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-		27	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
08		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-		27	
09		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		27	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	

MAY UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	255922	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	6468 - 6474		

05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		23	
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-		23	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		23	
08		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-		23	
09		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-		23	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23	

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		WELL #:		B 4	RRCID ->	044459	COMPL. DATE	06/07/1968	TOTAL DEPTH	9542	PERF.	6299 - 8564
PICKERING LUMBER CO.														

05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	-0-	-0-	
06		240 N	225	-0-	-15	-0-	21	1	204	2	Y	-0-	-0-	
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	Y	-0-	-0-	
08		248 N	232	-0-	-16	-0-	20	1	212	2	Y	-0-	-0-	
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	22	1	213	2	Y	-0-	-0-	
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	19	1	224	2	Y	-0-	-0-	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353									
STEPHENS, G. H.		WELL #: 1 L		RRCID -> 047224		COMPL. DATE 08/28/1969		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049747		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650			
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	22 1	246 2	Y	-0-		-0-
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	25 1	234 2	Y	-0-		-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	24 1	270 2	Y	-0-		-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	22 1	229 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	17 1	164 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	171	-0-	-108	-0-	13 1	158 2	Y	-0-		-0-
STEPHENS, G.H.		WELL #: 2		RRCID -> 094568		COMPL. DATE 10/31/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862			
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	27 1	302 2	Y	-0-		-0-
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	30 1	290 2	Y	-0-		-0-
07	341 N	228	-0-	-113	-0-	18 1	210 2	Y	-0-		-0-
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	94 1	978 2	Y	-0-		-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	30 1	291 2	Y	-0-		-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26 1	308 2	Y	-0-		-0-
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 5		RRCID -> 095675		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 113888		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 125145		COMPL. DATE 10/30/2022		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6907 - 8522			
05	114097 X	9721	-0-	-104376	-0-	814 1	8812 2	Y	86	86 1	-0-
06	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	714 1	6851 2	Y	51	51 1	-0-
07	12648 X	7250	-0-	-5398	-0-	583 1	6611 2	Y	51		51
08	9548 X	6221	-0-	-3327	-0-	543 1	5670 2	Y	7	34 1	24
09	9240 X	6807	-0-	-2433	-0-	635 1	6172 2	Y	-0-		24
10	9548 X	5797	-0-	-3751	-0-	451 1	5346 2	Y	-0-		24

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) BROOKSTON ENERGY, INC. PICKERING LUMBER CO.		//CONT.// 46597 900 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 6		RRCID ->	126648	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6559 - 8612	
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	Y	-0-	-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	2	Y	-0-	-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	2	Y	-0-	-0-
08	341 N	289	-0-	-52	-0-	25	1	264	2	Y	-0-	-0-
09	450 N	333	-0-	-117	-0-	31	1	302	2	Y	-0-	-0-
10	496 N	292	-0-	-204	-0-	23	1	269	2	Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 8		RRCID ->	129208	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6398 - 8568	
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	39	1	424	2	Y	-0-	-0-
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	42	1	401	2	Y	-0-	-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	431	2	Y	-0-	-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	42	1	443	2	Y	-0-	-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	46	1	449	2	Y	-0-	-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	129737	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	6520 - 8077	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	Y	-0-	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	2	Y	-0-	-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	22	1	231	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	25	1	242	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	20	1	239	2	Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	130546	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8318 - 8454	
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	2	Y	-0-	-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	59	-0-	-127	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	20	-0-	-160	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 4		RRCID ->	130861	COMPL. DATE	04/23/1989	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6570 - 7092	
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	2	Y	-0-	-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	445	2	Y	-0-	-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	506	2	Y	-0-	-0-
08	527 N	409	-0-	-118	-0-	36	1	373	2	Y	-0-	-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	55	1	536	2	Y	-0-	-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	2	Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 4A		RRCID ->	131088	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	7928 - 8592	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 10		RRCID ->	131447	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6280 - 7481	
05	3100 N	1186	-0-	-1914	135	101	1	1085	2	Y	-0-	-0-
06	1620 N	1086	-0-	-534	-0-	102	1	984	2	Y	-0-	-0-
07	1581 N	1231	-0-	-350	-0-	100	1	1131	2	Y	-0-	-0-
08	1178 N	795	-0-	-383	-0-	69	1	726	2	Y	-0-	-0-
09	1080 N	738	-0-	-342	-0-	69	1	669	2	Y	-0-	-0-
10	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	86	1	1017	2	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353										
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 11		RRCID -> 131494		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1364 N	1015	-0-	-349	-0-	86 1	927 2	Y	2	2 1		-0-
06	1170 N	964	-0-	-206	-0-	91 1	870 2	Y	3	3 1		-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	87 1	987 2	Y	3			3
08	1023 N	914	-0-	-109	-0-	80 1	833 2	Y	1	2 1		2
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	102 1	994 2	Y	-0-	1 1		1
10	1085 N	863	-0-	-222	-0-	67 1	795 2	Y	1	1 1		1
						1 9						

STEPHENS, G. H.		WELL #: 3		RRCID -> 136070		COMPL. DATE 12/07/1998			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147			
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	20 1	215 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	21 1	202 2	Y	-0-			-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	19 1	221 2	Y	-0-			-0-
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	15 1	154 2	Y	-0-			-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22 1	211 2	Y	-0-			-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	18 1	213 2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138028		COMPL. DATE 03/28/1991			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 5A		RRCID -> 138528		COMPL. DATE 04/20/1991			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #: 9		RRCID -> 141172		COMPL. DATE 03/30/1992			TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 4		RRCID -> 141625		COMPL. DATE 05/20/1992			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034			
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	15 1	159 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	16 1	150 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	15 1	161 2	Y	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21 1	221 2	Y	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20 1	193 2	Y	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16 1	187 2	Y	-0-			-0-

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2081 N	1342	-0-	-739	-0-	113	1	1229	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	120	1	1147	2	Y	-0-			-0-
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	110	1	1248	2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	1022	-0-	-311	-0-	89	1	933	2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	112	1	1089	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	97	1	1156	2	Y	-0-			-0-

 LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

05	6169 X	5470	-0-	-699	-0-	462	1	5008	2	Y	-0-			-0-
06	5970 X	5171	-0-	-799	-0-	488	1	4683	2	Y	-0-			-0-
07	6138 X	5389	-0-	-749	-0-	437	1	4952	2	Y	-0-			-0-
08	5363 X	3836	-0-	-1527	-0-	335	1	3501	2	Y	-0-			-0-
09	5190 X	4930	-0-	-260	-0-	460	1	4470	2	Y	-0-			-0-
10	5363 X	4849	-0-	-514	-0-	377	1	4472	2	Y	-0-			-0-

 LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	224	1	2427	2	Y	5	5	1	-0-
06	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	245	1	2351	2	Y	10	10	1	-0-
07	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	234	1	2657	2	Y	10			10
08	2666 N	2458	-0-	-208	-0-	207	1	2164	2	Y	79	52	1	37
09	3000 N	3119	-0-	119	119	289	1	2804	2	Y	24	33	1	28
10	2959 N	2840	-0-	-119	-0-	219	1	2597	2	Y	22	29	1	21

 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

05	3100 N	3197	-0-	97	97	269	1	2920	2	Y	7	7	1	-0-
06	2880 N	1931	-0-	-949	-0-	182	1	1749	2	Y	-0-			-0-
07	3038 N	2607	-0-	-431	-0-	211	1	2396	2	Y	-0-			-0-
08	2945 X	1336	-0-	-1609	-0-	117	1	1219	2	Y	-0-			-0-
09	2850 X	1209	-0-	-1641	-0-	113	1	1096	2	Y	-0-			-0-
10	2945 X	2724	-0-	-221	-0-	212	1	2512	2	Y	-0-			-0-

 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

05	4030 X	3344	-0-	-686	-0-	282	1	3050	2	Y	11	11	1	-0-
06	3840 X	3103	-0-	-737	-0-	292	1	2801	2	Y	9	9	1	-0-
07	3689 X	3601	-0-	-88	-0-	291	1	3300	2	Y	9			9
08	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	335	1	3499	2	Y	8	10	1	7
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	358	1	3481	2	Y	2	5	1	4
10	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	276	1	3277	2	Y	3	4	1	3

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5239 X	1917	-0-	-3322	-0-	158 1	1717 2	Y	38	38 1		-0-
06	4950 X	1585	-0-	-3365	-0-	42 9	1412 2	Y	24	24 1		-0-
07	5115 X	4124	-0-	-991	-0-	26 9	3766 2	Y	24			24
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	332 1	2707 2	Y	44	40 1		28
09	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	26 9	4260 2	Y	28	30 1		26
10	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	48 9	3989 2	Y	22	28 1		20
						439 1						
						31 9						
						336 1						
						24 9						

 LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24 1	256 2	Y	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	28 1	267 2	Y	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	29 1	329 2	Y	-0-			-0-
08	279 N	159	-0-	-120	-0-	14 1	145 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	27 1	258 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	22 1	263 2	Y	-0-			-0-

 CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6974 - 7128

05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2023

 STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

05	961 N	385	-0-	-576	-0-	33 1	352 2	Y	-0-			-0-
06	840 N	512	-0-	-328	-0-	48 1	464 2	Y	-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	56 1	631 2	Y	-0-			-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	50 1	523 2	Y	-0-			-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	60 1	582 2	Y	-0-			-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	48 1	566 2	Y	-0-			-0-

 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

05	8525 X	7558	-0-	-967	-0-	638 1	6914 2	Y	5	5 1		-0-
06	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	6 9	8108 2	Y	5	5 1		-0-
07	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	845 1	8877 2	Y	5			5
08	8246 X	7864	-0-	-382	-0-	782 1	7175 2	Y	2	4 1		3
09	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	6 9	8402 2	Y	1	2 1		2
10	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	2 9	8998 2	Y	2	2 1		2
						1 9						
						758 1						
						2 9						

 STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

05	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	549 1	5952 2	Y	-0-			-0-
06	5580 X	3592	-0-	-1988	-0-	339 1	3253 2	Y	-0-			-0-
07	5766 X	8	-0-	-5758	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
08	6014 X	59	-0-	-5955	-0-	5 1	54 2	Y	-0-			-0-
09	5820 X	6	-0-	-5814	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			-0-
10	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-			Y	-0-			-0-

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 7238

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	2	Y	-0-					-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	Y	-0-					-0-
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	-0-					-0-
09		150 N	99	-0-	-51	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	-0-					-0-

 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

05		6231 X	4808	-0-	-1423	-0-	405	1	4392	2	Y	10	10	1			-0-
06		6030 X	4871	-0-	-1159	-0-	459	1	4406	2	Y	5	5	1			-0-
07		6169 X	4889	-0-	-1280	-0-	396	1	4487	2	Y	5					5
08		4805 X	4036	-0-	-769	-0-	352	1	3682	2	Y	2	4	1			3
09		4650 X	4282	-0-	-368	-0-	400	1	3881	2	Y	1	2	1			2
10		4805 X	4065	-0-	-740	-0-	316	1	3748	2	Y	1	2	1			1

 LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

05		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	365	1	3960	2	Y	6	6	1			-0-
06		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	342	1	3282	2	Y	4	4	1			-0-
07		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	289	1	3286	2	Y	4					4
08		4092 X	2988	-0-	-1104	-0-	261	1	2726	2	Y	1	3	1			2
09		3960 X	3634	-0-	-326	-0-	339	1	3293	2	Y	2	2	1			2
10		4092 X	3873	-0-	-219	-0-	301	1	3571	2	Y	1	2	1			1

 STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

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

 LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

05		806 N	736	-0-	-70	-0-	62	1	674	2	Y	-0-					-0-
06		780 N	691	-0-	-89	-0-	65	1	626	2	Y	-0-					-0-
07		775 N	753	-0-	-22	-0-	61	1	692	2	Y	-0-					-0-
08		744 N	646	-0-	-98	-0-	56	1	590	2	Y	-0-					-0-
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	69	1	666	2	Y	-0-					-0-
10		744 N	723	-0-	-21	-0-	56	1	667	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.//		097353							
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 223131			COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 7626 - 8540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		20987 X	20322	-0-	-665	-0-	1716 1	18585 2	Y	19	19 1	-0-
							21 9					
06		18780 X	18073	-0-	-707	-0-	1704 1	16355 2	Y	13	13 1	-0-
							14 9					
07		20770 X	18532	-0-	-2238	-0-	1501 1	17017 2	Y	13		13
							14 9					
08		19189 X	13568	-0-	-5621	-0-	1185 1	12382 2	Y	1	8 1	6
							1 9					
09		18570 X	16724	-0-	-1846	-0-	1561 1	15163 2	Y	-0-		6
							1353 1	16047 2	Y	-0-		6
10		19189 X	17400	-0-	-1789	-0-						

PICKERING LUMBER CO.			WELL #:		B 15	RRCID -> 224623			COMPL. DATE	11/17/2021	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 6332 - 6545

05		1147 N	1113	-0-	-34	-0-	94 1	1016 2	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
06		3000 N	7481	-0-	4481	4481	704 1	6756 2	Y	19	19 1	-0-
							21 9					
07		3100 N	4842	-0-	1742	6223	391 1	4430 2	Y	19		19
							21 9					
08		9775 X	3552	-0-	-6223	-0-	310 1	3242 2	Y	-0-	8 1	11
							392 1	3807 2	Y	2	7 1	6
09		7470 X	4201	-0-	-3269	-0-	392 1					
							2 9					
10		7719 X	5126	-0-	-2593	-0-	397 1	4715 2	Y	13	11 1	8
							14 9					

CHILDRESS, J. W.			WELL #:		8	RRCID -> 225029			COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	8792 PERF. 6312 - 8590

05		9021 X	8207	-0-	-814	-0-	694 1	7513 2	Y	-0-		-0-
							753 1	7227 2	Y	-0-		-0-
06		8730 X	7980	-0-	-750	-0-	706 1	8010 2	Y	-0-		-0-
							613 1	6404 2	Y	-0-		-0-
07		8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	762 1	7401 2	Y	-0-		-0-
							598 1	7090 2	Y	-0-		-0-
08		8215 X	7017	-0-	-1198	-0-						-0-
												-0-
09		8163 X	8163	-0-	-0-	-0-						-0-
												-0-
10		8339 X	7688	-0-	-651	-0-						-0-

PICKERING LUMBER CO.			WELL #:		B 16	RRCID -> 225478			COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	8820 PERF. 6417 - 7813

05		3100 N	2659	-0-	-441	7266	215 1	2322 2	Y	111	111 1	-0-
							122 9					
06		3000 N	2706	-0-	-294	6972	246 1	2355 2	Y	95	95 1	-0-
							105 9					
07		3100 N	3099	-0-	-1	6971	242 1	2752 2	Y	95		95
							105 9					
08		3100 N	2503	-0-	-597	6374	215 1	2245 2	Y	39	79 1	55
							43 9					
09		3000 N	2938	-0-	-62	6312	271 1	2635 2	Y	29	45 1	39
							32 9					
10		3100 N	2936	-0-	-164	6148	225 1	2670 2	Y	37	44 1	32
							41 9					

HUNT			WELL #:		3	RRCID -> 226475			COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	8793 PERF. 6431 - 8658

05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	78 2	Y		-0-			-0-
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	4 1	36 2	Y		-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 2	Y		-0-			-0-
08		93 N	45	-0-	-48	-0-	4 1	41 2	Y		-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	Y		-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 2	Y		-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

05	4061 X	3706	-0-	-355	-0-	-0-	311 1	3369 2	Y		24	27 1		-0-
06	3870 X	3361	-0-	-509	-0-	-0-	315 1	3022 2	Y		22	22 1		-0-
07	3689 X	3527	-0-	-162	-0-	-0-	284 1	3219 2	Y		22			22
08	3565 X	2789	-0-	-776	-0-	-0-	243 1	2540 2	Y		5	16 1		11
09	3450 X	3300	-0-	-150	-0-	-0-	307 1	2984 2	Y		8	10 1		9
10	3565 X	3422	-0-	-143	-0-	-0-	265 1	3148 2	Y		8	10 1		7

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

05	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	-0-	711 1	7708 2	Y		1	1 1		-0-
06	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	-0-	732 1	7026 2	Y		-0-			-0-
07	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	-0-	671 1	7600 2	Y		-0-			-0-
08	8277 X	5324	-0-	-2953	-0-	-0-	465 1	4859 2	Y		-0-			-0-
09	8010 X	7750	-0-	-260	-0-	-0-	723 1	7027 2	Y		-0-			-0-
10	8277 X	7908	-0-	-369	-0-	-0-	615 1	7293 2	Y		-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546

05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	889 2	Y		-0-			-0-
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	148 1	1415 2	Y		27	27 1		-0-
07	713 N	458	-0-	-255	-0-	-0-	30 9	393 2	Y		27			27
08	961 N	493	-0-	-468	-0-	-0-	35 1	426 2	Y		24	30 1		21
09	1380 N	550	-0-	-830	-0-	-0-	30 9	490 2	Y		9	16 1		14
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	523 2	Y		15	17 1		12

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584

05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	-0-	427 1	4620 2	Y		21	21 1		-0-
06	4800 X	4667	-0-	-133	-0-	-0-	23 9	4197 2	Y		30	30 1		-0-
07	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	-0-	437 1	4657 2	Y		30			30
08	4960 X	4265	-0-	-695	-0-	-0-	33 9	3876 2	Y		16	27 1		19
09	4800 X	3971	-0-	-829	-0-	-0-	371 1	3597 2	Y		4	12 1		11
10	4960 X	3956	-0-	-1004	-0-	-0-	18 9	3638 2	Y		10	12 1		9

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353											
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 19		RRCID ->	236125	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6436	-	8626		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HUNT		WELL #: 4		RRCID ->	237088	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	7902	-	8352		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ELLIS		WELL #: 2		RRCID ->	240095	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	4936	-	4994		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #: 10		RRCID ->	244858	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	6299	-	8612		
05	3534 X	1626	-0-	-1908	-0-	137	1	1487	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
06	3900 X	3145	-0-	-755	-0-	296	1	2841	2	Y	7	7	1		-0-
						8	9								
07	4030 X	3734	-0-	-296	-0-	302	1	3424	2	Y	7				7
						8	9								
08	3441 X	2148	-0-	-1293	-0-	186	1	1947	2	Y	14	12	1		9
						15	9								
09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	304	1	2955	2	Y	10	10	1		9
						11	9								
10	3441 X	2867	-0-	-574	-0-	222	1	2638	2	Y	6	9	1		6
						7	9								

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 14		RRCID ->	276202	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	6330	-	7926		
05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	406	1	4391	2	Y	-0-				-0-
06	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	419	1	4018	2	Y	-0-				-0-
07	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	452	1	5126	2	Y	-0-				-0-
08	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	434	1	4530	2	Y	-0-				-0-
09	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	467	1	4538	2	Y	-0-				-0-
10	4743 X	4692	-0-	-51	-0-	365	1	4327	2	Y	-0-				-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691													
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #: 2		RRCID ->	053233	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	4900	-	5100		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		//CONT.//		101691							
CHILDRESS, ED HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	108778	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 5026 - 5070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

STRONG		WELL #:		1	RRCID ->	253218	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4996 - 5202
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKERING		WELL #:		3	RRCID ->	256628	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 5024 - 5103
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113	RRCID ->	261118	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6354 - 8590
FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261118	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6354 - 8590
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC		WELL #:		224998	RRCID ->	220253	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9282	PERF. 5348 - 5464
THOMAS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	220253	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9282	PERF. 5348 - 5464
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		458534	RRCID ->	124892	COMPL. DATE	05/25/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 7689 - 7693
DAVIS SWD		WELL #:		3	RRCID ->	124892	COMPL. DATE	05/25/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 7689 - 7693
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818												
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554												
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-	107
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	115
08	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-	115
09	DLQ G-10	109	-0-	109	210	109	2			Y	-0-	115
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210					Y	NO RPT	115

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564												
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121												
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5134 - 5186												
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176												
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	85
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	85

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY					
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC		846651													
IRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216234	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7580	-	8682	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC		884518													
COCKRELL, E. W. UNIT I		WELL #:		1D	RRCID ->	094970	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	5050	-	5090	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOAQUIN (TRIASSIC)		46597 925		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHELBY						
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353													
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251154	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	11451	-	11457	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOAQUIN (WIENER)		46597 950		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	093715	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6586	-	6604	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				5
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				5
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	106	3	4	9	Y	4	4	1		5
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-				5
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1				6
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				6

WIENER ESTATE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	217551	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	9807	PERF.	6298	-	6606	
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-				-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-				-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-				-0-
08	1240 N	1018	-0-	-222	-0-	1018	3			Y	-0-				-0-
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-				-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT				-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU		WELL #:		3	RRCID ->	217555	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	6335	-	6437	
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150												
05	248 N	158	-0-	-90	-0-	139	3	19	9	N	17	70
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-	70
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	70
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-	70
09	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	3			N	-0-	70
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	70

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	77

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28

JOAQUIN (WIENER)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R & M FARMS UNIT //CONT.// 020467														
WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097														
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436														
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-			264
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	60	321	1	3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	3			6
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500														
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651														
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317														
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

JOAQUIN (WIENER)		WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.		YELLOW DOG GAS UNIT		46597 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
						WELL #: 1	RRCID -> 244724	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 9742	PERF. 6593	-		8817			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.)		BROOKSTON ENERGY, INC.		PICKERING LUMBER CO. -C-		46602 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY						
						WELL #: 7	RRCID -> 286891	COMPL. DATE 04/17/2019	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 6069	-		6090			
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	130	1	1408	2	Y	-0-					-0-
06	1680 N	1147	-0-	-533	-0-	107	1	1036	2	Y	4	4	1			-0-
07	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	119	1	1358	2	Y	4					4
08	1550 N	1273	-0-	-277	-0-	111	1	1159	2	Y	3	4	1			3
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	130	1	1258	2	Y	1	2	1			2
10	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	110	1	1307	2	Y	2	2	1			2

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

JOAQUIN, WEST (SLIGO)		MES CENTER, LLC		DISTRICT SWD		46609 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
						WELL #: 2	RRCID -> 281533	COMPL. DATE 04/12/2016	TOTAL DEPTH 9024	PERF. 8378	-		8906			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DISTRICT SWD						WELL #: 3	RRCID -> 286213	COMPL. DATE 02/05/2019	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 3790	-		4070			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DISTRICT SWD						WELL #: 4	RRCID -> 295283	COMPL. DATE 03/06/2023	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7613	-		8816			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176												
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG												
CRATON OPERATING LLC 186717												
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK												
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415												
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070												
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON												
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406												
05		279 N	229	-0-	-50	-0-	9 1	220 2	N	-0-		-0-
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	10 1	226 2	N	-0-		-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13 1	267 2	N	-0-		-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	250 2	N	-0-		-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	13 1	292 2	N	-0-		-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	9 1	289 2	N	-0-		-0-

JOAQUIN (RODESSA)		47255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
DAVIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 229119		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JIREH		WELL #: 1		RRCID -> 232278		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIREH		WELL #: 3		RRCID -> 236729		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIREH		WELL #: 4		RRCID -> 243577		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097		RRCID -> 226546		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105								
POWDRILL		WELL #: 1														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BAPTIST FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 232628		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	69	1	196	3	Y	-0-		26
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	64	1	180	3	Y	-0-		26
07	310 N	232	-0-	-78	-0-	61	1	171	3	Y	-0-		26
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	80	1	214	3	Y	-0-		26
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	68	1	181	3	Y	-0-		26
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	66	1	178	3	Y	-0-		26

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC 660001
 MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		146
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		146
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		146
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		146
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		146
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		146

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3565 X	3189	-0-	-376	-0-	3189	2			N	-0-		113
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-		113
07	3441 X	3050	-0-	-391	-0-	3050	2			N	-0-		113
08	3441 X	2334	-0-	-1107	-0-	2334	2			N	-0-		113
09	4290 X	2313	-0-	-1977	-0-	2313	2			N	-0-		113
10	4433 X	1829	-0-	-2604	-0-	1829	2			N	-0-		113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-		73
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-		73
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-		73
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-		73
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-		73
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-		73

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-		-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-		-0-
07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-		-0-
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-		-0-
09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-		-0-
10	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-		-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

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

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
BURGESS				WELL #:	1H	RRCID ->	223263	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8218 - 10868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-		126
06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-		126
07	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-		126
08	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-		126
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-		126
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-		126

LEHMANN				WELL #:	1H	RRCID ->	231309	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8031	PERF. N/A	
05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-		57
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-		57
07	3689 X	3052	-0-	-637	-0-	3052	2			N	-0-		57
08	3689 X	3379	-0-	-310	-0-	3379	2			N	-0-		57
09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-		57
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-		57

CHANDLER				WELL #:	2H	RRCID ->	236513	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF. 8308 - 11298	
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-		56
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-		56
07	1581 N	1494	-0-	-87	-0-	1494	2			N	-0-		56
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2022	2	2	9	N	2		58
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-		58
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-		58

RIPPY OIL COMPANY				712938									
BAKER				WELL #:	1	RRCID ->	222437	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 8300 - 8447	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643									
KENDRICK				WELL #:	1H	RRCID ->	181636	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 8235 - 13929	
05	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	285	1	4635	2	N	-0-		98
06	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	236	1	3603	2	N	-0-		98
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	237	1	3679	2	N	-0-		98
08	3069 X	2869	-0-	-200	-0-	166	1	2703	2	N	-0-		98
09	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	271	1	4221	2	N	2		100
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	209	1	3166	2	N	-0-		100

CRAZY HORSE				WELL #:	1	RRCID ->	182208	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8260 - 14748	
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	178	1	3732	2	N	-0-		177
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	143	1	2558	2	N	3		180
07	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	215	1	4339	2	N	-0-		180
08	2759 X	1392	-0-	-1367	-0-	70	1	1322	2	N	-0-		180
09	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	151	1	2950	2	N	-0-		180
10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	145	1	3043	2	N	-0-		180

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643															
SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	108	1	1763	2	N	-0-			103
06		1560 X	1055	-0-	-505	-0-	65	1	990	2	N	-0-			103
07		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	107	1	1655	2	N	-0-			103
08		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	174	1	2840	2	N	-0-			103
09		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	114	1	1776	2	N	-0-			103
10		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	105	1	1590	2	N	-0-			103

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280															
05		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	332	1	5391	2	N	3			73
06		5460 X	5127	-0-	-333	-0-	315	1	4810	2	N	2			75
07		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	343	1	5327	2	N	-0-			75
08		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	390	1	6358	2	N	-0-			75
09		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	417	1	6501	2	N	3			78
10		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	372	1	5636	2	N	10			88

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300															
05		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	231	1	3751	2	N	-0-			23
06		4020 X	3205	-0-	-815	-0-	197	1	3008	2	N	-0-			23
07		4154 X	4053	-0-	-101	-0-	245	1	3808	2	N	-0-			23
08		4154 X	3616	-0-	-538	-0-	209	1	3407	2	N	-0-			23
09		3840 X	3585	-0-	-255	-0-	216	1	3369	2	N	-0-			23
10		4061 X	2534	-0-	-1527	-0-	157	1	2377	2	N	-0-			23

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000															
05		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	115	1	2422	2	N	-0-			92
06		2400 X	1522	-0-	-878	-0-	81	1	1441	2	N	-0-			92
07		2480 X	1892	-0-	-588	-0-	89	1	1803	2	N	-0-			92
08		3100 N	3759	-0-	659	659	189	1	3570	2	N	-0-			92
09		3000 N	2539	-0-	-461	198	124	1	2415	2	N	-0-			92
10		1891 N	1012	-0-	-879	-0-	46	1	966	2	N	-0-			92

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710															
05		3100 N	2468	-0-	-632	6328	143	1	2325	2	N	-0-			52
06		3000 N	2404	-0-	-596	5732	148	1	2254	2	N	2			54
07		3100 N	2460	-0-	-640	5092	149	1	2311	2	N	-0-			54
08		3100 N	2072	-0-	-1028	4064	120	1	1952	2	N	-0-			54
09		3000 N	1888	-0-	-1112	2952	114	1	1774	2	N	-0-			54
10		3100 N	2346	-0-	-754	2198	145	1	2201	2	N	-0-			54

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643							
RED CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	206422	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	7428	PERF. 8324 - 13061
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		7736 X	2282	-0-	-5454	-0-	132 1	2150 2	N	-0-	150
06		2400 X	2182	-0-	-218	-0-	134 1	2048 2	N	-0-	150
07		2480 X	1712	-0-	-768	-0-	103 1	1607 2	N	2	152
08		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	147 1	2395 2	N	-0-	152
09		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	153 1	2392 2	N	-0-	152
10		2294 X	1550	-0-	-744	-0-	96 1	1454 2	N	-0-	152

TWO STRIKE		WELL #:		1	RRCID ->	206900	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8097	PERF. 8325 - 14164
05		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	205 1	3326 2	N	3	72
06		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	213 1	3251 2	N	-0-	72
07		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	219 1	3410 2	N	-0-	72
08		3534 X	3391	-0-	-143	-0-	196 1	3195 2	N	-0-	72
09		3450 X	3082	-0-	-368	-0-	186 1	2896 2	N	-0-	72
10		3627 X	2518	-0-	-1109	-0-	156 1	2362 2	N	-0-	72

SILVER WINGS		WELL #:		1	RRCID ->	208281	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8294 - 15462
05		3782 X	3400	-0-	-382	-0-	197 1	3203 2	N	-0-	37
06		3660 X	3332	-0-	-328	-0-	205 1	3127 2	N	-0-	37
07		3534 X	3520	-0-	-14	-0-	213 1	3307 2	N	-0-	37
08		3534 X	3336	-0-	-198	-0-	193 1	3143 2	N	-0-	37
09		3420 X	3161	-0-	-259	-0-	191 1	2970 2	N	-0-	37
10		3534 X	2998	-0-	-536	-0-	185 1	2813 2	N	-0-	37

DANCING CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	208442	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8333 - 14280
05		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	210 1	3419 2	N	-0-	35
06		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	202 1	3080 2	N	-0-	35
07		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	212 1	3296 2	N	-0-	35
08		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	195 1	3179 2	N	-0-	35
09		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	194 1	3021 2	N	-0-	35
10		3286 X	2848	-0-	-438	-0-	176 1	2672 2	N	-0-	35

ROUND MOUNTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	209225	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 8000 - 14350
05		3162 X	2880	-0-	-282	-0-	131 1	2749 2	N	-0-	55
06		3270 X	2652	-0-	-618	-0-	141 1	2511 2	N	-0-	55
07		3379 X	2599	-0-	-780	-0-	123 1	2476 2	N	-0-	55
08		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	193 1	3647 2	N	-0-	55
09		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	149 1	2914 2	N	-0-	55
10		2883 X	2430	-0-	-453	-0-	110 1	2320 2	N	-0-	55

WHIRLWIND		WELL #:		1	RRCID ->	214403	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8674 - 12645
05		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	124 1	2609 2	N	-0-	153
06		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	129 1	2295 2	N	-0-	153
07		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	119 1	2409 2	N	-0-	153
08		2294 X	314	-0-	-1980	-0-	15 1	299 2	N	-0-	153
09		2220 X	1400	-0-	-820	-0-	68 1	1332 2	N	-0-	153
10		3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	140 1	2953 2	N	-0-	153

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
THUNDER CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	216005	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8293 - 13902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2082	-0-	-1018	2964		121 1	1961 2	N	-0-			133
06	3000 N	1734	-0-	-1266	1698		107 1	1627 2	N	-0-			133
07	3100 N	1545	-0-	-1555	143		93 1	1452 2	N	-0-			133
08	2077 N	911	-0-	-1166	-0-		54 1	857 2	N	-0-			133
09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-		141 1	2193 2	N	-0-			133
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-		118 1	1797 2	N	3			136
							3 9						

LOOKING GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	216007	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	12296 - 13000	
05	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-		384 1	6237 2	N	-0-			33
06	6000 X	5410	-0-	-590	-0-		332 1	5078 2	N	-0-			33
07	6479 X	5812	-0-	-667	-0-		350 1	5462 2	N	-0-			33
08	6634 X	5632	-0-	-1002	-0-		326 1	5306 2	N	-0-			33
09	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-		390 1	6086 2	N	-0-			33
10	6634 X	5338	-0-	-1296	-0-		330 1	5008 2	N	-0-			33

NIGHT SPIRIT		WELL #:		1	RRCID ->	216008	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8485 - 14200	
05	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-		109 1	1769 2	N	-0-			59
06	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-		77 1	1169 2	N	-0-			59
07	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-		130 1	2015 2	N	-0-			59
08	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-		97 1	1575 2	N	-0-			59
09	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-		82 1	1277 2	N	-0-			59
10	992 N	936	-0-	-56	-0-		58 1	878 2	N	-0-			59

WIND DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	216010	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8338 - 13731	
05	4526 X	4491	-0-	-35	-0-		260 1	4225 2	N	5			109
							6 9						
06	4020 X	3966	-0-	-54	-0-		244 1	3722 2	N	-0-			109
07	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-		256 1	3997 2	N	3			112
							3 9						
08	4495 X	4295	-0-	-200	-0-		248 1	4047 2	N	-0-			112
09	4350 X	3835	-0-	-515	-0-		231 1	3601 2	N	3			115
							3 9						
10	4495 X	3604	-0-	-891	-0-		223 1	3381 2	N	-0-			115

WICKED WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	216185	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8410 - 14280	
05	3038 X	2473	-0-	-565	-0-		112 1	2361 2	N	-0-			73
06	2640 X	1865	-0-	-775	-0-		99 1	1766 2	N	-0-			73
07	3038 X	1288	-0-	-1750	-0-		61 1	1227 2	N	-0-			73
08	3038 X	2060	-0-	-978	-0-		104 1	1956 2	N	-0-			73
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-		111 1	2165 2	N	2			75
							2 9						
10	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-		136 1	2855 2	N	3			78
							3 9						

KICKING BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	219099	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8364 - 14282	
05	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-		173 1	2813 2	N	-0-			145
06	2700 X	2619	-0-	-81	-0-		161 1	2458 2	N	-0-			145
07	2790 X	2096	-0-	-694	-0-		127 1	1969 2	N	-0-			145
08	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-		187 1	3047 2	N	-0-			145
09	2700 X	2350	-0-	-350	-0-		142 1	2208 2	N	-0-			145
10	2790 X	1930	-0-	-860	-0-		119 1	1811 2	N	-0-			145

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
TWO MOONS "2"		WELL #:		2	RRCID ->	224337	COMPL. DATE	11/02/2022	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8510 - 13240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	7657 X	6933	-0-	-724	-0-	402 1	6531 2	N		-0-			58
06	6750 X	6445	-0-	-305	-0-	396 1	6045 2	N		4			62
07	6913 X	6763	-0-	-150	-0-	409 1	6354 2	N		-0-			62
08	6944 X	6577	-0-	-367	-0-	380 1	6197 2	N		-0-			62
09	6720 X	6151	-0-	-569	-0-	371 1	5780 2	N		-0-			62
10	6944 X	6045	-0-	-899	-0-	374 1	5671 2	N		-0-			62

LONE WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	224348	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8317 - 13961	
05	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	339 1	5512 2	N		-0-			115
06	5610 X	5057	-0-	-553	-0-	311 1	4746 2	N		-0-			115
07	5797 X	5490	-0-	-307	-0-	332 1	5158 2	N		-0-			115
08	5797 X	5188	-0-	-609	-0-	300 1	4888 2	N		-0-			115
09	5610 X	4548	-0-	-1062	-0-	274 1	4274 2	N		-0-			115
10	5797 X	4480	-0-	-1317	-0-	277 1	4203 2	N		-0-			115

MIDNIGHT SUN		WELL #:		1	RRCID ->	224349	COMPL. DATE	10/12/2022	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7566 - 13765	
05	3100 N	1772	-0-	-1328	3327	103 1	1669 2	N		-0-			74
06	3000 N	1581	-0-	-1419	1908	97 1	1484 2	N		-0-			74
07	3100 N	1561	-0-	-1539	369	94 1	1467 2	N		-0-			74
08	1824 N	1455	-0-	-369	-0-	84 1	1371 2	N		-0-			74
09	1170 N	984	-0-	-186	-0-	59 1	925 2	N		-0-			74
10	1209 N	835	-0-	-374	-0-	52 1	783 2	N		-0-			74

RAGING STORM		WELL #:		1	RRCID ->	225014	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8476 - 14419	
05	5859 X	5474	-0-	-385	-0-	317 1	5157 2	N		-0-			37
06	5970 X	5753	-0-	-217	-0-	353 1	5400 2	N		-0-			37
07	6200 X	5220	-0-	-980	-0-	316 1	4904 2	N		-0-			37
08	6200 X	4853	-0-	-1347	-0-	281 1	4572 2	N		-0-			37
09	6000 X	5280	-0-	-720	-0-	318 1	4962 2	N		-0-			37
10	5952 X	5571	-0-	-381	-0-	345 1	5226 2	N		-0-			37

THUNDERBOLT		WELL #:		1	RRCID ->	225301	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8524 - 14474	
05	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	287 1	4667 2	N		-0-			110
06	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	277 1	4236 2	N		-0-			110
07	4526 X	4065	-0-	-461	-0-	246 1	3819 2	N		-0-			110
08	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	300 1	4888 2	N		-0-			110
09	4380 X	4374	-0-	-6	-0-	264 1	4110 2	N		-0-			110
10	4526 X	3998	-0-	-528	-0-	247 1	3751 2	N		-0-			110

STAR DUSTER		WELL #:		1	RRCID ->	225303	COMPL. DATE	10/13/2022	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8784 - 15219	
05	3472 X	2693	-0-	-779	-0-	156 1	2537 2	N		-0-			110
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	210 1	3201 2	N		-0-			110
07	3472 X	3450	-0-	-22	-0-	209 1	3241 2	N		-0-			110
08	3472 X	3314	-0-	-158	-0-	192 1	3122 2	N		-0-			110
09	3360 X	2890	-0-	-470	-0-	174 1	2716 2	N		-0-			110
10	3472 X	2914	-0-	-558	-0-	180 1	2734 2	N		-0-			110

OIL AND GAS DIVISION

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
TEN BEARS		WELL #:		2	RRCID ->	227247	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8217 -	8254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	72 1	1174 2	N	-0-				66
06		960 N	892	-0-	-68	-0-	55 1	837 2	N	-0-				66
07		1178 N	1014	-0-	-164	-0-	61 1	953 2	N	-0-				66
08		1178 N	773	-0-	-405	-0-	45 1	728 2	N	-0-				66
09		900 N	397	-0-	-503	-0-	24 1	373 2	N	-0-				66
10		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	73 1	1098 2	N	-0-				66

TWO MOONS		WELL #:		1	RRCID ->	230167	COMPL. DATE	11/10/2022	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8575 -	15225	
05		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	166 1	2701 2	N	-0-				131
06		2550 X	2396	-0-	-154	-0-	147 1	2249 2	N	-0-				131
07		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	172 1	2674 2	N	-0-				131
08		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	155 1	2528 2	N	-0-				131
09		2550 X	2509	-0-	-41	-0-	151 1	2358 2	N	-0-				131
10		2635 X	2332	-0-	-303	-0-	144 1	2188 2	N	-0-				131

TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID ->	261346	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8264 -	8344	
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	14 1	233 2	N	-0-				54
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	N	-0-				54
07		155 N	104	-0-	-51	-0-	6 1	98 2	N	-0-				54
08		186 N	43	-0-	-143	-0-	2 1	41 2	N	-0-				54
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				54
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	4 1	63 2	N	-0-				54

SYDRI OPERATING, LLC		833597		WELL #:	1H	RRCID ->	234311	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8716 -	12428
05		827 N	827	-0-	-0-	-0-	95 1	732 2	Y	-0-				50
06		1050 N	16	-0-	-1034	-0-	3 1	13 2	Y	-0-				50
07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	170 1	864 2	Y	-0-				50
08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	270 1	1154 2	Y	-0-				50
09		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	237 1	1204 2	Y	-0-				50
10		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT				50

TEAM OPERATING, L.L.C.		840878		WELL #:	1H	RRCID ->	231578	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8109 -	14365
05		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	304 1	3732 2	N	-0-				24
06		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	298 1	3468 2	N	-0-				24
07		3720 X	3472	-0-	-248	-0-	230 1	3242 2	N	-0-				24
08		4030 X	3223	-0-	-807	-0-	215 1	3008 2	N	-0-				24
09		3900 X	2344	-0-	-1556	-0-	197 1	2147 2	N	-0-				24
10		4030 X	2446	-0-	-1584	-0-	159 1	2287 2	N	-0-				24

OSCAR		WELL #:		1H	RRCID ->	242530	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8075 -	12527	
05		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	223 1	2587 2	N	-0-				44
06		3060 X	2813	-0-	-247	-0-	229 1	2584 2	N	-0-				44
07		3162 X	2509	-0-	-653	-0-	186 1	2323 2	N	-0-				44
08		3162 X	2695	-0-	-467	-0-	211 1	2484 2	N	-0-				44
09		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	237 1	2750 2	N	-0-				44
10		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	357 1	5136 2	N	-0-				44

OIL AND GAS DIVISION

KENDRICK (TRAVIS PEAK)		48828 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BARNETT ENERGY, INC.		051290									
KENDRICK, T.J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089092		COMPL. DATE 03/22/1980		TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308									
GREER, THOMAS B.		WELL #: 1		RRCID -> 196754		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130	

SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643									
TROY		WELL #: 1		RRCID -> 256443		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922			
05	3100 N	3320	-0-	220	220	192	1	3128	2	N	-0-
06	2893 N	2673	-0-	-220	-0-	164	1	2509	2	N	-0-
07	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	169	1	2625	2	N	-0-
08	2821 X	2638	-0-	-183	-0-	153	1	2485	2	N	-0-
09	2730 X	2412	-0-	-318	-0-	145	1	2267	2	N	-0-
10	2821 X	2490	-0-	-331	-0-	154	1	2336	2	N	-0-

SEVEN FEATHERS		WELL #: 1		RRCID -> 257715		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132	

KILDARE (COTTON VALLEY)		49204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
PEGASI OPERATING INC.		650623									
OAKLAND CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 090865		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 097480		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	

KILDARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS					
PEGASI OPERATING INC.		//CONT.//		650623										
DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	198348	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	9738 - 9966		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46	

L.C.G. (PAGE)				50479 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
BYRNE, HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	082860	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6541 - 6549	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)				50879 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
TEAM OPERATING, L.L.C.				840878									
FERN LAKE FISHING CLUB		WELL #:		1	RRCID ->	178633	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	9118	PERF.	9156 - 15999	
05	3069 X	2299	-0-	-770	-0-	195	1	2104	2	Y	-0-		3
06	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	240	1	3161	2	Y	-0-		3
07	3069 X	2739	-0-	-330	-0-	204	1	2535	2	Y	-0-		3
08	3069 X	2846	-0-	-223	-0-	213	1	2633	2	Y	-0-		3
09	3300 X	3115	-0-	-185	-0-	241	1	2874	2	Y	-0-		3
10	3410 X	2919	-0-	-491	-0-	227	1	2692	2	Y	-0-		3

WINSTON, JOHN		WELL #:		1H	RRCID ->	186053	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9293 - 17003
05	4123 X	3134	-0-	-989	-0-	277	1	2857	2	N	-0-	17
06	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	346	1	4266	2	N	-0-	17
07	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	358	1	4162	2	N	-0-	17
08	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	362	1	4298	2	N	-0-	17
09	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	358	1	3981	2	N	-0-	17
10	4464 X	4153	-0-	-311	-0-	337	1	3816	2	N	-0-	17

LISA B		WELL #:		1	RRCID ->	186057	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	8976 - 18818
05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	1113	1	2949	2	N	2	85
06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	1077	1	2905	2	N	7	92
07	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	1113	1	3007	2	N	1	93
08	4061 X	3932	-0-	-129	-0-	1034	1	2894	2	N	4	97
09	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	1077	1	3193	2	N	-0-	97
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	1113	1	3124	2	N	-0-	18

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) TEAM OPERATING, L.L.C. KIRBY GAS UNIT 1		//CONT.// 50879 400 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834																
05	651 N	607	-0-	-44	-0-	52	1	555	2	N	-0-					40
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	67	1	833	2	N	7					47
						8	9									
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	61	1	758	2	N	-0-					47
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	60	1	742	2	N	3					50
						3	9									
09	870 N	774	-0-	-96	-0-	60	1	711	2	N	3					53
						3	9									
10	806 N	703	-0-	-103	-0-	55	1	648	2	N	-0-					53

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184																
05	6355 X	4354	-0-	-2001	-0-	375	1	3979	2	Y	-0-					8
06	6150 X	5244	-0-	-906	-0-	403	1	4841	2	Y	-0-					8
07	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	490	1	5925	2	Y	-0-					8
08	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	411	1	4895	2	Y	-0-					8
09	5250 X	4561	-0-	-689	-0-	371	1	4190	2	Y	-0-					8
10	6417 X	5030	-0-	-1387	-0-	403	1	4627	2	Y	-0-					8

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A																
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	102	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1536	2	Y	1					1
						1	9									
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	110	1	1306	2	Y	1					2
						1	9									
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	109	1	1297	2	Y	5					7
						6	9									
09	1650 N	1206	-0-	-444	-0-	96	1	1110	2	Y	-0-					7
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	126	1	1392	2	Y	-0-	6	1			1

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000																
05	4154 X	3168	-0-	-986	-0-	279	1	2886	2	Y	3					21
						3	9									
06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	326	1	4005	2	Y	2					23
						2	9									
07	3999 X	3436	-0-	-563	-0-	260	1	3174	2	Y	2					25
						2	9									
08	3875 X	2781	-0-	-1094	-0-	218	1	2563	2	Y	-0-					25
09	4320 X	3542	-0-	-778	-0-	292	1	3250	2	Y	-0-					25
10	4464 X	4023	-0-	-441	-0-	324	1	3697	2	Y	2	23	1			4
						2	9									

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101																
05	2945 X	2579	-0-	-366	-0-	219	1	2345	2	N	14					37
						15	9									
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	268	1	3374	2	N	-0-					37
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	298	1	3392	2	N	2					39
						2	9									
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	232	1	2854	2	N	-0-					39
09	2850 X	2805	-0-	-45	-0-	228	1	2577	2	N	-0-					39
10	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	239	1	2801	2	N	-0-					39

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.// 50879 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878										
KELSEY		WELL #:		1H	RRCID -> 242531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8724	PERF. 9049	- 15121	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2201 X	2194	-0-	-7	-0-	301 1	1893 2	N	-0-			13
06	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	300 1	2154 2	N	-0-			13
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	333 1	2529 2	N	-0-			13
08	2480 X	2209	-0-	-271	-0-	272 1	1937 2	N	-0-			13
09	2460 X	1332	-0-	-1128	-0-	199 1	1133 2	N	-0-			13
10	2852 X	1875	-0-	-977	-0-	235 1	1640 2	N	-0-			13

GROLSCH		WELL #:		1H	RRCID -> 245502	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	9098	PERF. 9122	- 18016	
05	5022 X	2602	-0-	-2420	-0-	217 1	2382 2	Y	3			30
06	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	329 1	3869 2	Y	-0-			30
07	4154 X	3836	-0-	-318	-0-	299 1	3535 2	Y	2			32
08	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	270 1	3345 2	Y	-0-			32
09	3360 X	3018	-0-	-342	-0-	239 1	2777 2	Y	2			34
10	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	355 1	4143 2	Y	11	30 1		15

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK)		51406 380		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		186717										
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 291617	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL DEPTH	10643	PERF. 7159	- 10404	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE FORK (SMACKOVER)		51460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
SCHLACHTER, D.A.		WELL #:		1	RRCID -> 126288	COMPL. DATE	01/06/1988	TOTAL DEPTH	13550	PERF. 13015	- 13312	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN, IMOGENE		WELL #:		1A	RRCID -> 276717	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5059	PERF. 4994	- 5026	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC PEARCE GAS UNIT				52002 050 020467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1				RRCID -> 243264	COMPL. DATE 01/02/1985	TOTAL DEPTH 10799	PERF. 7593	-	10706			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BURTON				WELL #: 2H	RRCID -> 244661	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 10719	PERF.11139	-	13452		
05	3658 X	1890	-0-	-1768	-0-	1890 3		N	-0-			140
06	3540 X	2373	-0-	-1167	-0-	2373 3		N	-0-			140
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-			140
*08	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5718 3	48 9	N	44			184
*09	3270 X	1215	-0-	-2055	-0-	1215 3		N	-0-	34 1		150
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT			150
PEARCE GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 245009	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 10663	PERF.11022	-	12974		
05	4681 X	4482	-0-	-199	-0-	4482 3		N	-0-			96
06	4530 X	4097	-0-	-433	-0-	4097 3		N	-0-			96
07	4681 X	4503	-0-	-178	-0-	4501 3	2 9	N	2			98
08	4588 X	4534	-0-	-54	-0-	4533 3	1 9	N	1			99
09	4380 X	1468	-0-	-2912	-0-	1468 3		N	-0-			99
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT			99
PRICE				WELL #: 1	RRCID -> 247671	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 11937	PERF.10668	-	11830		
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-			37
06	870 N	719	-0-	-151	-0-	719 3		N	-0-			37
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-			37
08	806 N	771	-0-	-35	-0-	771 3		N	-0-			37
09	720 N	253	-0-	-467	-0-	250 3	3 9	N	3			40
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			40
CLEMENTS GAS UNIT NO. 3				WELL #: 1H	RRCID -> 256415	COMPL. DATE 03/06/2010	TOTAL DEPTH 10724	PERF.11089	-	13945		
05	3813 X	3652	-0-	-161	-0-	3635 3	17 9	N	15			149
06	3600 X	3452	-0-	-148	-0-	3449 3	3 9	N	3			152
07	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3658 3	3 9	N	3			155
08	3658 X	3583	-0-	-75	-0-	3579 3	4 9	N	4			159
09	3540 X	1207	-0-	-2333	-0-	1187 3	20 9	N	18	47 1		130
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT			130
HENDERSON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2H	RRCID -> 257040	COMPL. DATE 05/14/2010	TOTAL DEPTH 10808	PERF.11014	-	14135		
05	8308 X	8024	-0-	-284	-0-	8000 3	24 9	N	22	102 1		89
06	8040 X	7463	-0-	-577	-0-	7452 3	11 9	N	10			99
07	8060 X	8017	-0-	-43	-0-	7983 3	34 9	N	31			130
08	8029 X	7861	-0-	-168	-0-	7809 3	52 9	N	47			177
09	7770 X	2642	-0-	-5128	-0-	2622 3	20 9	N	18			195
10	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			N	NO RPT			195
UNITED RESOURCES				WELL #: 1H	RRCID -> 259957	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 10739	PERF.11258	-	14400		
05	4247 X	4185	-0-	-62	-0-	4166 3	19 9	N	17			159
06	4110 X	3899	-0-	-211	-0-	3899 3		N	-0-			159
07	4216 X	4191	-0-	-25	-0-	4191 3		N	-0-			159
08	4216 X	4138	-0-	-78	-0-	4132 3	6 9	N	5			164
09	4050 X	4014	-0-	-36	-0-	4002 3	12 9	N	11	138 1		37
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT			37

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4681 X	3078	-0-	-1603	-0-	3078	3			N	-0-			125
06	4530 X	21	-0-	-4509	-0-	21	3			N	-0-			125
07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			125
08	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	3			N	-0-			125
09	4890 X	2222	-0-	-2668	-0-	2182	3	40	9	N	36	131	1	30
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			30

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187														
05	7998 X	7646	-0-	-352	-0-	298	1	7305	3	N	39	72	1	234
						43	9							
06	7560 X	7369	-0-	-191	-0-	291	1	7044	3	N	31			265
						34	9							
07	7874 X	6877	-0-	-997	-0-	292	1	6551	3	N	31	178	1	118
						34	9							
08	7874 X	7139	-0-	-735	-0-	301	1	6809	3	N	26			144
						29	9							
09	7620 X	2985	-0-	-4635	-0-	108	1	2867	3	N	9			153
						10	9							
10	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT			153

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839														
05	8587 X	8197	-0-	-390	-0-	319	1	7826	3	N	47			142
						52	9							
06	8040 X	7806	-0-	-234	-0-	309	1	7490	3	N	6			148
						7	9							
07	8308 X	7467	-0-	-841	-0-	318	1	7116	3	N	30			178
						33	9							
08	8308 X	7591	-0-	-717	-0-	319	1	7224	3	N	44			222
						48	9							
09	8040 X	3107	-0-	-4933	-0-	112	1	2986	3	N	8			230
						9	9							
10	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT			230

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743														
05	8835 X	8477	-0-	-358	-0-	8477	3			N	-0-			167
06	8370 X	8024	-0-	-346	-0-	8022	3	2	9	N	2	136	1	33
07	8649 X	8445	-0-	-204	-0-	8445	3			N	-0-			33
08	8618 X	8371	-0-	-247	-0-	8369	3	2	9	N	2			35
09	8310 X	2835	-0-	-5475	-0-	2835	3			N	-0-			35
10	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT			35

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604														
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	762	2	17	9	N	15			148
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			148
07	837 N	558	-0-	-279	-0-	558	2			N	-0-			148
08	775 N	421	-0-	-354	-0-	421	2			N	-0-			148
09	510 N	216	-0-	-294	-0-	214	2	2	9	N	2	55	1	95
*10	558 N	454	-0-	-104	-0-	452	2	2	9	N	2			97

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																	
DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					52
06		360 N	93	-0-	-267	-0-	93	2			N	-0-					52
07		248 N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					52
*08		0 W	158	-0-	158	158	158	2			N	-0-					52
*09		0 W	52	-0-	52	210	8	2	44	9	N	40					92
*10		0 W	781	-0-	781	991	419	2	362	9	N	329	301	1			120

CLEMMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775																	
05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					95
06		1020 N	738	-0-	-282	-0-	738	2			N	-0-					95
07		1023 N	796	-0-	-227	-0-	796	2			N	-0-					95
08		930 N	381	-0-	-549	-0-	381	2			N	-0-					95
09		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					95
*10		806 N	654	-0-	-152	-0-	654	2			N	-0-					95

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795																	
05		8339 X	8008	-0-	-331	-0-	7911	3	97	9	Y	88	94	1			60
06		8070 X	7817	-0-	-253	-0-	7714	3	103	9	Y	94	49	1			105
07		8215 X	7866	-0-	-349	-0-	7776	3	90	9	Y	82	97	1			90
08		8215 X	7816	-0-	-399	-0-	7747	3	69	9	Y	63	96	1			57
09		7830 X	6231	-0-	-1599	-0-	6184	3	47	9	Y	43	47	1			53
*10		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8172	3	68	9	Y	62	43	1			72

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775																	
05		9331 X	8986	-0-	-345	-0-	8921	3	65	9	Y	59	63	1			40
06		9030 X	8768	-0-	-262	-0-	8699	3	69	9	Y	63	33	1			70
07		9207 X	8830	-0-	-377	-0-	8769	3	61	9	Y	55	65	1			60
08		9207 X	8782	-0-	-425	-0-	8736	3	46	9	Y	42	64	1			38
09		8790 X	7006	-0-	-1784	-0-	6974	3	32	9	Y	29	31	1			36
*10		9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9215	3	45	9	Y	41	30	1			47

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900																	
05		4588 X	4563	-0-	-25	-0-	4464	3	99	9	N	90	183	1			63
06		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4665	3	98	9	N	89					152
07		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5431	3	121	9	N	110	172	1			90
08		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4919	3	110	9	N	100	171	1			19
09		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5049	3	105	9	N	95					114
*10		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5315	3	100	9	N	91	171	1			34

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		3317 X	2734	-0-	-583	-0-	2550	3	184	9	N	167	170 1	48
06		3210 X	2695	-0-	-515	-0-	2523	3	172	9	N	156		204
07		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2727	3	163	9	N	148	187 1	165
08		2728 X	2353	-0-	-375	-0-	2211	3	142	9	N	129	177 1	117
09		2700 X	2274	-0-	-426	-0-	2109	3	165	9	N	150	171 1	96
*10		2883 X	2157	-0-	-726	-0-	2006	3	151	9	N	137	157 1	76

COOK EXPLORATION CO. 174337														
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708														
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-		100
06		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-		100
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		100
08		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-		100
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	978	2	81	9	N	74		174
10		3100 N	3246	-0-	146	146	3204	2	42	9	N	38		212

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766														
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		30
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	1 1	29
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29

FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726														
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	2	Y	-0-		-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	253	2	Y	-0-		-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	Y	-0-		-0-
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	2	Y	-0-		-0-
09		270 N	263	-0-	-7	-0-	26	1	237	2	Y	-0-		-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	Y	-0-		-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599														
05		1457 X	1205	-0-	-252	-0-	451	1	754	2	Y	-0-		-0-
06		1410 X	1217	-0-	-193	-0-	484	1	733	2	Y	-0-		-0-
07		1457 X	984	-0-	-473	-0-	404	1	580	2	Y	-0-		-0-
08		1178 N	825	-0-	-353	-0-	369	1	456	2	Y	-0-		-0-
09		1200 N	1030	-0-	-170	-0-	372	1	658	2	Y	-0-		-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	382	1	722	2	Y	-0-		-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	Y	-0-			-0-
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	55	1	428	2	Y	-0-			-0-
07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	63	1	463	2	Y	-0-			-0-
08		496 N	399	-0-	-97	-0-	44	1	355	2	Y	-0-			-0-
09		480 N	474	-0-	-6	-0-	47	1	427	2	Y	-0-			-0-
10		527 N	511	-0-	-16	-0-	48	1	463	2	Y	-0-			-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519															
05		3100 N	3114	-0-	14	5396	598	1	2473	2	Y	39	19	1	25
							43	9							
06		3000 N	1816	-0-	-1184	4212	462	1	1352	2	Y	2	18	1	7
							2	9							
07		3100 N	3901	-0-	801	5013	594	1	3305	2	Y	2	2	8	7
							2	9							
08		3100 N	1191	-0-	-1909	3104	295	1	874	2	Y	20	18	1	2
							22	9							
09		3000 N	1081	-0-	-1919	1185	278	1	800	2	Y	3	3	8	2
							3	9							
10		2387 X	1202	-0-	-1185	-0-	298	1	871	2	Y	30	5	8	27
							33	9							

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539															
05		3097 N	1163	-0-	-1934	-0-	126	1	1030	2	Y	6	1	1	3
							7	9							
06		960 N	960	-0-	-0-	-0-	109	1	851	2	Y	-0-	2	1	1
07		981 N	981	-0-	-0-	-0-	117	1	863	2	Y	1	1	8	1
							1	9							
08		837 N	743	-0-	-94	-0-	82	1	659	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	97	1	885	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	99	1	953	2	Y	5	1	8	4
							6	9							

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504															
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	55	1	455	2	Y	-0-			-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	58	1	452	2	Y	-0-			-0-
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	61	1	453	2	Y	-0-			-0-
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	56	1	450	2	Y	-0-			-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	-0-			-0-
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	46	1	443	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740															
05		2114 N	634	-0-	-1480	-0-	68	1	555	2	Y	10	6	1	7
							11	9							
06		1710 N	689	-0-	-1021	-0-	78	1	611	2	Y	-0-	5	1	2
07		837 N	694	-0-	-143	-0-	83	1	611	2	Y	-0-			2
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	82	1	660	2	Y	4	5	1	-0-
							4	9							
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	82	1	747	2	Y	-0-			-0-
10		682 N	593	-0-	-89	-0-	55	1	527	2	Y	10	1	8	9
							11	9							

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	527 N	405	-0-	-122	-0-	42	1	346	2	Y	15	15	8	-0-
						17	9							
06	540 N	407	-0-	-133	-0-	46	1	357	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	70	1	516	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	364	2	Y	10	10	8	-0-
						11	9							
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	355	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
10	589 N	507	-0-	-82	-0-	47	1	450	2	Y	9	9	8	-0-
						10	9							

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526														
05	2294 X	1875	-0-	-419	-0-	466	1	1364	2	Y	41	14	1	18 8 18
						45	9							
06	2280 X	1035	-0-	-1245	-0-	391	1	638	2	Y	5	13	1	5 8 5
						6	9							
07	2449 X	464	-0-	-1985	-0-	298	1	160	2	Y	5	5	8	5
						6	9							
08	2449 X	708	-0-	-1741	-0-	301	1	384	2	Y	21	12	1	13 8 1
						23	9							
09	2370 X	1648	-0-	-722	-0-	403	1	1238	2	Y	6	6	8	1
						7	9							
10	1860 X	1658	-0-	-202	-0-	417	1	1210	2	Y	28	10	8	19
						31	9							

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544														
05	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	573	1	2696	2	Y	16	16	8	-0-
						18	9							
06	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	682	1	2979	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
07	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	607	1	2468	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	550	1	2691	2	Y	12	12	8	-0-
						13	9							
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	514	1	2582	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
10	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	531	1	2788	2	Y	9	9	8	-0-
						10	9							

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501														
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	63	1	518	2	Y	12	6	1	2 8 8
						13	9							
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	75	1	588	2	Y	1	5	1	1 8 3
						1	9							
07	744 N	560	-0-	-184	-0-	67	1	492	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
08	589 N	452	-0-	-137	-0-	49	1	395	2	Y	7	5	1	2 8 3
						8	9							
09	660 N	483	-0-	-177	-0-	48	1	434	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
*10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	53	1	506	2	Y	6	1	8	8
						7	9							

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// FAULCONER ENERGY, LLC PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT		52002 050 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	989 133	1 9	4212	2	Y	121	29	1	74	8	38
06		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	1247 21	1 9	4507	2	Y	19	27	1	19	8	11
07		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	1129 23	1 9	4002	2	Y	21	21	8			11
08		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	864 81	1 9	3367	2	Y	74	27	1	56	8	2
09		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	890 26	1 9	3958	2	Y	24	24	8			2
10		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	926 101	1 9	4701	2	Y	92	46	8			48

SABINE OIL & GAS CORPORATION CULLEN HEIRS		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	1293 13	1 9	3427	2	N	12	12	8			52
06		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	1171 3	1 9	3139	2	N	3	3	8			52
07		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	1298 8	1 9	3364	2	N	7	7	8			52
08		4743 X	4654	-0-	-89	-0-	1193 4	1 9	3457	2	N	4	4	8			52
09		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	1179 58	1 9	3479	2	N	53	100	1	5	8	-0-
10		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	1271 41	1 9	3696	2	Y	37	7	1			30

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) FAULCONER ENERGY, LLC WHITE-DAVID		52002 300 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		3100 N	1238	-0-	-1862	1680	132 24	1 9	1082	2	Y	22	9	1	7	8	12
06		2678 N	998	-0-	-1680	-0-	113 2	1 9	883	2	Y	2	9	1	2	8	3
07		1612 N	1436	-0-	-176	-0-	171 2	1 9	1263	2	Y	2	2	8			3
08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	154 12	1 9	1243	2	Y	11	8	1	5	8	1
09		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	1180	2	Y	2	2	8			1
10		1426 N	1321	-0-	-105	-0-	123 18	1 9	1180	2	Y	16	4	8			13

SUGGS, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 182476		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		2674 N	624	-0-	-2050	-0-	66 19	1 9	539	2	Y	17	6	1	7	8	8
06		1410 N	653	-0-	-757	-0-	74 2	1 9	577	2	Y	2	5	1	2	8	3
07		1116 N	627	-0-	-489	-0-	75 2	1 9	550	2	Y	2	2	8			3
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	69 8	1 9	553	2	Y	7	5	1	5	8	-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	569	2	Y	2	2	8			-0-
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	61 13	1 9	582	2	Y	12	4	8			8

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: HARRISON					
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648							
BLACK-CLARK		WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED		CNTY: GREGG					
CRATON OPERATING LLC 186717							
MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE		CNTY: HARRISON					
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971							
BOWERS GAS UNIT		WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE			
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BUSSEY-DAVIS		WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE			
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HALL GAS UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE			
05	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HUFFMAN GAS UNIT		WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE			
05	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972																	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950																	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936																	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888																	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817																	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944																	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888																	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995																	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON														
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971														
DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821														
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884														
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801														
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968														
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858														
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE						CODE	CODE	CODE	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297																	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709																	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833													
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359													
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682													
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117													
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290													
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936													
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

CLEMMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982										
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087										
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037										
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364										
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111										
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964										
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON														
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971														
CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345														
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955														
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231														
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451														
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392														
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133														
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.)		52002 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC		600971										
DAVIS, L. F. 3		WELL #: 61IW		RRCID -> 202023		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. 5		WELL #: 63IW		RRCID -> 202124		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. 4		WELL #: 62IW		RRCID -> 202125		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
PEARCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090860		COMPL. DATE 08/23/1980		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158244		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	236			236
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87	164	1	159
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159

BOWLES ENERGY, INC.		084097										
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 197338		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668				
05	155 N	37	-0-	-118	-0-	19	1	18	2	N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	32	1	39	2	N	-0-	-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097								
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 199959	COMPL. DATE 11/17/2003	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8041	- 8696			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 199962	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 8855	PERF. 0	- 8629			
05	403 N	173	-0-	-230	-0-	87 1	86 2	N	-0-			70
06	420 N	105	-0-	-315	-0-	40 1	65 2	N	-0-			70
07	434 N	199	-0-	-235	-0-	176 1	23 2	N	-0-			70
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	223 1	270 2	N	-0-			70
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	55 2		N	-0-			70
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 203560	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7759	- 8648			
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	84 1	83 2	N	-0-			-0-
06	240 N	47	-0-	-193	-0-	18 1	29 2	N	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	414 1	54 2	N	-0-			-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	61 1	73 2	N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 204809	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7722	- 8498			
05	310 N	220	-0-	-90	-0-	111 1	109 2	N	-0-			-0-
06	480 N	210	-0-	-270	-0-	80 1	130 2	N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	123 1	149 2	N	-0-			-0-
09	210 N	86	-0-	-124	-0-	86 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 210310	COMPL. DATE 02/09/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8080	- 8244			
05	310 N	96	-0-	-214	-0-	49 1	47 2	N	-0-			114
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	184 1	296 2	N	-0-			114
07	310 N	136	-0-	-174	-0-	120 1	16 2	N	-0-			114
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	137 1	166 2	N	-0-			114
09	480 N	16	-0-	-464	-0-	16 2		N	-0-			114
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			114

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 222120	COMPL. DATE 02/12/2006	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7972	- 8284			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2094	-0-	-1006	2934	1950	3	144	9	N	131	166	1		43	
06	3000 N	1870	-0-	-1130	1804	1731	3	139	9	N	126				169	
07	3100 N	3092	-0-	-8	1796	2947	3	145	9	N	132	165	1		136	
08	3100 N	3086	-0-	-14	1782	2940	3	146	9	N	133	119	1		150	
09	3000 N	1937	-0-	-1063	719	1807	3	130	9	N	118	150	1		118	
*10	2139 N	849	-0-	-1290	-0-	796	3	53	9	N	48				166	

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

05	3100 N	684	-0-	-2416	1904	651	3	33	9	N	30				179
06	3000 N	1883	-0-	-1117	787	1862	3	21	9	N	19	143	1		55
*07	2764 N	1977	-0-	-787	-0-	1945	3	32	9	N	29				84
*08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	29	52	1		61
*09	1890 N	983	-0-	-907	-0-	952	3	31	9	N	28				89
*10	2666 X	674	-0-	-1992	-0-	641	3	33	9	N	30				119

CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

05	217 N	169	-0-	-48	-0-	18	1	151	2	Y	-0-				-0-
06	270 N	170	-0-	-100	-0-	19	1	151	2	Y	-0-				-0-
07	310 N	149	-0-	-161	-0-	18	1	131	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	2	Y	-0-				-0-
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	13	1	115	2	Y	-0-				-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-				-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	1	8		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	11	-0-	11	-0-	4	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	-0-
09	31 X	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-				-0-	
10	24 X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-				-0-	

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
TECARO WOOD		WELL #:		1R	RRCID ->	111885	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7448 - 8243	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	12 1	101 2	Y	2	3 1		3
							2 9						
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	2 1		1
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	11 1	78 2	Y	2	2 8		1
							2 9						
08		124 N	83	-0-	-41	-0-	7 1	58 2	Y	16	11 1	5 8	1
							18 9						
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	Y	2	2 8		1
							2 9						
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	76 2	Y	27	3 8		25
							30 9						

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		3	RRCID ->	124351	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	9163	PERF.	7384 - 8774
05		713 N	525	-0-	-188	-0-	57 1	468 2	Y	-0-		-0-
06		600 N	534	-0-	-66	-0-	60 1	474 2	Y	-0-		-0-
07		589 N	493	-0-	-96	-0-	59 1	434 2	Y	-0-		-0-
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	59 1	472 2	Y	-0-		-0-
09		510 N	453	-0-	-57	-0-	45 1	408 2	Y	-0-		-0-
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	48 1	458 2	Y	-0-		-0-

FEIST, EDWIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	125105	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	7395 - 7956
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PITTS, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	125427	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7385 - 8845
05		2087 N	881	-0-	-1206	-0-	417 1	464 2	Y	-0-		-0-
06		1110 N	958	-0-	-152	-0-	441 1	517 2	Y	-0-		-0-
07		1395 N	708	-0-	-687	-0-	345 1	363 2	Y	-0-		-0-
08		868 N	775	-0-	-93	-0-	353 1	422 2	Y	-0-		-0-
09		930 N	921	-0-	-9	-0-	357 1	564 2	Y	-0-		-0-
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	391 1	856 2	Y	-0-		-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	126546	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7358 - 8716	
05		3100 N	4971	-0-	1871	3634	536 1	4394 2	Y	37	7 1	17 8	13
							41 9						
06		3000 N	5261	-0-	2261	5895	644 1	4613 2	Y	4	9 1	4 8	4
							4 9						
07		11793 X	5898	-0-	-5895	-0-	1084 1	4808 2	Y	5	5 8		4
							6 9						
08		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	1209 1	6804 2	Y	20	10 1	13 8	1
							22 9						
09		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	838 1	4475 2	Y	5	5 8		1
							6 9						
10		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	594 1	2338 2	Y	26	10 8		17
							29 9						

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
PITTS, HENRY		WELL #:		3	RRCID -> 128157		COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8297 - 8750
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2783 N	1384	-0-	-1399	-0-	466 1	895 2	Y	21	8 1	9 8	10
06	1920 N	1550	-0-	-370	-0-	23 9	518 1	1030 2	Y	2	7 1	2 8 3
07	1674 N	1282	-0-	-392	-0-	2 9	459 1	820 2	Y	3	3 8	3
08	1364 N	1133	-0-	-231	-0-	3 9	362 1	758 2	Y	12	7 1	7 8 1
09	1500 N	1242	-0-	-258	-0-	13 9	355 1	884 2	Y	3	3 8	1
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	3 9	363 1	896 2	Y	15	5 8	11
						17 9						

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		4	RRCID -> 134955		COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	8581 - 8808
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	25 1	206 2	Y	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	27 1	214 2	Y	-0-			-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	25 1	186 2	Y	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24 1	194 2	Y	-0-			-0-
09	240 N	185	-0-	-55	-0-	18 1	167 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	19 1	186 2	Y	-0-			-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		5	RRCID -> 137766		COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	7324 - 8682
05	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	734 1	3965 2	Y	-0-			-0-
06	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	728 1	3497 2	Y	-0-			-0-
07	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	910 1	4787 2	Y	-0-			-0-
08	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	764 1	4341 2	Y	-0-			-0-
09	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	947 1	6651 2	Y	-0-			-0-
10	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	896 1	6497 2	Y	-0-			-0-

SUGGS, MARGARET		WELL #:		5	RRCID -> 137805		COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	8982	PERF.	7523 - 8710
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		5	RRCID -> 138193		COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	7504 - 8804
05	527 N	192	-0-	-335	-0-	157 1	9 2	Y	24	8 1	11 8	10
06	570 N	178	-0-	-392	-0-	26 9	172 1	6 9	Y	5	7 1	5 8 3
07	310 N	106	-0-	-204	-0-	75 1	25 2	Y	5	5 8		3
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	6 9			Y	-0-	3 1	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-

 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	279	-0-	-2821	569	251	1	28	9	Y	25	14	1	2	8	19
06	2043 N	1474	-0-	-569	-0-	456	1	1018	2	Y	-0-	13	1			6
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	396	1	516	2	Y	1	1	8			6
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	368	1	727	2	Y	9	13	1	1	8	1
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	366	1	934	2	Y	1	1	8			1
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	372	1	1001	2	Y	23	1	8			23

 KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

05	713 N	630	-0-	-83	-0-	68	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	346	-0-	-254	-0-	39	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	651 N	438	-0-	-213	-0-	52	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	64	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	413	2	Y	-0-					-0-

 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1	2	8	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1	2	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	4	1	5	8	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

05	837 N	133	-0-	-704	-0-	15	1	118	2	Y	-0-	24	1			14
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	1	10	1	1	8	4
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	88	1	724	2	Y	11	11	8			-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	12	9	777	2	Y	3	3	8			-0-
07	682 N	529	-0-	-153	-0-	99	1	463	2	Y	3	3	8			-0-
08	1085 N	479	-0-	-606	-0-	63	1	403	2	Y	8	8	8			-0-
09	1050 N	265	-0-	-785	-0-	3	9	155	2	Y	3	3	8			-0-
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	107	1	1241	2	Y	6	6	8			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		6	RRCID -> 147880		COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7369 - 8568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		2573 X	1665	-0-	-908	-0-	385 1	1248 2	Y	29	11 1	12 8	14
							32 9						
06		2850 X	1921	-0-	-929	-0-	409 1	1509 2	Y	3	10 1	3 8	4
							3 9						
07		2201 N	1732	-0-	-469	-0-	382 1	1347 2	Y	3	3 8		4
							3 9						
08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	322 1	1340 2	Y	16	10 1	9 8	1
							18 9						
09		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	357 1	1791 2	Y	4	4 8		1
							4 9						
10		1736 N	1544	-0-	-192	-0-	302 1	1219 2	Y	21	7 8		15
							23 9						

WOOD, TECARO		WELL #:		2	RRCID -> 151229		COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7384 - 7906	
05		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-		-0-	
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2	Y	-0-		-0-	
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	30 1	272 2	Y	-0-		-0-	
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	35 1	341 2	Y	-0-		-0-	

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		3	RRCID -> 152478		COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7469 - 8800	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		5	RRCID -> 158620		COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7475 - 7980	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		7	RRCID -> 163648		COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7421 - 8868	
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2	Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	837 N	393	-0-	-444	-0-	36 1	298 2	Y	54	8 1	41 8	11		
06	840 N	395	-0-	-445	-0-	59 9	333 2	Y	10	8 1	10 8	3		
07	1116 N	411	-0-	-705	-0-	11 9	343 2	Y	12	12 8		3		
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	55 1	464 2	Y	37	8 1	31 8	1		
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	13 9	529 2	Y	13	13 8		1		
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	58 1	313 2	Y	34	23 8		12		
						14 9								
						39 1								
						37 9								
BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787														
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	6 1	47 2	Y	16	16 8		-0-		
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	18 9	59 2	Y	4	4 8		-0-		
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	8 1	38 2	Y	4	4 8		-0-		
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 9	37 2	Y	7	7 8		-0-		
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	Y	5	5 8		-0-		
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 9	60 2	Y	9	9 8		-0-		
						8 9								
						6 1								
						6 9								
						6 1								
						10 9								
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976														
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562														
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12 1	99 2	Y	-0-			-0-		
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16 1	126 2	Y	-0-			-0-		
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	14 1	106 2	Y	-0-			-0-		
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15 1	120 2	Y	-0-			-0-		
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	13 1	122 2	Y	-0-			-0-		
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12 1	119 2	Y	-0-			-0-		
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 8		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 8		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 8		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	10 8		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

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

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671																
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	Y	48	15	1	24	8	20
						53	9									
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	17	1	134	2	Y	6	14	1	6	8	6
						7	9									
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	17	1	129	2	Y	7	7	8			6
						8	9									
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	16	1	129	2	Y	27	14	1	18	8	1
						30	9									
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	8	8	8			1
						9	9									
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	34	14	8			21
						37	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																	
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892 RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662																	
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1		N	-0-						88
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	1		N	-0-						88
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1		N	-0-						88
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1		N	-0-						88
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1		N	-0-						88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469																	
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3449	1	17	9	N	15					190
06	3450	X	3310	-0-	-140	-0-	3296	1	14	9	N	13					203
07	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	3057	1	11	9	N	10					213
08	3565	X	3212	-0-	-353	-0-	3195	1	17	9	N	15					228
09	3360	X	3340	-0-	-20	-0-	3331	1	9	9	N	8					236
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					236

 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
 RUPPE/FENNEL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					135
06	600 N	503	-0-	-97	-0-	503	1			N	-0-					135
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	1			N	-0-					135
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	1			N	-0-					135
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	1			N	-0-					135
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

 RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					88
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	1			N	-0-					88
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	1			N	-0-					88
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					88
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	1			N	-0-					88
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

 RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

 RUPPE/FENNEL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					187
06	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	1			N	-0-					187
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	1			N	-0-					187
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	1			N	-0-					187
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	1			N	-0-					187
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

 LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

05	3100 N	2018	-0-	-1082	2809	1919	2	99	9	N	90					122
06	3000 N	1925	-0-	-1075	1734	1824	2	101	9	N	92	184	1			30
07	3100 N	2120	-0-	-980	754	1888	2	232	9	N	211	186	1			55
08	2681 N	1927	-0-	-754	-0-	1821	2	106	9	N	96					151
09	1920 N	1899	-0-	-21	-0-	1793	2	106	9	N	96	191	1			56
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					56

 CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

05	3193 X	2970	-0-	-223	-0-	2931	2	39	9	N	35	182	1			54
06	3030 X	2795	-0-	-235	-0-	2763	2	32	9	N	29					83
07	3038 X	2952	-0-	-86	-0-	2806	2	146	9	N	133	176	1			40
08	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	2667	2	68	9	N	62					102
09	2880 X	2398	-0-	-482	-0-	2368	2	30	9	N	27					129
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					129

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3268 2	73 9	N	66	184 1		51
06	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3261 2	36 9	N	33			84
07	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3340 2	44 9	N	40			124
08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3290 2	91 9	N	83	176 1		31
*09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3290 2	68 9	N	62			93
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			93

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	351 2	41 9	N	37			229
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			229
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	236 2	36 9	N	33			262
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	229 2	19 9	N	17			279
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	194 2	17 9	N	15			294
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	280 2	22 9	N	20	174 1		140

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 YARBROUGH WELL #: RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			154
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			154
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	361 3	4 9	N	4			158
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	991 3	20 9	N	18			176
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			176
*10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	914 3	3 9	N	3			179

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	52239 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//	106406										
SMITH, D.F.		WELL #:	1	RRCID ->	214709	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8916 - 8922		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

CONNER		WELL #:	4	RRCID ->	215760	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10563 - 11062		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALDROP "A"		WELL #:	3	RRCID ->	216101	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10585 - 10595		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130	WELL #:	3	RRCID ->	148061	COMPL. DATE	12/19/1993	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10366 - 10950	
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:	4-L	RRCID ->	156258	COMPL. DATE	09/11/1995	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10382 - 10947
05	3131 X	2018	-0-	-1113	-0-	660 14 9	1344 2	Y	13	14 1	5
06	2160 X	1982	-0-	-178	-0-	603 22 9	1357 2	Y	20	16 1	9
07	2232 X	1450	-0-	-782	-0-	389 20 9	1041 2	Y	18	25 1	2
08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	804 22 9	1828 2	Y	20	22 1	-0-
09	1980 X	1918	-0-	-62	-0-	690 28 9	1200 2	Y	25	25 1	-0-
10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	743 34 9	1754 2	Y	31	28 1	3

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:	4 L	RRCID ->	167006	COMPL. DATE	11/23/1997	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10400 - 10794		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION																
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130																
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022																
05		558 N	474	-0-	-84	-0-	150	1	320	2	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
06		480 N	472	-0-	-8	-0-	141	1	323	2	Y	7	4	1		3
							8	9								
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	327	1	523	2	Y	5	6	1		2
							6	9								
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	153	1	347	2	Y	7	6	1		3
							8	9								
09		480 N	453	-0-	-27	-0-	134	1	312	2	Y	6	8	1		1
							7	9								
10		868 N	495	-0-	-373	-0-	144	1	340	2	Y	10	9	1		2
							11	9								
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978																
05		310 N	287	-0-	-23	-0-	78	1	167	2	Y	38	39	1		18
							42	9								
06		270 N	214	-0-	-56	-0-	48	1	110	2	Y	51	45	1		24
							56	9								
07		310 N	183	-0-	-127	-0-	35	1	96	2	Y	47	59	1		12
							52	9								
08		279 N	149	-0-	-130	-0-	36	1	99	2	Y	13	8	1		17
							14	9								
09		210 N	119	-0-	-91	-0-	32	1	75	2	Y	11	9	1		19
							12	9								
10		186 N	138	-0-	-48	-0-	34	1	81	2	Y	21	29	1		11
							23	9								
OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932																
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	32	1	76	2	Y	-0-				-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	31	1	79	2	Y	-0-				-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	26	1	77	2	Y	-0-				-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	37	1	101	2	Y	-0-				-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	97	2	Y	-0-				-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	2	Y	-0-				-0-
SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842																
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	32	1	80	2	Y	-0-				-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	2	Y	-0-				-0-
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	29	1	82	2	Y	-0-				-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	31	1	86	2	Y	-0-				-0-
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	29	1	82	2	Y	-0-				-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	2	Y	-0-				-0-

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION			
ROSE CITY RESOURCES, LLC			727892						
WITT BROTHERS		WELL #:	1	RRCID -> 185780	COMPL. DATE 09/13/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10820	- 10954	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONNOR, W. T.		WELL #:	1	RRCID -> 187632	COMPL. DATE 02/05/2002	TOTAL DEPTH 11280	PERF.10920	- 11162	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132

FUQUAY		WELL #:	1	RRCID -> 192787	COMPL. DATE 02/27/2013	TOTAL DEPTH 10882	PERF. 7430	- 7460	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

THORSELL GU		WELL #:	2	RRCID -> 199194	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 11462	PERF.11118	- 11248	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70

OWENS		WELL #:	1	RRCID -> 208478	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10875	- 11004	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	54

EIDSON UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 230330	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH 11226	PERF.10470	- 10700	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	124
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) BUFFCO PRODUCTION INC. CONNOR		52239 667 106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION			
		WELL #:	1	RRCID ->	194491	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	9032 - 9035	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		501130		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 8634 - 8644		
		WELL #:	1	RRCID ->	016276	COMPL. DATE	12/06/1956	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8634 - 8644			
05	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	315 40	1 9	664	2	Y	36	37	1	14
06	960 N	824	-0-	-136	-0-	237 53	1 9	534	2	Y	48	41	1	21
07	992 N	755	-0-	-237	-0-	201 46	1 9	508	2	Y	42	59	1	4
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	331 61	1 9	744	2	Y	55	44	1	15
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	289 54	1 9	640	2	Y	49	45	1	19
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	285 53	1 9	663	2	Y	48	47	1	20

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		501130		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 7848 - 8472		
		WELL #:	1	RRCID ->	016277	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10241	PERF.	7848 - 8472			
05	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	392 22	1 9	837	2	Y	20	21	1	16
06	1230 N	1140	-0-	-90	-0-	336 33	1 9	771	2	Y	30	26	1	20
07	1271 N	1023	-0-	-248	-0-	371 29	1 9	623	2	Y	26	38	1	8
08	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	359 34	1 9	818	2	Y	31	33	1	6
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	333 34	1 9	775	2	Y	31	36	1	1
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	355 43	1 9	838	2	Y	39	38	1	2

NEAL, J. A. UNIT		501130		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 7825 - 7916		
		WELL #:	1	RRCID ->	032534	COMPL. DATE	02/06/1964	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7825 - 7916			
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	15	1	33	2	Y	-0-			1
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	2	Y	-0-			1
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	16	1	44	2	Y	-0-			1
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	2	Y	-0-			1
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	19	1	48	2	Y	-0-			1
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	30	1	67	2	Y	-0-			1

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT		501130		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. N/A		
		WELL #:	1	RRCID ->	035704	COMPL. DATE	11/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	2764 N	2156	-0-	-608	-0-	686 10	1 9	1460	2	Y	9	9	1	1
06	2040 N	1613	-0-	-427	-0-	486 15	1 9	1112	2	Y	14	11	1	4
07	1736 N	1447	-0-	-289	-0-	427 14	1 9	1006	2	Y	13	17	1	-0-
08	2170 N	1405	-0-	-765	-0-	424 17	1 9	964	2	Y	15	15	1	-0-
09	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	495 20	1 9	1101	2	Y	18	17	1	1
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	462 24	1 9	1085	2	Y	22	18	1	5

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	470 1	945 2	Y	10 10 1	1
06	1380 N	1223	-0-	-157	-0-	11 9	376 1	833 2	Y 13 11 1	3
07	1674 N	802	-0-	-872	-0-	14 9	343 1	439 2	Y 18 19 1	2
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	20 9	474 1	1078 2	Y 16 16 1	2
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	18 9	449 1	1013 2	Y 18 19 1	1
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	20 9	480 1	1133 2	Y 23 21 1	3
						25 9				

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

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

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	503 1	1067 2	Y	43 43 1	17
06	1620 N	1249	-0-	-371	-0-	47 9	359 1	821 2	Y 63 55 1	25
07	1519 N	1126	-0-	-393	-0-	69 9	387 1	681 2	Y 53 75 1	3
08	1612 N	1048	-0-	-564	-0-	58 9	298 1	678 2	Y 65 62 1	6
09	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	72 9	346 1	803 2	Y 62 63 1	5
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	68 9	391 1	916 2	Y 60 61 1	4
						66 9				

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

05	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	492 1	1045 2	Y	63 65 1	44
06	1620 N	1080	-0-	-540	-0-	69 9	304 1	696 2	Y 73 77 1	40
07	1798 N	787	-0-	-1011	-0-	80 9	208 1	505 2	Y 67 103 1	4
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	74 9	471 1	1071 2	Y 97 94 1	7
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	107 9	447 1	1039 2	Y 90 95 1	2
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	99 9	473 1	1109 2	Y 94 93 1	3
						103 9				

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1984 N	1551	-0-	-433	-0-	489	1	1026	2	Y	33	34	1			13
						36	9									
06	1860 N	1189	-0-	-671	-0-	345	1	790	2	Y	49	42	1			20
						54	9									
07	1798 N	808	-0-	-990	-0-	209	1	553	2	Y	42	55	1			7
						46	9									
08	1550 N	692	-0-	-858	-0-	216	1	429	2	Y	43	41	1			9
						47	9									
09	1200 N	624	-0-	-576	-0-	172	1	401	2	Y	46	49	1			6
						51	9									
10	806 N	453	-0-	-353	-0-	119	1	282	2	Y	47	45	1			8
						52	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	21	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

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

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

05	1054 N	959	-0-	-95	-0-	299	1	632	2	Y	25	26	1			11
						28	9									
06	1140 N	913	-0-	-227	-0-	265	1	606	2	Y	38	32	1			17
						42	9									
07	1085 N	788	-0-	-297	-0-	302	1	445	2	Y	37	44	1			10
						41	9									
08	961 N	885	-0-	-76	-0-	257	1	586	2	Y	38	32	1			16
						42	9									
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	272	1	632	2	Y	37	34	1			19
						41	9									
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	268	1	626	2	Y	35	33	1			21
						39	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

05	124 N	98	-0-	-26	-0-	21	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	19	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	20	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	25	1	81	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	381 1	814 2	Y	34 35 1	-0-
						37 9				
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	382 1	874 2	Y	47 38 1	9
						52 9				
07	1519 N	882	-0-	-637	-0-	225 1	599 2	Y	53 60 1	2
						58 9				
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	526 1	1178 2	Y	59 52 1	9
						65 9				
09	1320 N	1036	-0-	-284	-0-	295 1	686 2	Y	50 54 1	5
						55 9				
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	362 1	855 2	Y	52 53 1	4
						57 9				

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

05	93 N	87	-0-	-6	-0-	18 1	69 2	Y	-0-	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	18 1	71 2	Y	-0-	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	21 1	73 2	Y	-0-	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	24 1	77 2	Y	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	22 1	74 2	Y	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	26 1	77 2	Y	-0-	-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

05	2516 N	1285	-0-	-1231	-0-	406 1	867 2	Y	11 12 1	3
						12 9				
06	1410 N	955	-0-	-455	-0-	285 1	652 2	Y	16 13 1	6
						18 9				
07	1426 N	515	-0-	-911	-0-	175 1	323 2	Y	15 20 1	1
						17 9				
08	1271 N	955	-0-	-316	-0-	286 1	650 2	Y	17 14 1	4
						19 9				
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	335 1	778 2	Y	16 16 1	4
						18 9				
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	376 1	889 2	Y	20 19 1	5
						22 9				

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

05	3627 X	3606	-0-	-21	-0-	1167 1	2389 2	Y	45 46 1	9
						50 9				
06	3810 X	2792	-0-	-1018	-0-	840 1	1878 2	Y	67 58 1	18
						74 9				
07	3937 X	2120	-0-	-1817	-0-	670 1	1360 2	Y	82 84 1	16
						90 9				
08	3937 X	3510	-0-	-427	-0-	1048 1	2385 2	Y	70 69 1	17
						77 9				
09	3750 X	3435	-0-	-315	-0-	1013 1	2353 2	Y	63 70 1	10
						69 9				
10	3596 X	3287	-0-	-309	-0-	958 1	2248 2	Y	74 72 1	12
						81 9				

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	2020	-0-	-1080	1445	642	1	1372	2	Y	5	5	1	5	
06	3000 N	2076	-0-	-924	521	629	1	1440	2	Y	6	5	1	6	
07	2573 N	1554	-0-	-1019	-0-	428	1	1120	2	Y	5	8	1	3	
08	2604 X	2136	-0-	-468	-0-	650	1	1478	2	Y	7	6	1	4	
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	768	1	1783	2	Y	7	9	1	2	
10	2139 X	1606	-0-	-533	-0-	474	1	1120	2	Y	11	11	1	2	

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

05	961 N	932	-0-	-29	-0-	282	1	593	2	Y	52	53	1	49
06	930 N	832	-0-	-98	-0-	234	1	526	2	Y	65	56	1	58
07	930 N	719	-0-	-211	-0-	182	1	473	2	Y	58	89	1	27
08	930 N	893	-0-	-37	-0-	253	1	566	2	Y	67	59	1	35
09	840 N	219	-0-	-621	-0-	50	1	106	2	Y	57	61	1	31
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	122	1	277	2	Y	690	679	1	42

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	18	1	65	2	Y	-0-			11
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	95	1	218	2	Y	-0-			11
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	89	1	201	2	Y	-0-			11
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	643	1	1437	2	Y	66	57	1	20
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	327	1	728	2	Y	224	209	1	35
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	163	1	386	2	Y	629	621	1	43

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	259	1	548	2	Y	29	28	1	8
06	990 N	490	-0-	-500	-0-	136	1	311	2	Y	39	33	1	14
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	196	1	429	2	Y	37	50	1	1
08	837 N	183	-0-	-654	-0-	45	1	102	2	Y	33	34	1	-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	134	1	343	2	Y	41	36	1	5
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	226	1	510	2	Y	38	37	1	6

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	22	1	76	2	Y	-0-					4
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	2	Y	-0-					4
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	20	1	55	2	Y	-0-					4
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	11	1	24	2	Y	-0-					4
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	15	1	39	2	Y	-0-					4
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	Y	-0-					4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

05	620 N	514	-0-	-106	-0-	161	1	343	2	Y	9	9	1			3
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	142	1	324	2	Y	12	10	1			5
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	150	1	388	2	Y	11	15	1			1
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	156	1	355	2	Y	14	13	1			2
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	138	1	319	2	Y	13	14	1			1
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	144	1	341	2	Y	21	16	1			6

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

05	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	420	1	889	2	Y	27	28	1			5
06	1440 N	1270	-0-	-170	-0-	376	1	850	2	Y	40	35	1			10
07	1519 N	1007	-0-	-512	-0-	373	1	588	2	Y	42	51	1			1
08	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	355	1	797	2	Y	43	44	1			-0-
09	1260 N	1111	-0-	-149	-0-	322	1	737	2	Y	47	47	1			-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	361	1	841	2	Y	49	46	1			3

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	398	1	850	2	Y	9	9	1			5
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	325	1	718	2	Y	15	11	1			9
07	1395 N	683	-0-	-712	-0-	135	1	539	2	Y	8	15	1			2
08	1271 N	932	-0-	-339	-0-	286	1	631	2	Y	14	13	1			3
09	1050 N	977	-0-	-73	-0-	295	1	668	2	Y	13	14	1			2
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	336	1	779	2	Y	15	15	1			2

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		//CONT.//		501130									
SIMPSON FAMILY		WELL #:		3	RRCID ->	179086	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8621 - 8420	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	1364 N	1129	-0-	-235	-0-	351	1	741	2	Y	34	34 1	47
06	1110 N	871	-0-	-239	-0-	251	1	567	2	Y	48	43 1	52
07	1178 N	684	-0-	-494	-0-	191	1	453	2	Y	36	63 1	25
08	1116 N	996	-0-	-120	-0-	290	1	649	2	Y	52	67 1	10
09	870 N	841	-0-	-29	-0-	236	1	539	2	Y	60	69 1	1
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	238	1	553	2	Y	70	68 1	3
						37	9						
						53	9						
						40	9						
						57	9						
						66	9						
						77	9						

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179872	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7788 - 8409	
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	264	1	556	2	Y	34	35 1	9
06	960 N	699	-0-	-261	-0-	199	1	445	2	Y	50	43 1	16
07	930 N	571	-0-	-359	-0-	202	1	316	2	Y	48	60 1	4
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	272	1	610	2	Y	52	53 1	3
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	259	1	591	2	Y	53	55 1	1
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	279	1	648	2	Y	54	52 1	3
						37	9						
						55	9						
						53	9						
						57	9						
						58	9						
						59	9						

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		9	RRCID ->	180907	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7924 - 7968	
05	558 N	470	-0-	-88	-0-	148	1	316	2	Y	5	3 1	3
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	111	1	254	2	Y	5	5 1	3
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	124	1	308	2	Y	6	4 1	5
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	138	1	314	2	Y	7	6 1	6
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	142	1	402	2	Y	1		7
10	434 N	77	-0-	-357	-0-	18	1	59	2	Y	-0-		7
						6	9						
						7	9						
						8	9						
						1	9						

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		8	RRCID ->	182005	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7863 - 8297	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	25	1	79	2	Y	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	Y	-0-		-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	2	Y	-0-		-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	28	1	83	2	Y	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	2	Y	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	2	Y	-0-		-0-

ORR UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	182872	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	7910 - 8678	
05	434 N	265	-0-	-169	-0-	84	1	181	2	Y	-0-		1
06	390 N	110	-0-	-280	-0-	29	1	81	2	Y	-0-		1
07	372 N	135	-0-	-237	-0-	37	1	98	2	Y	-0-		1
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	140	1	319	2	Y	-0-		1
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	107	1	249	2	Y	-0-		1
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	106	1	251	2	Y	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1519 N	707	-0-	-812	-0-	223	1	477	2	Y	6	2
06	1350 N	249	-0-	-1101	-0-	74	1	169	2	Y	5	4
07	837 N	215	-0-	-622	-0-	68	1	138	2	Y	8	1
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	380	1	866	2	Y	13	4
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	421	1	977	2	Y	10	2
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	418	1	987	2	Y	17	4

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	1055	1	2146	2	Y	40	31
06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	1038	1	2335	2	Y	60	39
07	3100 X	2990	-0-	-110	-0-	943	1	1994	2	Y	48	35
08	3255 X	2586	-0-	-669	-0-	793	1	1724	2	Y	63	40
09	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	1199	1	2454	2	Y	57	36
10	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	1239	1	2824	2	Y	55	29

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

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

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

05	3100 N	2042	-0-	-1058	1679	645	1	1373	2	N	22	8
06	3000 N	1658	-0-	-1342	337	495	1	1133	2	N	27	14
07	2077 N	1382	-0-	-695	-0-	428	1	918	2	N	33	6
08	2046 N	1129	-0-	-917	-0-	339	1	754	2	N	33	3
09	1650 N	1326	-0-	-324	-0-	387	1	900	2	N	35	-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	460	1	1049	2	N	42	3

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10576 - 11115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	2867	2	165	9	N	150	176	1	164	
06	2070	1987	-0-	-83	-0-	1954	2	33	9	N	30			194	
07	4441	3290	-0-	-1151	-0-	3158	2	132	9	N	120	167	1	147	
08	3297	2718	-0-	-579	-0-	2578	2	140	9	N	127	171	1	103	
09	2164	2117	-0-	-47	-0-	2098	2	19	9	N	17			120	
10	2139	1847	-0-	-292	-0-	1799	2	48	9	N	44			164	

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

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

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60	

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
 MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	1544	-0-	-1556	1824	1516	2	28	9	N	25			27	
06	3000 N	1915	-0-	-1085	739	1862	2	53	9	N	48			75	
07	3100 N	2884	-0-	-216	523	2884	2			N	-0-			75	
08	3100 N	2946	-0-	-154	369	2946	2			N	-0-			75	
*09	3000 N	2989	-0-	-11	358	2961	2	28	9	N	25			100	
*10	3100 N	3000	-0-	-100	258	2978	2	22	9	N	20			120	

MASON HEIRS 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
 MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			78	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			78	
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			78	
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			78	
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			78	
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			78	

LINDALE (RODESSA)		53640 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH							
MHM PIPELINE CO., INC.		563370													
MCFADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 016285		COMPL. DATE 04/12/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

FAIR, R. W.		53640 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH							
		563370													
		WELL #: 1		RRCID -> 016287		COMPL. DATE 03/07/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161

CLARK, A.D.		53640 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH							
		563370													
		WELL #: 1		RRCID -> 124441		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				136

LINDALE, WEST (RODESSA)		53697 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH							
MHM PIPELINE CO., INC.		563370													
KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 191300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		53958 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
COMMON DISPOSAL, LLC		169728													
APPLEBY SWD		WELL #: 1S		RRCID -> 252564		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENERQUEST CORPORATION		252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
PEACOCK UNIT		1C													
		WELL #: 1C		RRCID -> 249334		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//		53958 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
CHRISTIAN		WELL #:		6 H	RRCID ->	245498	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	9370	PERF. 9961 - 13281	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	349	-0-	349	351	349	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	403	-0-	403	754	403	2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	196	-0-	196	950	196	2	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	950			N	NO RPT		-0-	

TATUM GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	246286	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9088	PERF.10000 - 10886	
05	930 N	724	-0-	-206	-0-	724	2	N	-0-		120	
06	510 N	327	-0-	-183	-0-			N	-0-		120	
07	651 N	575	-0-	-76	-0-	575	2	N	-0-		120	
08	713 N	634	-0-	-79	-0-	634	2	N	-0-		120	
*09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		120	
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		120	

TATUM GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251497	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9327	PERF. 9877 - 12813	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-	

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		665670	RRCID ->	234497	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9306 - 9316	
STEWART-TISCHAUSER				1								
05	1519 N	1258	-0-	-261	-0-	1258	2	N	-0-		174	
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	N	-0-		174	
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-		174	
08	1271 N	339	-0-	-932	-0-	339	2	N	-0-		174	
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-		174	
*10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-		174	

TEAM OPERATING, L.L.C.		WELL #:		840878	RRCID ->	230749	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 9236 - 9279	
STEWART, GRAHAM P.				12								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DOUGLASS GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	231211	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9214 - 9222	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LITTLE EARS (PETTIT LIME) TEAM OPERATING, L.L.C. DOUGLASS GU 3		//CONT.// //CONT.//	53958 225 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

JACKSON PAUL GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	243481	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8577 - 8580
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1		WELL #:	5	RRCID ->	244589	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9260 - 9264
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A		WELL #:	50	RRCID ->	244591	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	9016 - 9023
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	245546	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	9324 - 9327
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1		WELL #:	10	RRCID ->	255797	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9296 - 9298
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1		WELL #:	8	RRCID ->	256077	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9368 - 9370
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571													
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY													
FORTUNE RESOURCES LLC 278755													
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872													
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			150
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			150
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			150
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			150
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			150
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905													
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			97
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1840	2	11 9	N	10			107
07	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	1854	2	1 9	N	1			108
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			108
09	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	1854	2	1 9	N	1			108
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			108

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610													
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			35
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	517	2	162 9	Y	147	177 1		5
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	369	2	112 9	Y	102			107
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	616	2	20 9	Y	18			125
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	369	2	112 9	Y	102			107
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			107

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935													
05	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2		N	-0-			66
06	3630 X	3107	-0-	-523	-0-	3107	2		N	-0-			66
07	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		N	-0-			66
08	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		N	-0-			66
09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		N	-0-			66
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				N	NO RPT			66

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473													
05	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2		N	-0-			150
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1467	2	3 9	N	3	147 1		6
07	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2		N	-0-			6
08	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2		N	-0-			6
09	1470 N	1357	-0-	-113	-0-	1357	2		N	-0-			6
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			6

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.// 54348 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
RAMOS		WELL #:		1H	RRCID ->	239131	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9527 - 14868
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-			37
06	1740 N	1251	-0-	-489	-0-	1251	2	N	-0-			37
07	1922 N	1838	-0-	-84	-0-	1838	2	N	-0-			37
08	1922 N	1433	-0-	-489	-0-	1433	2	N	-0-			37
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-			37
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT			37

HENDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	N/A
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			60
06	1560 N	182	-0-	-1378	-0-	182	2	N	-0-			60
07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2	N	-0-			60
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-			60
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2	N	-0-			60
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			60

WEST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9280 - 14910
05	1519 X	1144	-0-	-375	-0-	1144	2	N	-0-			122
06	2280 N	1408	-0-	-872	-0-	1408	2	N	-0-			122
07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-			122
08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2	N	-0-			122
09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-			122
10	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			122

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	9578 - 13715
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	Y	-0-			93
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	Y	-0-	28	1	65
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	Y	-0-			65
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	Y	-0-			65
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	Y	-0-			65
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			65

KIRKLAND GU		WELL #:		2H	RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9993 - 15115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

ESTES JL GU		WELL #:		1H	RRCID ->	248534	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	10365 - 15789
05	2914 X	2419	-0-	-495	-0-	2419	2	N	-0-			-0-
06	2820 X	2321	-0-	-499	-0-	2321	2	N	-0-			-0-
07	2914 X	2514	-0-	-400	-0-	2514	2	N	-0-			-0-
08	2790 X	2330	-0-	-460	-0-	2330	2	N	-0-			-0-
09	2610 X	2514	-0-	-96	-0-	2514	2	N	-0-			-0-
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A. LB		WELL #:		2H	RRCID ->	249431	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9695 - 15940
05	3193 X	3095	-0-	-98	-0-	3095	2	N	-0-			71
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2	N	-0-			71
07	3255 X	2940	-0-	-315	-0-	2940	2	N	-0-			71
08	3255 X	3217	-0-	-38	-0-	3217	2	N	-0-			71
09	3360 X	2940	-0-	-420	-0-	2940	2	N	-0-			71
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT			71

 LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		3317 X	3153	-0-	-164	-0-	3153 2		N	-0-			5
06		3210 X	2653	-0-	-557	-0-	2653 2		N	-0-			5
07		3317 X	2873	-0-	-444	-0-	2873 2		N	-0-			5
08		3255 X	2663	-0-	-592	-0-	2663 2		N	-0-			5
09		3150 X	2873	-0-	-277	-0-	2873 2		N	-0-			5
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT			5

 SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-			5
06		1170 N	995	-0-	-175	-0-	995 2		Y	-0-			5
07		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		Y	-0-			5
08		1054 N	998	-0-	-56	-0-	998 2		Y	-0-			5
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		Y	-0-			5
10		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			5

 EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

05		651 N	511	-0-	-140	-0-	511 2		N	-0-			110
06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			110
07		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-			110
08		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-			110
09		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-			110
10		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			110

 SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

05		1364 N	1240	-0-	-124	-0-	1240 2		Y	-0-			222
06		1320 N	1157	-0-	-163	-0-	1156 2	1 9	Y	1	113 1		110
07		1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1158 2		Y	-0-			110
08		1240 N	961	-0-	-279	-0-	961 2		Y	-0-			110
09		1170 N	1158	-0-	-12	-0-	1158 2		Y	-0-			110
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			110

 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

05		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1231	-0-	-149	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
07		1643 N	269	-0-	-1374	-0-	269 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	4122	-0-	1022	1022	4122 2		N	-0-			-0-
09		2259 N	1237	-0-	-1022	-0-	1237 2		N	-0-			-0-
10		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-			-0-

 LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			28
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			28
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			28
08		248 N	93	-0-	-155	-0-	93 2		N	-0-			28
09		270 N	31	-0-	-239	-0-	31 2		N	-0-			28
10		279 N	59	-0-	-220	-0-	59 2		N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265								
LOCO BAYOU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187867	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9219 - 14303
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2232 N	1765	-0-	-467	-0-		1765 2		N	-0-		-0-
06	1560 N	218	-0-	-1342	-0-		218 2		N	-0-		-0-
07	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-		2468 2		N	-0-		-0-
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-		2178 2		N	-0-		-0-
09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-		2641 2		N	-0-		-0-
10	2480 N	1796	-0-	-684	-0-		1796 2		N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HGT		WELL #:		2H	RRCID ->	239153	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9618	PERF. N/A	
05	2697 X	2275	-0-	-422	-0-		275 1	2000 2	Y	-0-		42
06	2730 X	2157	-0-	-573	-0-		237 1	1920 2	Y	-0-		42
07	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-		286 1	2921 2	Y	-0-		42
08	2263 N	2076	-0-	-187	-0-		231 1	1845 2	Y	-0-		42
09	2160 N	1844	-0-	-316	-0-		233 1	1611 2	Y	-0-		42
10	3038 X	1726	-0-	-1312	-0-		216 1	1510 2	Y	-0-		42

SESSIONS, J.W. HEIRS				WELL #:	16H	RRCID ->	239430	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9570	PERF. N/A
05	3224 X	2442	-0-	-782	-0-		92 1	2350 2	Y	-0-		36
06	3120 X	2558	-0-	-562	-0-		96 1	2462 2	Y	-0-		36
07	2604 X	2462	-0-	-142	-0-		115 1	2347 2	Y	-0-		36
08	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-		133 1	2560 2	Y	-0-		36
09	2550 X	2331	-0-	-219	-0-		124 1	2207 2	Y	-0-		36
*10	2635 X	2333	-0-	-302	-0-		106 1	2227 2	Y	-0-		36

SESSIONS, RUBE				WELL #:	10H	RRCID ->	242018	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9483	PERF.10304 - 13000
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		35
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-		35
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35

SESSIONS, J.W. HEIRS				WELL #:	20H	RRCID ->	242722	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.10387 - 15496
05	2046 X	1651	-0-	-395	-0-		62 1	1589 2	Y	-0-		36
06	1980 X	1617	-0-	-363	-0-		61 1	1556 2	Y	-0-		36
07	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-		85 1	1732 2	Y	-0-		36
08	1674 N	1446	-0-	-228	-0-		72 1	1374 2	Y	-0-		36
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		95 1	1701 2	Y	-0-		36
*10	1829 N	1641	-0-	-188	-0-		75 1	1566 2	Y	-0-		36

MAST				WELL #:	5H	RRCID ->	245094	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	9291	PERF. 9875 - 15038
05	5115 X	5077	-0-	-38	-0-		5077 2		N	-0-		95
06	4950 X	4890	-0-	-60	-0-		4890 2		N	-0-		95
07	5208 X	4990	-0-	-218	-0-		4990 2		N	-0-		95
08	5208 X	4931	-0-	-277	-0-		4931 2		N	-0-		95
09	5040 X	4800	-0-	-240	-0-		4800 2		N	-0-		95
10	5084 X	5027	-0-	-57	-0-		5027 2		N	-0-		95

OIL AND GAS DIVISION

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
MHM PIPELINE CO., INC.				563370								
BLACK BRANCH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254870	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9247	PERF. 9867 - 13436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2			N	-0-		41
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2			N	-0-		41
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2			N	-0-		41
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2			N	-0-		41
09	1890 N	1055	-0-	-835	-0-	1055 2			N	-0-		41
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		41

S.F.O.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	260751	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 9247 - 13945	
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2			N	-0-		-0-
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2			N	-0-		-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-		-0-
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2			N	-0-		-0-
09	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	1251 2			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

84 ENERGY LLC		WELL #:		2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 9419 - 13354	
BETHUNE A												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32

XTO ENERGY INC.		WELL #:		2	RRCID ->	245140	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12175	PERF. 9587 - 9682	
HARLAN												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	246410	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	11726	PERF. 9058 - 11516	
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			N	-0-		-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2			N	-0-		-0-
07	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921 2			N	-0-		-0-
08	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127 2			N	-0-		-0-
09	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127 2			N	-0-		-0-
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2			N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		22	RRCID ->	246550	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9626 - 10372	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		38	RRCID ->	246692	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11960 PERF. 9474 - 9611
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		32	RRCID ->	247529	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12203 PERF. 9353 - 9498
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	247871	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	11981 PERF. 9244 - 9384
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOGANSPOUT (GLEN ROSE)		54403 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		357165								
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AC	RRCID ->	182849	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 4048 - 4056
05	3100 N	2100	-0-	-1000	2801	2100 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	1674	-0-	-1326	1475	1674 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2075	-0-	-1025	450	2075 3	N	-0-		-0-
08	2410 N	1960	-0-	-450	-0-	1960 3	N	-0-		-0-
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3	N	-0-		-0-
10	2077 N	1884	-0-	-193	-0-	1884 3	N	-0-		-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER)		54657 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
AC EXPLORATION, LLC		003645								
TATUM		WELL #:		1	RRCID ->	108868	COMPL. DATE	12/11/1983	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6843 - 6846
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1036 2	24 9 N	22		102
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1332 2	15 9 N	14		116
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1533 2	34 9 N	31		147
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1544 2	20 9 N	18	99 1	66
09	1350 N	1177	-0-	-173	-0-	1175 2	2 9 N	2		68
*10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1673 2	2 9 N	2		70

LONG LAKE (KEELING SAND)		54664 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130								
SMITH, PINK		WELL #:		3	RRCID ->	125696	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5295 - 5297
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2	N	-0-		42
06	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2	N	-0-		42
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-		42
08	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2	N	-0-		42
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		42
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-		42

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3224 X	2767	-0-	-457	-0-	2767	2	Y	18		127
06	3120 X	2510	-0-	-610	-0-	2510	2	Y	30		157
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2	Y	43		200
08	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3088	2	Y	20	180 1	40
09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3037	2	Y	15		55
10	3193 X	2894	-0-	-299	-0-	2886	2	Y	7		62

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2914 X	2547	-0-	-367	-0-	2536	2	N	10		370
06	2880 X	2163	-0-	-717	-0-	2154	2	N	8		378
07	2976 X	2496	-0-	-480	-0-	2490	2	N	5		383
08	2976 X	2411	-0-	-565	-0-	2409	2	N	2		385
09	2820 X	2491	-0-	-329	-0-	2490	2	N	1		386
10	2542 X	2162	-0-	-380	-0-	2160	2	N	2		388

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

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

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3485	2	N	3		147
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3015	2	N	2		149
07	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3480	2	N	1		150
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3433	2	N	2		152
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3300	2	N	1		153
10	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3332	2	N	2		155

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	N	4		451
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	N	3		454
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	8	2	N	2		456
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	N	1		457
09	13 N	10	-0-	-3	-0-	9	2	N	1		458
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	N	2		460

LONG LAKE (PETTIT 9750)		54664 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
LONG LAKE PR GU		WELL #: 1		RRCID -> 040669		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2418 #	29	-0-	-2389	-0-	25 1	4 2	N	-0-	39
06	2040 #	780	-0-	-1260	-0-	750 1	30 2	N	-0-	39
07	1984 #	607	-0-	-1377	-0-	600 1	7 2	N	-0-	39
08	806 #	23	-0-	-783	-0-	23 2		N	-0-	39
09	780 #	24	-0-	-756	-0-	2 1	22 2	N	-0-	39
10	806 #	5	-0-	-801	-0-	1 1	4 2	N	-0-	39

LONG LAKE (RODESSA 8600)		54664 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130								
MONNIG, JOSEPH O.		WELL #: 1 U		RRCID -> 122012		COMPL. DATE 08/11/1986		TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	151
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	161
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	172
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	32

CARTER		54664 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
		501130								
		WELL #: 1 U		RRCID -> 124186		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2		54664 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
		501130								
		WELL #: 1		RRCID -> 171496		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	25
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-	25
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-	25
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	25
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	25
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	25

CARTER		54664 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
		501130								
		WELL #: 2		RRCID -> 178966		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745)		54664 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130								
MONNIG "B"		WELL #: 1-U		RRCID -> 143624		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY)												
LONG TRUSTS, THE												
LANCASTER, MAURINE												
WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10825 - 10945												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				N	167
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	167
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	167
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				N	167
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	167
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	167

LONGWOOD												
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.												
RUDD GAS UNIT #1												
WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807												
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	33
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022												

L-TEXX PETROLEUM, LP												
HADDAD 1												
WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789												
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	162
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	162
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	162
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022												

LONGWOOD (COTTON VALLEY)												
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.												
BULLARD CREEK												
WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592												
05	3596 X	2602	-0-	-994	-0-	2591	2	11	9	N	10	164
06	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	705	1	3694	2	N	4	165
						4	9					
07	3689 X	3216	-0-	-473	-0-	3207	2	9	9	N	8	170
08	3689 X	2858	-0-	-831	-0-	2858	2			N	-0-	170
09	4110 X	3087	-0-	-1023	-0-	3085	2	2	9	N	2	172
10	4247 X	2993	-0-	-1254	-0-	118	1	2867	2	N	7	179
						8	9					

ANITA BOOKOUT												
WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548												
05	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2				N	45
06	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	82	1	1256	2	N	-0-	45
07	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	99	1	1254	2	N	1	45
						1	9					
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	129	1	1269	2	N	-0-	45
09	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	128	1	1191	2	N	-0-	45
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	136	1	1369	2	N	4	48
						4	9					

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 54807 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584								
ANITA BOOKOUT		WELL #: 2		RRCID -> 259385		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		48
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	3 1	N	-0-		48
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		48
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	4 1	N	-0-		48
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	2 1	N	-0-		48
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	N	-0-		48

WINSTON		WELL #: 1		RRCID -> 263190		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632		
05	3100 N	2035	-0-	-1065	4097	119 1	N	5	1 8	119
06	3000 N	2419	-0-	-581	3516	260 1	N	4	3 8	120
07	3100 N	1747	-0-	-1353	2163	163 1	N	4	2 8	122
08	3100 N	1946	-0-	-1154	1009	319 1	N	1	1 8	122
09	2954 N	1945	-0-	-1009	-0-	319 1	N	-0-		122
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1968 2	N	5	2 8	125

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 135584		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122		
DEAN		WELL #: 1								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60

WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 137407		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEAN		WELL #: 4		RRCID -> 227681		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105

RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 227966		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC 660001													
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	1	N	-0-			56
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			56
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			56
08		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			56
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890													
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URSUS OIL AND GAS 879300													
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174													
05		3100 N	1410	-0-	-1690	2421	1410	3	N	-0-			258
06		3000 N	2250	-0-	-750	1671	2250	3	N	-0-			258
07		3100 N	2060	-0-	-1040	631	2060	3	N	-0-			258
08		3100 N	2625	-0-	-475	156	2625	3	N	-0-			258
09		2416 N	2260	-0-	-156	-0-	2260	3	N	-0-			258
10		2046 N	99	-0-	-1947	-0-	99	3	N	-0-			258

WILDLAND INVESTING CO., LLC 923443													
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON													
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624													
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348													
05		155 #	20	-0-	-135	-0-	20	2	N	-0-			194
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			194
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			194
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	168	1	26
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			26
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			26

LONGWOOD (GOODLAND LIME) HOPEWELL OPERATING, INC. VAUGHN		//CONT.// //CONT.//	54807 200 399624	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON						
		WELL #:	1	RRCID ->	213402	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2336 - 2343	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							83
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							83
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							83
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							83
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							83
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							83
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC ABNEY, J. K.				775851	4	RRCID ->	196563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2567 - 2597
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WILCOX OPERATING CORPORATION RUDD, W. L.				923280	1	RRCID ->	154060	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	2370	PERF. 2328 - 2360
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		170
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		170
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		170
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		170
RUDD, W. L.				WELL #:	3	RRCID ->	189923	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2332 - 2342
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		55
RUDD, W. L.				WELL #:	2	RRCID ->	189924	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	2496	PERF. 2350 - 2360
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		8
RUDD, W. L.				WELL #:	4	RRCID ->	190635	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2340 - 2350
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		26

LONGWOOD (GOODLAND LIME)			//CONT.//	54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON										
WILCOX OPERATING CORPORATION			//CONT.//	923280													
RUDD, W. L.			WELL #:	5	RRCID ->	193419	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2308 - 2316					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

RUDD, W. L. "A"			WELL #:	6	RRCID ->	198174	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2330 - 2350					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD, W. L.			WELL #:	8	RRCID ->	199484	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2342 - 2384					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

RUDD, W. L. "A"			WELL #:	7	RRCID ->	199836	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	2483	PERF.	2321 - 2331					
05		527 #	253	-0-	-274	-0-	252	2	1	9	N	1					162
06		480 #	226	-0-	-254	-0-	225	2	1	9	N	1					163
07		465 #	213	-0-	-252	-0-	212	2	1	9	N	1					164
08		465 #	150	-0-	-315	-0-	150	2			N	-0-					164
09		390 #	141	-0-	-249	-0-	140	2	1	9	N	1					165
10		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					165

RUDD, W L "B" -R			WELL #:	9	RRCID ->	206334	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	2456	PERF.	2307 - 2317					
05		755 R	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1					37
06		600 #	552	-0-	-48	-0-	551	2	1	9	N	1					38
07		713 #	407	-0-	-306	-0-	404	2	3	9	N	3					41
08		651 #	404	-0-	-247	-0-	402	2	2	9	N	2					43
09		690 #	311	-0-	-379	-0-	308	2	3	9	N	3					46
10		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					46

RUDD, W.L. "C"			WELL #:	10	RRCID ->	209586	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2312 - 2322					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "D"			WELL #:	11	RRCID ->	209905	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2314 - 2324					
05		752 R	752	-0-	-0-	-0-	751	2	1	9	N	1					235
06		412 R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1					236
07		403 #	785	-0-	382	-0-	784	2	1	9	N	1					237
08		663 R	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	N	1					238
09		759 R	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	N	1					239
10		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					239

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON												
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280												
RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		148 R	148	-0-	-0-	-0-	147 2	1 9	Y	1		60
06		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-		60
07		124 #	163	-0-	39	-0-	162 2	1 9	Y	1		61
08		124 #	71	-0-	-53	-0-	70 2	1 9	Y	1		62
09		120 #	102	-0-	-18	-0-	101 2	1 9	Y	1		63
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		63

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324												
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
06		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		43
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		43
08		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-		43
09		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		43
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		43

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330												
05		162 R	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	Y	1		59
06		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-		59
07		155 #	179	-0-	24	-0-	177 2	2 9	Y	2		61
08		177 R	177	-0-	-0-	-0-	175 2	2 9	Y	2		63
09		232 R	232	-0-	-0-	-0-	231 2	1 9	Y	1		64
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		64

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310												
05		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		45
06		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-		45
07		93 #	66	-0-	-27	-0-	65 2	1 9	Y	1		46
08		104 R	104	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	Y	1		47
09		95 R	95	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	Y	1		48
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		48

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038												
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050												
05		1953 N	1679	-0-	-274	-0-	180 1	1499 2	N	-0-		128
06		1890 N	1638	-0-	-252	-0-	169 1	1469 2	N	-0-		128
07		1891 N	1433	-0-	-458	-0-	143 1	1290 2	N	-0-		128
08		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	225 1	1805 2	N	-0-		128
09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	176 1	1581 2	N	-0-		128
10		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	204 1	1603 2	N	-0-		128

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	274421	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	7736 - 7745
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ACM		WELL #:		1	RRCID ->	275585	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	6243 - 6255
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		WELL #:		385715	RRCID ->	160697	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6278 - 6283
RUDD GAS UNIT 1				6								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP		WELL #:		480266	RRCID ->	124942	COMPL. DATE	06/21/1987	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6092 - 6098
TAYLOR												
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2019												

URSUS OIL AND GAS		WELL #:		879300	RRCID ->	222524	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6250 - 6279
DR. SCRIVNER				1								
05	341 N	305	-0-	-36	-0-		305	3	N	-0-		130
06	270 N	105	-0-	-165	-0-		105	3	N	-0-		130
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		130
08	310 N	60	-0-	-250	-0-		60	3	N	-0-		130
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		130
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3	N	-0-		130

OIL AND GAS DIVISION

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

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)		54807 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
SHELNBURN		WELL #: 1		RRCID -> 125770		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124		
05	1953 N	1571	-0-	-382	-0-	60 1	1511 2	N	-0-	-0-
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	66 1	1515 2	N	-0-	-0-
07	1798 N	1664	-0-	-134	-0-	74 1	1590 2	N	-0-	-0-
08	1581 N	1375	-0-	-206	-0-	59 1	1305 2	N	10	10
						11 9				
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	62 1	1479 2	N	46	28 1
						51 9				
10	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	51 1	1575 2	N	-0-	28

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)		54810 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
L-TEXX PETROLEUM, LP		480266								
YOUNGBLOOD		WELL #: 1		RRCID -> 135585		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019										

LORETTA ROSE (RODESSA)		54931 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465								
NEWTON, W.F.		WELL #: 1X		RRCID -> 141668		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519		
05	4836 X	4361	-0-	-475	-0-	4232 3	129 9	N	117	159
06	4710 X	4620	-0-	-90	-0-	4564 3	56 9	N	51	210
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	-0-	34
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)		55073 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584								
N. LOUISIANA TIMBERLAND		WELL #: 1		RRCID -> 283327		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057		
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	274 2	28 9	N	25	122
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	57 1	279 2	N	6	128
						7 9				
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	245 2	2 9	N	2	130
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	324 2	3 9	N	3	133
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	287 2	2 9	N	2	135
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 1	240 2	N	3	138
						3 9				

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
GROGAN, MILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 208399		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 2		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)		//CONT.//		55073	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265									
EADS		WELL #:		1	RRCID ->	281656	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	6403 - 6413	
05	1023 N	246	-0-	-777	-0-	21	1	223	2	N	2	2 8	167
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	N	1	1 8	167
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	2	N	-0-		167
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	92	1	949	2	N	-0-		167
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	100	1	1136	2	N	-0-		167
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	85	1	1087	2	N	-0-		167

MALAPAX (HILL)				56887	370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE			
NEC OPERATING, LLC				100325									
WIPPRECHT GU 1		WELL #:		5 U	RRCID ->	201136	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	7785 - 9306	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GU 2B		WELL #:		10	RRCID ->	213756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	7797 - 7878	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MANNING (BOSSIER SAND)				57155	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908									
FLOURNOY, RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	256201	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	17911	PERF.	17240 - 17260	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MANZIEL (PETTIT Y)				57255	213	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415									
REYNOLDS, W. S.		WELL #:		1 L	RRCID ->	016375	COMPL. DATE	05/12/1961	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	8788 - 8802	
05	682 N	538	-0-	-144	-0-	535	2	3	9	Y	3	179 1	43
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	683	2	13	9	Y	12		55
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	664	2	10	9	Y	9		64
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	717	2	25	9	Y	23		87
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	693	2	20	9	Y	18		105
*10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	768	2	17	9	Y	15		120

NOE, J. L.		WELL #:		1 C	RRCID ->	031373	COMPL. DATE	10/06/1963	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8614 - 8622	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150

MANZIEL (PETTIT Y)		//CONT.//		57255 213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415										
KIMMEY, T. O. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110901	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	8738 - 8796		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	558 N	240	-0-	-318	-0-	238	2	2	9	N	2			81
06	720 N	288	-0-	-432	-0-	269	2	19	9	N	17			98
07	279 N	136	-0-	-143	-0-	128	2	8	9	N	7			105
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	N	5			110
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	237	2	2	9	N	2			112
*10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	397	2	6	9	N	5			117

MANZIEL (RODESSA)				57255 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WOOD					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415										
MANZIEL GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	070733	COMPL. DATE	01/19/1977	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	7965 - 8282		
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	683	2	35	9	N	32			149
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	459	2	26	9	N	24			173
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	694	2	19	9	N	17	156	1	34
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1011	2	37	9	N	34			68
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	983	2	46	9	N	42			110
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	654	2	32	9	N	29			139

BAILEY, DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	133581	COMPL. DATE	01/18/1990	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8073 - 8164
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MANZIEL (RODESSA -W-)				57255 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WOOD					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415										
BAYLOR UNIVERSITY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	268311	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	8466 - 8476		
05	4319	2733	-0-	-1586	-0-	2529	2	204	9	N	185	164	1	215
06	4756	2933	-0-	-1823	-0-	2749	2	184	9	N	167	168	1	214
07	3593	2370	-0-	-1223	-0-	2210	2	160	9	N	145	169	1	190
08	3837	2492	-0-	-1345	-0-	2349	2	143	9	N	130	148	1	172
09	3314	2212	-0-	-1102	-0-	2074	2	138	9	N	125			297
*10	3217	2182	-0-	-1035	-0-	2065	2	117	9	N	106	172	1	231

MANZIEL (RODESSA -X-)				57255 497	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.				258410								
ROGERS, B., MRS., ET AL I		WELL #:		2 C	RRCID ->	037093	COMPL. DATE	09/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8322 - 8335
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415										
REYNOLDS, S. R. UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	016371	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8432 - 8442		
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
*10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (RODESSA -X-)		//CONT.//		57255 497	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415									
REYNOLDS, W. S.		WELL #:		1 U	RRCID -> 016372	COMPL. DATE 05/12/1961	TOTAL DEPTH 8897	PERF. 8530	- 8544				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

REYNOLDS, W.S. G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 126777	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 9444	PERF. 8489	- 8529				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

NOE, J.L.		WELL #:		2	RRCID -> 133739	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9051	PERF. 8304	- 8315				
05	403 N	301	-0-	-102	-0-	301 2			N	-0-			88
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	273 2			N	-0-			88
07	310 N	211	-0-	-99	-0-	211 2			N	-0-			88
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 2			N	-0-			88
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202 2			N	-0-			88
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-			88

BAILEY, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 148537	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 8387	- 8400				
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-			211
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	405 2	3 9		N	3			214
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	453 2	6 9		N	5			219
08	403 N	271	-0-	-132	-0-	264 2	7 9		N	6			225
09	420 N	277	-0-	-143	-0-	277 2			N	-0-			225
10	465 N	308	-0-	-157	-0-	308 2			N	-0-	171 1		54

PITTMAN, E. N. ET AL		WELL #:		1A	RRCID -> 159642	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 9218	PERF. 8378	- 8417				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

MANZIEL (TRAVIS PEAK)				57255 781	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415									
ROGERS, B., MRS. ET AL		WELL #:		2 T	RRCID -> 037100	COMPL. DATE 09/03/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8728	- 8738				
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	202 2	6 9		N	5			21
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2			N	-0-			21
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-			21
08	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2			N	-0-			21
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2			N	-0-			21
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			21

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57255 781	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415										
NOE, J. L.		WELL #:		1 T	RRCID ->	098679	COMPL. DATE	03/13/1982	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8739 - 8868		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PITTMAN, E. N. ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	116255	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8716 - 8898
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121155	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8658 - 8837
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1037	2	18 9	N	16		175
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	2	11 9	N	10		185
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1053	2	13 9	N	12		197
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1045	2	8 9	N	7		204
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	895	2	3 9	N	3		207
*10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	934	2	7 9	N	6	190 1	23

PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	130388	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8654 - 8847
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200

NOE, J. L.		WELL #:		3	RRCID ->	192009	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	8640 - 8896
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-)		57255 852		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
MCWHIRTER		WELL #:		1	RRCID ->	197111	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9123 - 9135
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2 9	N	2		147
*12	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2		N	-0-		147
*01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		147
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		147
*03	341 N	216	-0-	-125	-0-	216	2		N	-0-		147
*04	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	2		N	-0-		147
*05	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2		N	-0-		147
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		147
*07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-		147
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-		147
*09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-		147
10	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	2		N	-0-		147

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL, SE. (GLOYD)		57260 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
SHEPPARD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 186585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			269
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-	178	1	91
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			91
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			91
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			91
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			91

MANZIEL, SE. (RODESSA V)		57260 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
HAGUE, ROSA ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155794		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X)		57260 452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
MALONE-TAYLOR		WELL #: 6		RRCID -> 167540		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403				
05	124 N	4	-0-	-120	-0-	3	2	1	9	N	1	70
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	N	3	73
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-	73
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	73
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	73
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	N	2	75

MARY LAUREN (COTTON VALLEY)		57293 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850										
BRADY, L.B.		WELL #: 1R		RRCID -> 222946		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)		57534 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
GAINES OPERATING, LLC		293071										
MACKEY A		WELL #: 2		RRCID -> 182970		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF M		57534 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
		293071										
		WELL #: 1		RRCID -> 182971		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)		//CONT.//		57534 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION		
GAINES OPERATING, LLC		//CONT.//		293071						
BENEFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 182973	COMPL. DATE 09/05/2000	TOTAL DEPTH 1056	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COLGIN		WELL #:		1	RRCID -> 187090	COMPL. DATE 10/03/2001	TOTAL DEPTH 1057	PERF. 1056 - 1057		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GULF M		WELL #:		3	RRCID -> 187091	COMPL. DATE 10/04/2001	TOTAL DEPTH 1110	PERF. 1000 - 1002		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK)		57649 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		833597								
SACHTLEBEN		WELL #:		1	RRCID -> 145616	COMPL. DATE 05/05/1993	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 7718 - 7818		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			37

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK)		57762 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
JAKUBIK		WELL #:		1	RRCID -> 189420	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH 8977	PERF. 8612 - 8766		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
COLE, WILLIAM A.		WELL #:		1	RRCID -> 145144	COMPL. DATE 03/10/1993	TOTAL DEPTH 12324	PERF. 8102 - 8155		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			71 1		68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68

MARTHA JANE (PETTIT, U.)			57767 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
TGNR GULF COAST LLC			850992									
DOERGE, MARTHA JANE			WELL #: 1		RRCID -> 101217			COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY			57812 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
PATZAKIS			WELL #: 1		RRCID -> 259382			COMPL. DATE 11/24/2010			TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

CORGEY			WELL #: 1R		RRCID -> 259389			COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			57814 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555									
HERRERA, MANUEL			WELL #: 1		RRCID -> 100731			COMPL. DATE 03/27/1982			TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FULLER, FULTON			WELL #: 1		RRCID -> 111129			COMPL. DATE 04/10/1984			TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
07		31 N	-0-	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-	67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	67

HERRERA, MANUEL			WELL #: 2		RRCID -> 215559			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	1			Y	-0-			8
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	1			Y	-0-			8
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			8
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-			8
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			8
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	-0-			8

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484														
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
06	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	111	1	1010	2	Y	-0-			-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	67	1	636	2	Y	-0-			-0-
09	1110 N	277	-0-	-833	-0-	21	1	256	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640														
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	2	Y	-0-			38
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-			38
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			38
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	-0-			38
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	-0-			38
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			38

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204														
05	154 X	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	2	Y	-0-			10
06	101 X	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-			10
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			10
08	186 X	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			10
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
HERRERA, MANUEL		WELL #:		8	RRCID ->	228893	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10359	PERF. 8714 - 10228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		341 N	2	-0-	-339	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	376	-0-	376	376	36 1 340 2	Y	-0-		-0-
09		T. A.	1	-0-	1	377	1 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	185	-0-	185	562	12 1 173 2	Y	-0-		-0-

HERRERA, MANUEL		WELL #:		9	RRCID ->	229232	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10395	PERF. 8618 - 10283
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	11 1 74 2	Y	-0-		1
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1 61 2	Y	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		1
09		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	209 1 2585 2	Y	-0-		1
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	122 1 1812 2	Y	-0-		1

TIGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230582	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 8981 - 10920
05		589 N	156	-0-	-433	-0-	156 2	N	-0-		105
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		105
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		105
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		105
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105

CARDINALS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230583	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	11231	PERF. 9046 - 11054
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113

HERRERA, MANUEL		WELL #:		11	RRCID ->	231666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10427	PERF. 8860 - 10372
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HERRERA, MANUEL		WELL #:		10	RRCID ->	231675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10655	PERF. 8816 - 10652
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	232927	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	10574	PERF. N/A
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
FULLER SALT WATER DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	233802	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4746 - 4830		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRERA, MANUEL		WELL #:		14	RRCID ->	234166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 8723 - 10089	
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	75	1	523	2	Y	-0-	36
06	480 N	416	-0-	-64	-0-	41	1	375	2	Y	-0-	36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	234271	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8857 - 10626	
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	3
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	3
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-	3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	3

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	234673	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 8786 - 10593	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2022 - WELL PLUGGED 7/1/2022												

CARDINALS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	235667	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 8969 - 11120	
05	1395 N	591	-0-	-804	-0-	591	2			N	-0-	13
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	13
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	13
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

HERRERA, MANUEL		WELL #:		12	RRCID ->	235746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9005 - 10503	
05	372 N	165	-0-	-207	-0-	21	1	144	2	Y	-0-	8
06	330 N	190	-0-	-140	-0-	19	1	171	2	Y	-0-	8
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	8
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	8
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	8
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	Y	-0-	8

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508														
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	2	Y	-0-			22
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			22
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			22
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980														
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			82
06	720 N	621	-0-	-99	-0-	621	2			N	-0-			82
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			82
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			82
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			82
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			82

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306														
05	596 X	17	-0-	-579	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			8
06	39 X	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			8
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			8
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			8
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
AETHON ENERGY OPERATING LLC										57814 700		NON-ASSOCIATED							
GRACE GU 1										//CONT.// 008555		WELL #: 1							
										RRCID -> 245648		COMPL. DATE 02/01/2009							
										TOTAL DEPTH 10510		PERF. 8599 - 10187							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

ANDY GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 246245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8623 - 10548	
05	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	224	1	1570	2	N	-0-			57				
06	1590	X	1588	-0-	-2	-0-	157	1	1431	2	N	-0-			57				
07	1643	N	887	-0-	-756	-0-	74	1	813	2	N	-0-			57				
08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	287	1	2717	2	N	-0-			57				
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	123	1	1517	2	N	-0-			57				
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	102	1	1507	2	N	-0-			57				

YANKEES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 249627		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8724 - 10148	
05	4030	X	3106	-0-	-924	-0-	3067	2	39	9	N	35			182				
06	3900	X	1571	-0-	-2329	-0-	1431	2	140	9	N	127	166	1	143				
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			143				
08	3968	X	30	-0-	-3938	-0-	30	2	-0-	-0-	N	-0-			143				
09	3840	X	13	-0-	-3827	-0-	13	2	-0-	-0-	N	-0-			143				
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			143				

BEE GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 250878		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 8604 - 10453	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARDINALS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 251131		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11344		PERF. 8614 - 11212	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87				

CARDINALS GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 251132		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8958 - 11300	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103				

BRAVES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 252276		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8343 - 10568	
05	6169	X	4386	-0-	-1783	-0-	4386	2	-0-	-0-	N	-0-			68				
06	5970	X	4752	-0-	-1218	-0-	4752	2	-0-	-0-	N	-0-			68				
07	6169	X	1045	-0-	-5124	-0-	1045	2	-0-	-0-	N	-0-			68				
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2	-0-	-0-	N	-0-			68				
09	5130	X	5017	-0-	-113	-0-	5017	2	-0-	-0-	N	-0-			68				
10	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2	-0-	-0-	N	-0-			68				

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		186 N	124	-0-	-62	-0-		107	2	17	9	175
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						175
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						175
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						175
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						175
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						175

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2					18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130												
05	9393	X	9124	-0-	-269	-0-	1140	1	7984	2	N	82
06	8580	X	7120	-0-	-1460	-0-	705	1	6415	2	N	82
07	8866	X	2068	-0-	-6798	-0-	173	1	1895	2	N	82
08	9114	X	5280	-0-	-3834	-0-	504	1	4776	2	N	82
09	8820	X	7041	-0-	-1779	-0-	527	1	6514	2	N	82
10	9114	X	6345	-0-	-2769	-0-	401	1	5944	2	N	82

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402												
05	4743	X	2311	-0-	-2432	-0-	2311	2			N	72
06	4020	X	3166	-0-	-854	-0-	3166	2			N	72
07	3968	X	1577	-0-	-2391	-0-	1577	2			N	72
08	3968	X	3917	-0-	-51	-0-	3917	2			N	72
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	72
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	72

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502												
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	596	2	58	9	N	66
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	66
07	527	N	194	-0-	-333	-0-	194	2			N	66
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	66
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	66
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	66

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837												
05	837	N	568	-0-	-269	-0-	568	2			N	50
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	50
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	50
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	50
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	50
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	50

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	77	-0-	-295	-0-	10	1	67	2	N	-0-			122
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	30	1	272	2	N	-0-			122
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			122
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	51	1	487	2	N	-0-			122
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

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

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

ETOCO, L.P. 255133
 ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1	89	6	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

05	341 N	326	-0-	-15	-0-	27	1	299	2	Y	-0-			31
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	24	1	267	2	Y	-0-			31
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	28	1	325	2	Y	-0-			31
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	26	1	304	2	Y	1			32
						1	9							
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	Y	7			39
						8	9							
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	Y	-0-			39

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
TIMBERSTAR 58		WELL #: 1		RRCID -> 232539		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 11077		PERF. 8733 - 10696			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	Y	-0-	30	
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	19	1	215	2	Y	-0-	30	
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	19	1	213	2	Y	-0-	30	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	Y	1	31	
						1	9						
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	19	1	216	2	Y	4	35	
						4	9						
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	Y	-0-	35	

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 5741		RRCID -> 232766		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 8416 - 10270			
05	248 N	147	-0-	-101	-0-	12	1	135	2	Y	-0-	-0-	
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-	-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1		WELL #: 3501 T		RRCID -> 235747		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 8275 - 8368			
05	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	379	1	4131	2	Y	98	161 1	217
						108	9						
06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	379	1	4262	2	Y	56		273
						62	9						
07	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	363	1	4183	2	Y	39		312
						43	9						
08	4309 X	4287	-0-	-22	-0-	339	1	3922	2	Y	24	167 1	169
						26	9						
09	4170 X	1371	-0-	-2799	-0-	106	1	1176	2	Y	81		250
						89	9						
10	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	442	1	4908	2	Y	174	169 1	255
						191	9						

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		RRCID -> 238143		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 8915 - 10592			
HERRERA, MANUEL		WELL #: 16											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248495		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10523		PERF. 8632 - 10438			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

B. FIFE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250743		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8670 - 10222			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A															

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

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318															

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

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643															
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF. 9497 - 10954															

05	217	N	148	-0-	-69	-0-	7	1	141	2	N	-0-			30
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-			30
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	N	-0-			30
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-			30
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-			30
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-			30

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726															

05	2045	N	1374	-0-	-671	-0-	62	1	1299	2	N	12			178
							13	9							
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	80	1	1436	2	N	15			193
							17	9							
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	63	1	1271	2	N	-0-			193
08	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	55	1	1035	2	N	5	173	1	25
							6	9							
09	1530	N	1078	-0-	-452	-0-	53	1	1025	2	N	-0-			25
10	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	53	1	1119	2	N	-0-			25

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811															

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			64
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			64
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			64
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			64
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			64
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			64

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643															
HENNDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2815 N	1429	-0-	-1386	-0-	65	1	1364	2	N	-0-			61
06		1380 N	1164	-0-	-216	-0-	62	1	1102	2	N	-0-			61
07		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	75	1	1524	2	N	-0-			61
08		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1393	2	N	-0-			61
09		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	2	N	-0-			61
10		1612 N	1331	-0-	-281	-0-	60	1	1269	2	N	2			63
							2	9							

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011															
05		3100 N	1527	-0-	-1573	654	87	1	1411	2	N	26			150
							29	9							
06		1980 N	1093	-0-	-887	-0-	65	1	998	2	N	27			177
							30	9							
07		1054 N	712	-0-	-342	-0-	42	1	647	2	N	21			198
							23	9							
08		1519 N	817	-0-	-702	-0-	47	1	762	2	N	7	176	1	29
							8	9							
09		1080 N	614	-0-	-466	-0-	36	1	561	2	N	15			44
							17	9							
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	669	2	N	5			49
							6	9							

SYDRI OPERATING, LLC 833597															
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497															
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	117	1	897	2	Y	-0-			136
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	135	1	711	2	Y	-0-			136
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	146	1	741	2	Y	-0-			136
08		775 N	410	-0-	-365	-0-	78	1	332	2	Y	-0-			136
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			136

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780															
05		3782 X	3624	-0-	-158	-0-	120	1	3457	2	N	43			80
							47	9							
06		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	158	1	3485	2	N	15			95
							17	9							
07		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	145	1	2833	2	N	-0-			95
08		3937 X	356	-0-	-3581	-0-	2	1	354	2	N	-0-			95
09		3810 X	1677	-0-	-2133	-0-	92	1	1585	2	N	-0-			95
10		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			95

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797															
05		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	366	1	2818	2	Y	-0-			-0-
06		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	537	1	2822	2	Y	-0-			-0-
07		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	565	1	2869	2	Y	-0-			-0-
08		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	645	1	2757	2	Y	-0-			-0-
09		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	351	1	1784	2	Y	-0-			-0-
10		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597											
COATS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 244488		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8798 - 11147			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	136	1	1047	2	Y	-0-	50	
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	165	1	865	2	Y	5	55	
						6	9						
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	174	1	884	2	Y	8	63	
						9	9						
08	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	196	1	840	2	Y	-0-	63	
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	160	1	814	2	Y	-0-	63	
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT	63	

HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 245282		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8867 - 10560			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	33	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	33	

MOREAU		WELL #: 1		RRCID -> 248238		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 8658 - 10880			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

JOHNSTON, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 250853		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 11105		PERF. 8706 - 10969			
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	96	1	741	2	Y	-0-	77	
06	810 N	762	-0-	-48	-0-	122	1	640	2	Y	-0-	77	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	
08	837 N	424	-0-	-413	-0-	80	1	344	2	Y	-0-	77	
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	166	1	841	2	Y	-0-	77	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	77	

WILLIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255190		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 8619 - 10862			
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	103	1	795	2	N	-0-	73	
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	73	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	73	
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	199	1	1012	2	N	36	109	
						40	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	109	

ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 255410		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11120		PERF. 9673 - 10876			
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	121	1	927	2	Y	-0-	71	
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	125	1	655	2	Y	-0-	71	
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	64	1	326	2	Y	-0-	71	
08	1054 N	220	-0-	-834	-0-	42	1	178	2	Y	-0-	71	
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	239	1	1215	2	Y	-0-	71	
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT	71	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
COMPTON		WELL #: 1		RRCID -> 255890		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8629 - 10922				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2945 X	1407	-0-	-1538	-0-	217	1	1190	2	Y	-0-			30
06	2850 X	642	-0-	-2208	-0-	103	1	539	2	Y	-0-			30
07	2945 X	1030	-0-	-1915	-0-	203	1	827	2	Y	-0-			30
08	2790 X	792	-0-	-1998	-0-	150	1	642	2	Y	-0-			30
09	1920 X	942	-0-	-978	-0-	155	1	787	2	Y	-0-			30
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			30

MORA		WELL #: 1		RRCID -> 256408		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 11355		PERF. 8899 - 10952				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNIS		WELL #: 1		RRCID -> 256423		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9030 - 11352				
05	3906 X	3707	-0-	-199	-0-	665	1	2913	2	Y	117	242	1	159
						129	9							
06	3780 X	3300	-0-	-480	-0-	753	1	2381	2	Y	151	164	1	146
						166	9							
07	3906 X	2776	-0-	-1130	-0-	706	1	2009	2	Y	55	82	1	119
						61	9							
08	3720 X	1923	-0-	-1797	-0-	552	1	1290	2	Y	74	140	1	53
						81	9							
09	3600 X	1678	-0-	-1922	-0-	496	1	1092	2	Y	82	57	1	78
						90	9							
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			78

FULLER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 281980		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4897 - 4956				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOREAU		WELL #: 2		RRCID -> 282059		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 11228		PERF. 8742 - 11058				
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	333	1	2472	2	Y	150	96	1	63
						165	9							
06	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	418	1	2199	2	Y	200	139	1	124
						220	9							
07	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	439	1	2231	2	Y	50	71	1	103
						55	9							
08	2976 X	2542	-0-	-434	-0-	463	1	1979	2	Y	91	141	1	53
						100	9							
09	2880 X	2462	-0-	-418	-0-	384	1	1950	2	Y	116	71	1	98
						128	9							
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			98

FULLER		WELL #: 2		RRCID -> 282061		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 8425 - 10908				
05	5456 X	5230	-0-	-226	-0-	601	1	4629	2	Y	-0-			-0-
06	5280 X	5262	-0-	-18	-0-	841	1	4421	2	Y	-0-			-0-
07	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	914	1	4642	2	Y	-0-			-0-
08	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	1013	1	4334	2	Y	-0-			-0-
09	5070 X	4121	-0-	-949	-0-	678	1	3443	2	Y	-0-			-0-
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC COMPTON		//CONT.// 57814 700 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #: 2		RRCID -> 282404		COMPL. DATE 01/16/2017			TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	125	1	686	2	Y	-0-			
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	Y	-0-			
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	Y	-0-			
08	651 N	517	-0-	-134	-0-	98	1	419	2	Y	-0-			
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	61	1	311	2	Y	-0-			
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			

MILLS				WELL #: 2		RRCID -> 282587			COMPL. DATE 02/10/2017			TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150		
05	2883 X	2351	-0-	-532	-0-	270	1	2081	2	Y	-0-	182		
06	2790 X	2085	-0-	-705	-0-	333	1	1752	2	Y	-0-	182		
07	2635 X	1984	-0-	-651	-0-	326	1	1655	2	Y	3	185		
08	2542 X	1580	-0-	-962	-0-	299	1	1279	2	Y	2	175 1 12		
09	2280 X	2137	-0-	-143	-0-	352	1	1785	2	Y	-0-	12		
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT	12		

FULLER GU 2				WELL #: 1		RRCID -> 282824			COMPL. DATE 09/22/2017			TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910		
05	4588 X	3528	-0-	-1060	-0-	404	1	3110	2	Y	13	8 1 5		
06	4800 X	3635	-0-	-1165	-0-	578	1	3039	2	Y	16	11 1 10		
07	4960 X	3833	-0-	-1127	-0-	630	1	3199	2	Y	4	6 1 8		
08	4960 X	2602	-0-	-2358	-0-	491	1	2101	2	Y	9	12 1 5		
09	4800 X	3711	-0-	-1089	-0-	609	1	3092	2	Y	9	6 1 8		
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT	8		

HUGHES				WELL #: 2		RRCID -> 283187			COMPL. DATE 10/17/2017			TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812		
05	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	682	1	5250	2	Y	8	5 1 3		
06	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	719	1	3778	2	Y	10	7 1 6		
07	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	748	1	3802	2	Y	3	4 1 5		
08	4495 X	4116	-0-	-379	-0-	779	1	3331	2	Y	5	7 1 3		
09	4350 X	3590	-0-	-760	-0-	590	1	2993	2	Y	6	4 1 5		
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT	5		

VALENCE OPERATING COMPANY STEWART, RUTH		881167		WELL #: 1		RRCID -> 258283			COMPL. DATE 06/26/2010			TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010										TOTAL DEPTH	13560	PERF.	8990 - 11232
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010										TOTAL DEPTH	13605	PERF.	8872 - 11068
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011										TOTAL DEPTH	14167	PERF.	8202 - 13792
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011										TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8020 - 13796
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011										TOTAL DEPTH	13925	PERF.	8018 - 13852
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010										TOTAL DEPTH	14073	PERF.	9440 - 11460
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265331	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14229 X	13325	-0-	-904	-0-	336 1	12911 2	Y	71	128 1		59
06		12990 X	12359	-0-	-631	-0-	292 1	12067 2	Y	-0-			59
07		13423 X	10791	-0-	-2632	-0-	258 1	10467 2	Y	60			119
							66 9						
08		13330 X	10430	-0-	-2900	-0-	225 1	10205 2	Y	-0-			119
09		12900 X	8508	-0-	-4392	-0-	198 1	8310 2	Y	-0-			119
10		13330 X	8952	-0-	-4378	-0-	209 1	8711 2	Y	29	126 1		22
							32 9						

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		57816 450		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE						
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308											
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	252412	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8296 - 10162	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		57821 270		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555											
FULLER, FULTON		WELL #:		1H	RRCID ->	185530	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7884 - 18290	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243167	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	9528 - 13207
05	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2			N	-0-		60
06	3240 X	196	-0-	-3044	-0-	196 2			N	-0-		60
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-		60
08	3348 X	15	-0-	-3333	-0-	15 2			N	-0-		60
09	2340 X	3	-0-	-2337	-0-	3 2			N	-0-		60
10	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 2			N	-0-		60

TIGERS GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	246165	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8500 - 10510
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

05	4030 X	2420	-0-	-1610	-0-	2420	2			N	-0-						43
06	3330 X	1934	-0-	-1396	-0-	1934	2			N	-0-						43
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-						43
08	2418 X	2416	-0-	-2	-0-	2416	2			N	-0-						43
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-						43
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-						43

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

05	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-						63
06	2700 X	1795	-0-	-905	-0-	1795	2			N	-0-						63
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-						63
08	2852 X	2281	-0-	-571	-0-	2281	2			N	-0-						63
09	2760 X	1404	-0-	-1356	-0-	1404	2			N	-0-						63
10	2821 X	1652	-0-	-1169	-0-	1652	2			N	-0-						63

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
 SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						140
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						140
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						140
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						140
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						140
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						50

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
PATZAKIS		WELL #:		1	RRCID ->	259380	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF. 7888 - 7898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	259386	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 7836 - 7846	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	262569	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 8140 - 8150	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARGILL		WELL #:		1	RRCID ->	263079	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF. 8018 - 13852	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEUTSCH		WELL #:		1	RRCID ->	263082	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF. 8202 - 13792	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARBO		WELL #:		1	RRCID ->	263149	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF. 8020 - 13796	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265233	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 6404 - 10282	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268271	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: BOWIE				
BARFIELD-WARD		WELL #:		1H	RRCID ->	250712	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	8251 - 12840
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	66 1	1491 2	N	-0-		98
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	83 1	1838 2	N	-0-		98
07	1240	N	998	-0-	-242	-0-	43 1	955 2	N	-0-		98
08	1550	N	287	-0-	-1263	-0-	13 1	274 2	N	-0-		98
09	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	65 1	1405 2	N	-0-		98
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45 1	951 2	N	-0-		98
MAUD (SMACKOVER)				58401 500	ASSOCIATED			CNTY: BOWIE				
RED WATER RESOURCES, INC.				697109								
OWEN, J. D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042747	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8580 - 8690
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WILSON, LOYD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059057	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8674 - 8724
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
OWEN, J.D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086181	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8668 - 8710
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			286
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			286
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			286
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			286
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			286
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			286
MAYDELL (WOODBINE)				58619 500	NON-ASSOCIATED			CNTY: CHEROKEE				
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC				528506								
CARTER, BARBARA		WELL #:		1	RRCID ->	189422	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4739 - 4741
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594		N	12			76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594		N	-0-			76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594		N	-0-			76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594		N	-0-			76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594		N	-0-			76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594		N	5			81

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
 NKC ENERGY, LLC 598367
 AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

05	2287 X	2287	-0-	-0-		-0-	2251	2	36	9	N	33				213
06	3732 X	3732	-0-	-0-		-0-	3698	2	34	9	N	31	174	1		70
07	9834 X	9834	-0-	-0-		-0-	9765	2	69	9	N	63				133
08	6635 X	6635	-0-	-0-		-0-	6580	2	55	9	N	50				183
09	1766 X	1766	-0-	-0-		-0-	1753	2	13	9	N	12				195
10	697 X	697	-0-	-0-		-0-	683	2	14	9	N	13				208

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 RIPPY OIL COMPANY 712938
 BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				26
09	14B2 EXT	209	-0-	209		209	209	2			N	-0-				26
10	14B2 EXT	946	-0-	946		1155	946	2			N	-0-				26

OIL AND GAS DIVISION

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 60382 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
RIPPY OIL COMPANY		//CONT.// 712938											
BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 245543		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
MIDYETT (PETTIT LOWER)		61179 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265											
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP		WELL #: 3		RRCID -> 282116		COMPL. DATE 09/18/2016			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998				
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	76	1	1185	2	N	-0-		45
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	69	1	1029	2	N	-0-		45
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	82	1	1268	2	N	-0-		45
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	74	1	1230	2	N	-0-		45
09	1110 N	864	-0-	-246	-0-	56	1	808	2	N	-0-		45
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	105	1	1422	2	N	-0-		45
MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)		61239 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890											
GUILL, J. C., SR.		WELL #: 1 L		RRCID -> 118762		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)		61239 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890											
GUILL, J.C. SR.		WELL #: 1 C		RRCID -> 122247		COMPL. DATE 07/27/1985			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918				
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
AC EXPLORATION, LLC		003645											
HUBBARD, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 102965		COMPL. DATE 08/12/1982			TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808				
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			64
06	630 N	383	-0-	-247	-0-	383	2		N	-0-			64
07	651 N	361	-0-	-290	-0-	361	2		N	-0-			64
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			64
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			64
10	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2		N	-0-			64
HUBBARD, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 235250		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114				
05	1054 N	798	-0-	-256	-0-	798	2		N	-0-			165
06	870 N	547	-0-	-323	-0-	547	2		N	-0-			165
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			165
08	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	2		N	-0-			165
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			165
*10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			165

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
CLOWER				WELL #:	2	RRCID ->	199356	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10203 - 10553	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		775 X	604	-0-	-171	-0-	48 1	556 2	Y		-0-			3
06		750 X	476	-0-	-274	-0-	41 1	434 2	Y		1			4
							1 9							
07		775 X	471	-0-	-304	-0-	46 1	423 2	Y		2			6
							2 9							
08		744 X	378	-0-	-366	-0-	40 1	336 2	Y		2			8
							2 9							
09		600 X	319	-0-	-281	-0-	35 1	284 2	Y		-0-			8
10		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y		NO RPT			8

CLOWER				WELL #:	3	RRCID ->	199357	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9756 - 10622	
05		217 N	157	-0-	-60	-0-	12 1	145 2	Y		-0-			-0-
06		180 N	117	-0-	-63	-0-	10 1	107 2	Y		-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	18 1	168 2	Y		-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	18 1	151 2	Y		-0-			-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	20 1	166 2	Y		-0-			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y		NO RPT			-0-

KANGERGA BROS.				WELL #:	2	RRCID ->	200397	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9502 - 10473	
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y		-0-			67
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	Y		-0-			67
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	16 1	148 2	Y		-0-			67
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	13 1	106 2	Y		-0-			67
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	13 1	109 2	Y		-0-			67
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y		NO RPT			67

BROWN FARM				WELL #:	1	RRCID ->	201672	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9620 - 10605	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

FLANAGAN				WELL #:	1	RRCID ->	202568	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9618 - 10549	
05		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	112 1	1304 2	Y		-0-			5
06		2370 X	1192	-0-	-1178	-0-	103 1	1089 2	Y		-0-			5
07		2449 X	1055	-0-	-1394	-0-	104 1	951 2	Y		-0-			5
08		2449 X	920	-0-	-1529	-0-	99 1	821 2	Y		-0-			5
09		1410 X	638	-0-	-772	-0-	70 1	568 2	Y		-0-			5
10		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y		NO RPT			5

CLOWER				WELL #:	4	RRCID ->	209603	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	10508 - 10584	
05		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	119 1	1391 2	Y		-0-			-0-
06		1080 X	811	-0-	-269	-0-	70 1	741 2	Y		-0-			-0-
07		1829 X	648	-0-	-1181	-0-	64 1	584 2	Y		-0-			-0-
08		1829 X	858	-0-	-971	-0-	92 1	766 2	Y		-0-			-0-
09		1770 X	735	-0-	-1035	-0-	80 1	655 2	Y		-0-			-0-
10		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y		NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613															
05		1705 N	1519	-0-	-186	-0-	120	1	1398	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06		1590 N	1272	-0-	-318	-0-	110	1	1162	2	Y	-0-			-0-
07		1674 N	1299	-0-	-375	-0-	128	1	1170	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
08		1519 N	1339	-0-	-180	-0-	144	1	1195	2	Y	-0-			-0-
09		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	146	1	1191	2	Y	-0-			-0-
10		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			-0-

KARGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631															
05		930 N	829	-0-	-101	-0-	65	1	764	2	Y	-0-			8
06		930 N	692	-0-	-238	-0-	60	1	632	2	Y	-0-			8
07		1023 N	801	-0-	-222	-0-	79	1	722	2	Y	-0-			8
*08		837 N	674	-0-	-163	-0-	72	1	602	2	Y	-0-			8
*09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	89	1	724	2	Y	-0-	5	1	3
10		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			3

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664															
05		434 X	259	-0-	-175	-0-	26	1	233	3	Y	-0-			27
06		417 X	417	-0-	-0-	-0-	38	1	379	3	Y	-0-			27
07		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			27
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			27
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			27
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	34	-0-	34	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624															
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	Y	-0-			18
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-			18
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-			18
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			18
09		150 N	19	-0-	-131	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			18
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			18

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2263 N	2130	-0-	-133	-0-	168	1	1962	2	Y	-0-			8
06		2310 N	1838	-0-	-472	-0-	159	1	1678	2	Y	1			9
								1							
07		2325 N	1929	-0-	-396	-0-	191	1	1738	2	Y	-0-			9
08		2139 N	2048	-0-	-91	-0-	220	1	1827	2	Y	1			10
								1							
09		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	254	1	2076	2	Y	-0-	6	1	4
10		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			4

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727															
05		775 X	400	-0-	-375	-0-	31	1	368	2	Y	1	1	1	-0-
								1							
06		570 X	301	-0-	-269	-0-	26	1	275	2	Y	-0-			-0-
07		589 X	74	-0-	-515	-0-	7	1	67	2	Y	-0-			-0-
08		403 N	197	-0-	-206	-0-	21	1	176	2	Y	-0-			-0-
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	44	1	360	2	Y	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636															
05		961 N	915	-0-	-46	-0-	72	1	842	2	Y	1			33
								1							
06		1140 N	888	-0-	-252	-0-	76	1	806	2	Y	5			38
								6							
07		1302 N	753	-0-	-549	-0-	74	1	675	2	Y	4			42
								4							
08		930 N	651	-0-	-279	-0-	69	1	576	2	Y	5			47
								6							
09		900 N	777	-0-	-123	-0-	85	1	691	2	Y	1	28	1	20
								1							
10		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			20

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708															
05		620 N	501	-0-	-119	-0-	39	1	455	2	Y	6			48
								7							
06		570 N	398	-0-	-172	-0-	34	1	355	2	Y	8			56
								9							
07		806 N	60	-0-	-746	-0-	4	1	33	2	Y	21			77
								23							
08		496 N	14	-0-	-482	-0-	1	1	9	2	Y	4			81
								4							
09		390 N	388	-0-	-2	-0-	42	1	344	2	Y	2			83
								2							
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			83

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CLOWER				WELL #: 11	RRCID -> 222795	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 10811	PERF. 10195	- 10710		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	84 1	977 2	Y	4		39
						4 9					
06	1230 N	862	-0-	-368	-0-	74 1	782 2	Y	5		44
						6 9					
07	1147 N	848	-0-	-299	-0-	81 1	734 2	Y	30		74
						33 9					
08	1054 N	900	-0-	-154	-0-	95 1	787 2	Y	16		90
						18 9					
09	870 N	821	-0-	-49	-0-	89 1	725 2	Y	6		96
						7 9					
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		96

CLOWER				WELL #: 7	RRCID -> 223221	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 10780	PERF. 9542	- 10652		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIMES				WELL #: 1	RRCID -> 223260	COMPL. DATE 06/12/2006	TOTAL DEPTH 10910	PERF. 10473	- 10674		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	Y	-0-		15
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	Y	-0-		15
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	Y	3		18
						3 9					
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		18
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		18

CLOWER				WELL #: 6R	RRCID -> 223294	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9472	- 10685		
05	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	134 1	1560 2	Y	-0-		-0-
06	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	117 1	1239 2	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	154 1	1405 2	Y	-0-		-0-
08	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	173 1	1440 2	Y	-0-		-0-
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	156 1	1278 2	Y	-0-		-0-
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		-0-

KANGERGA BROS.				WELL #: 7	RRCID -> 223606	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 10737	PERF. 9426	- 10642		
05	2108 N	1965	-0-	-143	-0-	154 1	1804 2	Y	6		149
						7 9					
06	1950 N	1668	-0-	-282	-0-	142 1	1497 2	Y	26		175
						29 9					
07	2263 N	1774	-0-	-489	-0-	173 1	1578 2	Y	21		196
						23 9					
08	1953 N	1881	-0-	-72	-0-	199 1	1657 2	Y	23		219
						25 9					
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	263 1	2151 2	Y	5	133 1	91
						6 9					
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		91

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
BRASWELL		WELL #:		2	RRCID ->	223823	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10596	- 10770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	372 X	149	-0-	-223	-0-	15	1	134	3	Y	-0-	35
06	360 X	251	-0-	-109	-0-	23	1	228	3	Y	-0-	35
07	434 X	182	-0-	-252	-0-	17	1	165	3	Y	-0-	35
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	35
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	343	3	Y	-0-	35
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	35

KARGERGA BROS.		WELL #:		9	RRCID ->	224029	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	10762	PERF.10096	- 10601
05	1674 N	1366	-0-	-308	-0-	108	1	1258	2	Y	-0-	4
06	1950 N	990	-0-	-960	-0-	86	1	904	2	Y	-0-	4
07	2015 N	1028	-0-	-987	-0-	102	1	926	2	Y	-0-	4
08	1364 N	1221	-0-	-143	-0-	131	1	1090	2	Y	-0-	4
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	128	1	1048	2	Y	1	2
						1	9					
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT	2

KARGERGA BROS.		WELL #:		4	RRCID ->	224174	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	10780	PERF. 9528	- 10488
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	153	1	1789	2	Y	-0-	8
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	152	1	1610	2	Y	1	9
						1	9					
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	182	1	1660	2	Y	-0-	9
08	1953 N	1787	-0-	-166	-0-	192	1	1594	2	Y	1	10
						1	9					
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	214	1	1752	2	Y	-0-	4
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT	4

KATHERINE		WELL #:		4	RRCID ->	225186	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10230	- 10768
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ANDERSON, J.G.		WELL #:		1	RRCID ->	225197	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10634	- 10801
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRASWELL		WELL #:		3	RRCID ->	225315	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10618	- 10796
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		2480 X	1578	-0-	-902	-0-	148	1	1341	3	Y	81	102	1	173
							89	9							
06		1980 X	1631	-0-	-349	-0-	141	1	1415	3	Y	68	108	1	133
							75	9							
07		2046 X	1410	-0-	-636	-0-	124	1	1197	3	Y	81	52	1	162
							89	9							
08		1581 N	657	-0-	-924	-0-	59	1	532	3	Y	60	57	1	165
							66	9							
09		1620 N	579	-0-	-1041	-0-	54	1	452	3	Y	66	52	1	179
							73	9							
10		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			179
CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711															
05		2604 N	2139	-0-	-465	-0-	168	1	1961	2	Y	9			85
							10	9							
06		2280 N	1724	-0-	-556	-0-	148	1	1563	2	Y	12			97
							13	9							
07		2294 N	1471	-0-	-823	-0-	139	1	1266	2	Y	60			157
							66	9							
08		2356 X	1161	-0-	-1195	-0-	121	1	1009	2	Y	28			185
							31	9							
09		2220 X	1816	-0-	-404	-0-	196	1	1605	2	Y	14			199
							15	9							
10		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			199
BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776															
05		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	81	1	945	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06		900 X	852	-0-	-48	-0-	74	1	778	2	Y	-0-			-0-
							90	1	817	2	Y	-0-			-0-
07		930 X	907	-0-	-23	-0-	90	1	817	2	Y	-0-			-0-
							125	1	1037	2	Y	-0-			-0-
08		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	125	1	1037	2	Y	-0-			-0-
							43	1	353	2	Y	-0-			-0-
09		990 X	396	-0-	-594	-0-					Y	-0-			-0-
10		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650															
05		1612 X	1321	-0-	-291	-0-	104	1	1217	2	Y	-0-			-0-
							87	1	923	2	Y	-0-			-0-
06		1560 X	1010	-0-	-550	-0-	87	1	923	2	Y	-0-			-0-
							85	1	771	2	Y	1			1
07		1426 X	857	-0-	-569	-0-	85	1	771	2	Y	1			1
							1	9							
08		1426 X	881	-0-	-545	-0-	95	1	786	2	Y	-0-			1
							81	1	660	2	Y	-0-			1
09		1380 X	741	-0-	-639	-0-	81	1	660	2	Y	-0-			1
10		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			1
ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858															
05		310 X	272	-0-	-38	-0-	27	1	245	3	Y	-0-			12
							7	1	72	3	Y	-0-			12
06		300 X	79	-0-	-221	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			12
							14	1	138	3	Y	-0-			12
07		310 X	152	-0-	-158	-0-	14	1	138	3	Y	-0-			12
							9	1	81	3	Y	-0-			12
08		279 N	90	-0-	-189	-0-	9	1	81	3	Y	-0-			12
							19	1	157	3	Y	-0-			12
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	Y	-0-			12
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
05	527 N	113	-0-	-414	-0-	113 3				N	-0-		182
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3				N	-0-		182
07	589 N	474	-0-	-115	-0-	465 3	9 9			N	8		190
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	500 3	134 9			N	122		312
09	480 N	362	-0-	-118	-0-	362 3				N	-0-		312
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		312

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690													
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3				N	-0-		32
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3				N	-0-		32
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	98 3	1 9			N	1		33
08	124 N	39	-0-	-85	-0-	39 3				N	-0-		33
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 3				N	-0-		33
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		33

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10162 - 10726													
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	12 1	139 2	Y			-0-	1 1	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13 1	136 2	Y			1		1
						1 9							
07	124 N	35	-0-	-89	-0-	3 1	32 2	Y			-0-	1 1	-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	14 1	117 2	Y			-0-		-0-
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	8 1	66 2	Y			-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y			NO RPT		-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776													
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y			3	1 1	4
						3 9							
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	44 1	300 3	Y			11	8 1	7
						12 9							
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y			4		11
						4 9							
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y			-0-	10 1	1
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y			-0-		1
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y			NO RPT		1

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A													
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13 1	264 3	N			-0-		80
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	6 1	141 3	N			-0-		80
07	279 N	235	-0-	-44	-0-	10 1	225 3	N			-0-		80
08	279 N	150	-0-	-129	-0-	7 1	143 3	N			-0-		80
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 3	N			-0-		80
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N			NO RPT		80

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798													
05	465 N	217	-0-	-248	-0-	162 1	55 9	Y			50		200
06	450 N	261	-0-	-189	-0-	62 1	182 3	Y			15	172 1	43
						17 9							
07	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	220 1	2683 3	Y			61		104
						67 9							
08	3100 N	3122	-0-	22	22	256 1	2826 3	Y			36		140
						40 9							
09	3000 N	3071	-0-	71	93	258 1	2751 3	Y			56	163 1	33
						62 9							
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y			NO RPT		33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1198	1	175	9	Y	159	235	1			246
06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1156	1	152	9	Y	138	227	1			157
07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1237	1	182	9	Y	165	104	1	3	8	215
08		1364 N	1201	-0-	-163	-0-	1037	1	164	9	Y	149	114	1			250
09		1320 N	1204	-0-	-116	-0-	688	1	308	3	Y	189	118	1			321
							208	9									
10		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					321

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760																	
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	137	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	152	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	135	1	1226	2	Y	-0-					-0-
08		1736 X	1137	-0-	-599	-0-	122	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09		1740 X	950	-0-	-790	-0-	104	1	846	2	Y	-0-					-0-
10		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794																	
05		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	153	1	3536	2	Y	57	123	1			340
							63	9									
06		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	156	1	4261	2	Y	62	249	1			153
							68	9									
07		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	195	1	4630	2	Y	27					180
							30	9									
08		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	221	1	5226	2	Y	76					256
							84	9									
09		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	227	1	5491	2	Y	64	128	1			192
							70	9									
10		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					192

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773																	
05		775 X	644	-0-	-131	-0-	8	1	636	2	Y	-0-					-0-
06		690 X	470	-0-	-220	-0-	6	1	464	2	Y	-0-					-0-
07		806 X	390	-0-	-416	-0-	6	1	384	2	Y	-0-					-0-
08		806 X	362	-0-	-444	-0-	6	1	356	2	Y	-0-					-0-
09		780 X	365	-0-	-415	-0-	6	1	359	2	Y	-0-					-0-
10		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755															
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	406	1	561	2	N	-0-			130
06		1560 N	1071	-0-	-489	-0-	387	1	647	2	N	34			164
							37	9							
07		930 N	553	-0-	-377	-0-	550	1	3	9	N	3			167
08		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	437	1	924	2	N	2			169
							2	9							
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	481	1	666	2	N	-0-			169
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			169

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698															
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	3			222
							3	9							
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			222
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	23	2	Y	4			226
							4	9							
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			226
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-			226
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			226

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930															
05		868 N	144	-0-	-724	-0-	9	1	105	2	Y	27	68	1	76
							30	9							
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	59	1	628	2	Y	56			132
							62	9							
07		806 N	484	-0-	-322	-0-	44	1	401	2	Y	35	63	1	104
							39	9							
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	Y	8			112
							9	9							
09		750 N	464	-0-	-286	-0-	50	1	412	2	Y	2			114
							2	9							
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			114

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828															
05		341 N	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-			75
06		390 N	383	-0-	-7	-0-	363	3	20	9	N	18			93
07		310 N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-			93
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			93
09		390 N	202	-0-	-188	-0-	202	3			N	-0-			93
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			93

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2232 N	1751	-0-	-481	-0-	138	1	1613	2	Y	-0-			8
06		1950 N	1585	-0-	-365	-0-	137	1	1447	2	Y	1			9
								1							
07		1984 N	1693	-0-	-291	-0-	168	1	1525	2	Y	-0-			9
08		1736 N	1720	-0-	-16	-0-	185	1	1534	2	Y	1			10
								1							
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	176	1	1436	2	Y	-0-	6	1	4
10		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			4

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674															
05		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1435	3	13	9	N	12			220
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	958	3	11	9	N	10			230
07		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1321	3	46	9	N	42			272
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	810	3	44	9	N	40	175	1	137
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			137
10		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			137

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412															
05		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5407	3	12	9	N	11			343
06		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5121	3	43	9	N	39			382
07		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4508	3	48	9	N	44	313	1	113
08		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5224	3	57	9	N	52			165
09		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4732	3	28	9	N	25			190
10		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			190

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768															
05		868 N	777	-0-	-91	-0-	744	3	33	9	N	30			232
06		1290 N	506	-0-	-784	-0-	499	3	7	9	N	6			238
07		1209 N	545	-0-	-664	-0-	492	3	53	9	N	48	174	1	112
08		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2341	3	106	9	N	96			208
09		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1472	3	59	9	N	54			262
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			262

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321														
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300														
05	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4344	2	9	9	N	8			206
06	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-			206
07	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4097	2	3	9	N	3	162	1	47
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-			47
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-			47
*10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-			47

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308														
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834														
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644														
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656														
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			115
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			115
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			115
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			115
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			115
*10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			115

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406												
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 206271		COMPL. DATE 04/01/2021		TOTAL	DEPTH 10890	PERF.10602	- 10802				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-		1720	2	9	9	N	8			8
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-		1529	2	1	9	N	1	1	8	8
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-		1422	2			N	-0-			8
08	1736 N	1494	-0-	-242	-0-	-0-		1486	2	8	9	N	7	1	8	14
*09	1530 N	1286	-0-	-244	-0-	-0-		1284	2	2	9	N	2			16
*10	1426 N	1052	-0-	-374	-0-	-0-		1051	2	1	9	N	1	1	8	16

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 221419		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL	DEPTH 10940	PERF.10577	- 10796				
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-		686	2			N	-0-			165
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-		915	2			N	-0-			165
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-		890	2	1	9	N	1	1	8	165
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-		940	2	8	9	N	7			172
09	930 N	665	-0-	-265	-0-	-0-		664	2	1	9	N	1	148	1	25
*10	899 N	455	-0-	-444	-0-	-0-		454	2	1	9	N	1			26

MUCKLEROY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 221860		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10689	- 10893				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAMMETT		WELL #:		1	RRCID -> 237782		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL	DEPTH 10834	PERF.10326	- 10700				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			300
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			300
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			300
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			300
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			300
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			300

CINRON ENERGY, LLC		WELL #:		153512	RRCID -> 120479		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10576	- 10758				
HURT		WELL #:		1												
05	651 N	511	-0-	-140	-0-	-0-		1	1	510	2	N	-0-			131
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	554	2	N	-0-			131
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	134	2	N	-0-			131
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	1138	2	N	31	148	1	14
*09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-		34	9	1	1	N	27			41
*10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-		30	9	1	1	N	15			56
								17	9							

BRIGHTWELL		WELL #:		1	RRCID -> 165403		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL	DEPTH 11850	PERF.10513	- 10528				
05	930 N	702	-0-	-228	-0-	-0-		1	1	701	2	N	-0-			50
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	693	2	N	-0-			50
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	168	2	N	-0-			50
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	1423	2	N	38			88
*09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-		42	9	1	1	N	172	152	1	108
*10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	1529	2	N	18			126
								189	9	1	1	N				
								20	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.//		153512								
GRAMLING		WELL #:		1	RRCID ->	209762	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	10792	PERF.10480 - 10594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		93 N	33	-0-	-60	-0-	1 1	32 2	N	-0-		-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	69 2	N	-0-		-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	1 1	142 2	N	-0-		-0-
*09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 1	153 2	N	-0-		-0-
*10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	1 1	163 2	N	-0-		-0-

PENLEY-ANDERSON GU		WELL #:		1	RRCID ->	218033	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9482 - 10615	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

GRAMLING		WELL #:		2	RRCID ->	220584	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10463 - 10653	
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-		-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	69 2	N	-0-		-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	1 1	142 2	N	-0-		-0-
*09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 1	153 2	N	-0-		-0-
*10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	1 1	163 2	N	-0-		-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC.		WELL #:		422898	RRCID ->	222106	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 9986 - 10174	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		49
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		49

JANDAR EXPLORATION, L. C.		WELL #:		429781	RRCID ->	165156	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	12595	PERF.10702 - 10929	
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	79 2	25 9	N	23		116
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	162 2	26 9	N	24		140
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	113 2	30 9	N	27		167
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	162 2	11 9	N	10		177
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	179 2	22 9	N	20		197
*10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	237 2	32 9	N	29	172 1	54

WALLACE, J GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169071	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10704 - 10888	
05		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-	97 1	33
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	69 2	3 9	N	3		36
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		36
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	69 2	10 9	N	9		45
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	46 2	8 9	N	7		52
*10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781												
PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	54
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	54
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	54
08		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	54
09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	54
*10		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290												
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1019	2	13	9	Y	68
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	843	2	17	9	Y	83
07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1048	2	19	9	Y	100
08		1023 N	825	-0-	-198	-0-	808	2	17	9	Y	115
09		870 N	580	-0-	-290	-0-	577	2	3	9	Y	118
10		1054 N	701	-0-	-353	-0-	673	2	28	9	Y	143

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725												
05		434 N	144	-0-	-290	-0-	144	2			Y	4
06		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	4
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	4
08		155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2			Y	4
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	4
10		186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830												
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	3
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	3
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	3
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	3
09		420 N	9	-0-	-411	-0-	9	2			Y	3
10		186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2			Y	3

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602												
05		434 N	68	-0-	-366	-0-	68	2			Y	102
06		180 N	81	-0-	-99	-0-	80	2	1	9	Y	103
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	103
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	103
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	Y	111
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	111

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF. 11454 - 11508												
05		620 N	49	-0-	-571	-0-	49	2			Y	119
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	119
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	119
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	119
09		240 N	24	-0-	-216	-0-	24	2			Y	119
10		403 N	79	-0-	-324	-0-	79	2			Y	119

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
LARGO OIL COMPANY				486640											
KANGERGA				WELL #:	1	RRCID ->	110669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9698 - 9838		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			97
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			97
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	78	1	19
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			19
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			19
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			19

KANGERGA				WELL #:	2	RRCID ->	111676	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10441 - 10661		
05		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			27
06		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-			27
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			27
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			27
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			27
10		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			27

DAVENPORT				WELL #:	1	RRCID ->	111891	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10440 - 10648		
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	N	1	1	8	120
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			120
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	93	1	27
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			27
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			27
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			27

SEARS				WELL #:	1	RRCID ->	114673	COMPL. DATE	10/14/1990	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9564 - 9656		
05		11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-			62
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			62
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			62
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			62
09		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			62
10		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	217113	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	10568 - 10738		
05		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-			39
06		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			39
07		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			39
08		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			39
09		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			39
10		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	217826	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	10506 - 10678		
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1	1	8	39
06		90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-			39
07		310 N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-			39
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			39
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			39
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	218728	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10592 - 10762		
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			32
06		1230 N	1149	-0-	-81	-0-	1149	2			N	-0-			32
07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1	1	8	32
08		1333 N	1119	-0-	-214	-0-	1119	2			N	-0-			32
09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			32
10		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640								
CAGLE-HARRIS		WELL #:		1A	RRCID ->	219381	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10756 -	10964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	904 2	3 9	N	3	3 8	70
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	883 2	3 9	N	3	3 8	70
07		775 N	750	-0-	-25	-0-	750 2		N	-0-		70
08		899 N	791	-0-	-108	-0-	791 2		N	-0-		70
09		870 N	719	-0-	-151	-0-	718 2	1 9	N	1	1 8	70
10		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		70

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221840	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10504 -	10674
05		3100 N	1380	-0-	-1720	1140	1379 2	1 9	N	1	1 8	15
06		2441 N	1301	-0-	-1140	-0-	1301 2		N	-0-		15
07		1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303 2		N	-0-		15
08		1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1375 2	1 9	N	1	1 8	15
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-		15
10		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221901	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10480 -	10682
05		3100 N	1934	-0-	-1166	648	1931 2	3 9	N	3	3 8	25
06		2313 N	1665	-0-	-648	-0-	1665 2		N	-0-		25
07		2046 N	1745	-0-	-301	-0-	1745 2		N	-0-		25
08		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-		25
09		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1705 2	1 9	N	1	1 8	25
10		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		25

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		518265	RRCID ->	185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9620 -	10458
KANGERGA		WELL #:		1								
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		73
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		73
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		73
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		73
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		73
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		73

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		650201	RRCID ->	102620	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10501 -	10632
JONES		WELL #:		1								
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		96
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-		96
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-		96
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-		96
09		120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2		N	-0-		96
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-		96

RIVES, W.C.		WELL #:		2	RRCID ->	246053	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10800 -	10956
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		9
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		9
07		186 N	82	-0-	-104	-0-	82 2		N	-0-		9
08		186 N	101	-0-	-85	-0-	101 2		N	-0-		9
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		9
*10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201															
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			21
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			21
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			21
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			21
09		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			21
10		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			21

RFE OPERATING, LLC 704776															
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334															
05		372 N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-			124
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-			124
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			124
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			124
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			124
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			124

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A															
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	-0-			-0-
06		360 N	346	-0-	-14	-0-	24	1	322	2	Y	-0-			-0-
07		372 N	359	-0-	-13	-0-	30	1	329	2	Y	-0-			-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	Y	-0-			-0-
09		360 N	346	-0-	-14	-0-	28	1	318	2	Y	-0-			-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	2	Y	-0-			-0-

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546															
05		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	86	1	1009	2	Y	-0-			-0-
06		1080 N	964	-0-	-116	-0-	66	1	898	2	Y	-0-			-0-
07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	155	1	1715	2	Y	-0-			-0-
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-	79	1	866	2	Y	-0-			-0-
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	78	1	900	2	Y	-0-			-0-
10		1178 N	1060	-0-	-118	-0-	80	1	980	2	Y	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
MARKEY #1				WELL #:	1	RRCID ->	192020	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9781 - 10672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		155 N	135	-0-	-20	-0-	11 1	124 2	Y		-0-			-0-
06		210 N	72	-0-	-138	-0-	5 1	67 2	Y		-0-			-0-
07		248 N	142	-0-	-106	-0-	12 1	130 2	Y		-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 2	Y		-0-			-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	15 1	171 2	Y		-0-			-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	19 1	232 2	Y		-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	192342	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9573 - 10653	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	192489	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	9596 - 10600	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

WYLIE				WELL #:	1	RRCID ->	193863	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	9473 - 10732	
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	34 1	402 2	Y		-0-			-0-
06		510 N	396	-0-	-114	-0-	27 1	369 2	Y		-0-			-0-
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	51 1	565 2	Y		-0-			-0-
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	49 1	534 2	Y		-0-			-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	34 1	394 2	Y		-0-			-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	41 1	496 2	Y		-0-			-0-

MARKEY #2				WELL #:	1	RRCID ->	195739	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9488 - 10670	
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	25 1	298 2	Y		-0-			-0-
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	20 1	268 2	Y		-0-			-0-
07		310 N	297	-0-	-13	-0-	25 1	272 2	Y		-0-			-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	24 1	268 2	Y		-0-			-0-
09		300 N	250	-0-	-50	-0-	20 1	230 2	Y		-0-			-0-
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	22 1	264 2	Y		-0-			-0-

WORLEY				WELL #:	1	RRCID ->	196564	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9515 - 10726	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	196919	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9413 - 10659	
05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	95 1	1111 2	Y		-0-			-0-
06		1140 N	1046	-0-	-94	-0-	72 1	974 2	Y		-0-			-0-
07		1147 N	1009	-0-	-138	-0-	84 1	925 2	Y		-0-			-0-
08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	86 1	940 2	Y		-0-			-0-
09		1050 N	1002	-0-	-48	-0-	80 1	922 2	Y		-0-			-0-
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	94 1	1151 2	Y		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
WYLIE		WELL #:		2	RRCID ->	197475	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9440 - 10722			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	106	-0-	106	106	7	1	99	2	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-				-0-
09	106 X	-0-	-0-	-106	-0-					N	-0-				-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-

POWELL, MIRIAM		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	197537	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9726 - 10692		
05	3224 X	1440	-0-	-1784	-0-	110	1	1290	2	Y	36	41	1		5
						40	9								
06	3120 X	1965	-0-	-1155	-0-	132	1	1791	2	Y	38	22	1		21
						42	9								
07	2635 X	2334	-0-	-301	-0-	189	1	2098	2	Y	43	52	1		12
						47	9								
08	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	214	1	2344	2	Y	31	12	1		31
						34	9								
09	1980 X	1079	-0-	-901	-0-	84	1	964	2	Y	28	49	1		10
						31	9								
10	2325 X	1118	-0-	-1207	-0-	81	1	995	2	Y	38	35	1		13
						42	9								

LONDON		WELL #:		3	RRCID ->	197822	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9484 - 10654			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUSHTON		WELL #:		1	RRCID ->	197824	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9420 - 10569			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLEN, DAVID		WELL #:		2	RRCID ->	198430	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	9370 - 10530			
05	341 N	213	-0-	-128	-0-	17	1	196	2	Y	-0-				-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	83	1	920	2	Y	-0-				-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	Y	-0-				-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	711	2	Y	-0-				-0-
10	992 N	478	-0-	-514	-0-	36	1	435	2	Y	6	4	1		2
						7	9								

BARRON, PEARL		WELL #:		2	RRCID ->	199304	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	10475 - 10785			
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	17	1	1420	2	N	-0-				37
06	1710 N	1524	-0-	-186	-0-	18	1	1506	2	N	-0-				37
07	1767 N	1439	-0-	-328	-0-	17	1	1422	2	N	-0-				37
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	20	1	1609	2	N	-0-				37
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	22	1	1644	2	N	-0-				37
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	25	1	2068	2	N	-0-				37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
WILKINS				WELL #:	1	RRCID ->	200991	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9460 - 10648		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	Y	-0-			67
06		330 N	295	-0-	-35	-0-	20	1	275	2	Y	-0-			67
07		310 N	281	-0-	-29	-0-	23	1	258	2	Y	-0-			67
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-			67
09		300 N	234	-0-	-66	-0-	19	1	215	2	Y	-0-			67
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	-0-			67

PARROTT				WELL #:	1	RRCID ->	201346	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	9610 - 10619		
05		744 N	646	-0-	-98	-0-	51	1	595	2	Y	-0-			78
06		660 N	543	-0-	-117	-0-	37	1	506	2	Y	-0-			78
07		651 N	607	-0-	-44	-0-	50	1	557	2	Y	-0-			78
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	565	2	Y	-0-			78
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	953	2	Y	-0-	78	1	-0-
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	70	1	862	2	Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID				WELL #:	3	RRCID ->	201717	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9480 - 10605		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSHTON				WELL #:	2	RRCID ->	202010	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10736	PERF.	9766 - 10610		
05		1147 X	988	-0-	-159	-0-	78	1	910	2	Y	-0-			-0-
06		990 X	863	-0-	-127	-0-	59	1	804	2	Y	-0-			-0-
07		992 X	907	-0-	-85	-0-	75	1	832	2	Y	-0-			-0-
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	73	1	801	2	Y	-0-			-0-
09		870 N	824	-0-	-46	-0-	66	1	758	2	Y	-0-			-0-
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA-DEVOS				WELL #:	1	RRCID ->	202757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9665 - 10030		
05		1829 X	1283	-0-	-546	-0-	101	1	1182	2	Y	-0-			-0-
06		1770 X	963	-0-	-807	-0-	66	1	897	2	Y	-0-			-0-
07		1457 X	1035	-0-	-422	-0-	86	1	949	2	Y	-0-			-0-
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	66	1	721	2	Y	-0-			-0-
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	112	1	1287	2	Y	-0-			-0-
10		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	2	Y	-0-			-0-

EASTLAND				WELL #:	2	RRCID ->	203001	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9454 - 10554		
05		372 N	363	-0-	-9	-0-	27	1	315	2	Y	19			89
							21	9							
06		360 N	306	-0-	-54	-0-	21	1	285	2	Y	-0-			89
07		341 N	317	-0-	-24	-0-	26	1	291	2	Y	-0-			89
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	Y	-0-			89
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	Y	-0-			89
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	Y	-0-			89

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
MARKEY #2				WELL #:	5	RRCID ->	203002	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	10748	PERF. 7408 - 10570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARKEY #2				WELL #:	2	RRCID ->	203003	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9562 - 10682				
05	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1048	2	Y	-0-				-0-
06	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1050	2	Y	-0-				-0-
07	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1087	2	Y	-0-				-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1109	2	Y	-0-				-0-
09	1140 N	917	-0-	-223	-0-	-0-	73	1	844	2	Y	-0-				-0-
10	1178 N	462	-0-	-716	-0-	-0-	35	1	427	2	Y	-0-				-0-

EASTLAND				WELL #:	1	RRCID ->	203004	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9422 - 10568				
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	-0-				122
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-				122
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-				122
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-				122
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	Y	-0-				122
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	Y	-0-				122

WYLIE				WELL #:	3	RRCID ->	203788	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF. 7519 - 10596				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LANDON				WELL #:	4	RRCID ->	203795	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	10759	PERF. 9634 - 10630				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARKEY #2				WELL #:	3	RRCID ->	203796	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9524 - 10670				
05	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	-0-	109	1	1282	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	3032	-0-	32	-0-	-0-	209	1	2823	2	Y	-0-				-0-
07	1825 N	1793	-0-	-32	-0-	-0-	148	1	1645	2	Y	-0-				-0-
08	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1169	2	Y	-0-				-0-
09	3030 X	1323	-0-	-1707	-0-	-0-	106	1	1217	2	Y	-0-				-0-
10	3131 X	1728	-0-	-1403	-0-	-0-	130	1	1598	2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
EASTLAND		WELL #:		3		RRCID -> 203893		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2852 N	2852	-0-	-0-	220 1	2579 2	Y	48	58 1		6
						53 9						
06		2580 N	2403	-0-	-177	162 1	2183 2	Y	53	30 1		29
						58 9						
07		2573 N	2477	-0-	-96	200 1	2211 2	Y	60	72 1		17
						66 9						
08		2361 X	2361	-0-	-0-	194 1	2120 2	Y	43	17 1		43
						47 9						
09		2760 X	2000	-0-	-760	156 1	1801 2	Y	39	68 1		14
						43 9						
10		2852 X	2430	-0-	-422	179 1	2193 2	Y	53	49 1		18
						58 9						

MARKEY #2		WELL #:		6		RRCID -> 204890		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CRIM		WELL #:		2		RRCID -> 204906		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 205026		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HARDY HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 205767		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WYLIE		WELL #:		4		RRCID -> 206198		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735		
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	45 1	525 2	Y	-0-		-0-
06		690 N	112	-0-	-578	-0-	8 1	104 2	Y	-0-		-0-
07		744 N	50	-0-	-694	-0-	4 1	46 2	Y	-0-		-0-
08		54 X	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	Y	-0-		-0-
09		720 X	52	-0-	-668	-0-	4 1	48 2	Y	-0-		-0-
10		558 X	51	-0-	-507	-0-	4 1	47 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664												
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1344	2	-0-
06	1110 N	988	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	68	1	920	2	-0-
07	1085 N	990	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	82	1	908	2	-0-
08	956 X	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	876	2	-0-
09	1410 X	1219	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	97	1	1122	2	-0-
10	1457 X	853	-0-	-604	-0-	-0-	-0-	64	1	789	2	-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664												
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
ALLEN, DAVID		WELL #:		4	RRCID ->	208479	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9467 - 10648		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	138 1	1620 2	Y		-0-			-0-
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	114 1	1535 2	Y		-0-			-0-
07		1736 N	1406	-0-	-330	-0-	116 1	1290 2	Y		-0-			-0-
08		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	138 1	1508 2	Y		-0-			-0-
09		1710 X	1357	-0-	-353	-0-	108 1	1249 2	Y		-0-			-0-
10		1767 X	1402	-0-	-365	-0-	106 1	1296 2	Y		-0-			-0-

MARKEY #2		WELL #:		8	RRCID ->	208481	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9554 - 10669		
05		837 N	773	-0-	-64	-0-	61 1	712 2	Y		-0-			-0-
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	53 1	718 2	Y		-0-			-0-
07		868 N	739	-0-	-129	-0-	61 1	678 2	Y		-0-			-0-
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	89 1	966 2	Y		-0-			-0-
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	72 1	836 2	Y		-0-			-0-
10		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	77 1	938 2	Y		-0-			-0-

ALLEN, DAVID		WELL #:		6	RRCID ->	208482	COMPL. DATE	07/06/2021	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7135 - 10666		
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	112 1	1319 2	Y		-0-			-0-
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	89 1	1207 2	Y		-0-			-0-
07		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	98 1	1082 2	Y		-0-			-0-
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	113 1	1232 2	Y		-0-			-0-
09		1290 N	819	-0-	-471	-0-	65 1	754 2	Y		-0-			-0-
10		1178 N	408	-0-	-770	-0-	31 1	377 2	Y		-0-			-0-

MARKEY #2		WELL #:		9	RRCID ->	208485	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9480 - 10642		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MODISETTE		WELL #:		1	RRCID ->	209581	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	9301 - 10738		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MARKEY #1		WELL #:		2	RRCID ->	209855	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9512 - 10666		
05		1488 X	1434	-0-	-54	-0-	113 1	1321 2	Y		-0-			-0-
06		1440 X	1203	-0-	-237	-0-	83 1	1120 2	Y		-0-			-0-
07		1457 X	961	-0-	-496	-0-	80 1	881 2	Y		-0-			-0-
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	45 1	492 2	Y		-0-			-0-
09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	97 1	1119 2	Y		-0-			-0-
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	105 1	1280 2	Y		-0-			-0-

VIPER #2		WELL #:		2	RRCID ->	211639	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9427 - 10652		
05		434 N	377	-0-	-57	-0-	30 1	347 2	Y		-0-			-0-
06		420 N	303	-0-	-117	-0-	21 1	282 2	Y		-0-			-0-
07		403 N	295	-0-	-108	-0-	24 1	271 2	Y		-0-			-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	25 1	273 2	Y		-0-			-0-
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	30 1	352 2	Y		-0-			-0-
10		310 N	226	-0-	-84	-0-	17 1	209 2	Y		-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
WILKINS		WELL #:		4	RRCID -> 211640		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9464 - 10674				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1922 X	1901	-0-	-21	-0-	149	1	1752	2	Y	-0-			51
06	1860 X	1794	-0-	-66	-0-	124	1	1670	2	Y	-0-			51
07	1922 X	1781	-0-	-141	-0-	147	1	1633	2	Y	1	1	8	51
*08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	145	1	1583	2	Y	-0-	40	1	11
*09	1800 N	823	-0-	-977	-0-	66	1	757	2	Y	-0-	11	1	-0-
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-

VIPER #2		WELL #:		3	RRCID -> 211641		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9423 - 10669				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-

STINGRAY		WELL #:		2	RRCID -> 211747		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7450 - 10765				
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	72	1	841	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	835	-0-	-35	-0-	58	1	777	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	305	-0-	-594	-0-	25	1	280	2	Y	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	186	-0-	-654	-0-	15	1	171	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2023														

CRIM		WELL #:		4	RRCID -> 211828		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 10822	PERF. 9596 - 10640				
05	1116 N	942	-0-	-174	-0-	74	1	868	2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	852	-0-	-168	-0-	59	1	793	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	882	-0-	-110	-0-	73	1	809	2	Y	-0-			-0-
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	71	1	778	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	827	-0-	-13	-0-	66	1	761	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	817	-0-	-51	-0-	62	1	755	2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 212318		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9618 - 10664				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING		WELL #:		1	RRCID -> 212606		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9576 - 10732				
05	465 N	264	-0-	-201	-0-	17	1	204	2	Y	39	46	1	5
06	390 N	251	-0-	-139	-0-	43	9	191	2	Y	42	24	1	23
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	46	56	1	13
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	46	9	178	2	Y	39	13	1	39
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	17	1	178	2	Y	24	54	1	9
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	51	9	157	2	Y	33	31	1	11
						15	1							
						26	9							
						13	1							
						36	9							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
LONDON				WELL #:	9	RRCID ->	212943	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9802 - 10693			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

COBRA #2				WELL #:	1	RRCID ->	212964	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9584 - 10762			
05	992 N	964	-0-	-28	-0-	76	1	888	2	Y	-0-				-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	64	1	869	2	Y	-0-				-0-
07	930 N	880	-0-	-50	-0-	73	1	807	2	Y	-0-				-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	69	1	751	2	Y	-0-				-0-
09	930 N	718	-0-	-212	-0-	57	1	661	2	Y	-0-				-0-
10	868 N	858	-0-	-10	-0-	65	1	793	2	Y	-0-				-0-

WYLIE				WELL #:	5	RRCID ->	213091	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9481 - 10748			
05	1426 X	105	-0-	-1321	-0-	8	1	97	2	Y	-0-				-0-
06	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	169	1	2288	2	Y	-0-				-0-
07	3596 X	146	-0-	-3450	-0-	12	1	134	2	Y	-0-				-0-
08	2077 X	1204	-0-	-873	-0-	101	1	1103	2	Y	-0-				-0-
09	2460 X	1687	-0-	-773	-0-	135	1	1552	2	Y	-0-				-0-
10	2542 X	1534	-0-	-1008	-0-	116	1	1418	2	Y	-0-				-0-

COBRA #1				WELL #:	2	RRCID ->	213144	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF. 9548 - 10774			
05	961 N	853	-0-	-108	-0-	67	1	786	2	Y	-0-				-0-
06	840 N	791	-0-	-49	-0-	54	1	737	2	Y	-0-				-0-
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	781	2	Y	39	28	1		11
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	43	9								
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	74	1	806	2	Y	-0-	11	1		-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	72	1	824	2	Y	-0-				-0-
						77	1	939	2	Y	-0-				-0-

HARDY HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	213622	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 10558 - 10744			
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	19	1	1525	2	Y	-0-				-0-
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	22	1	1878	2	Y	-0-				-0-
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	19	1	1581	2	Y	-0-				-0-
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	25	1	2036	2	Y	-0-				-0-
09	1620 N	745	-0-	-875	-0-	10	1	735	2	Y	-0-				-0-
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	22	1	1811	2	Y	-0-				-0-

LONDON				WELL #:	7	RRCID ->	213841	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9574 - 10748			
05	1085 X	1058	-0-	-27	-0-	83	1	975	2	Y	-0-				-0-
06	1050 X	973	-0-	-77	-0-	67	1	906	2	Y	-0-				-0-
07	1085 X	1000	-0-	-85	-0-	83	1	917	2	Y	-0-				-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	81	1	884	2	Y	-0-				-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	80	1	925	2	Y	-0-				-0-
10	992 N	949	-0-	-43	-0-	72	1	877	2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
LONDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	119	1	1400	2	Y	-0-			-0-
06		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	114	1	1539	2	Y	-0-			-0-
07		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	135	1	1496	2	Y	-0-			-0-
08		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	90	1	979	2	Y	-0-			-0-
09		1650 N	1059	-0-	-591	-0-	85	1	974	2	Y	-0-			-0-
10		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	174	1	2131	2	Y	-0-			-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792															
05		2139 X	1206	-0-	-933	-0-	144	1	961	2	Y	92	169	1	115
							101	9							
06		1920 X	1004	-0-	-916	-0-	117	1	765	2	Y	111	167	1	59
							122	9							
07		1922 X	1041	-0-	-881	-0-	134	1	800	2	Y	97			156
							107	9							
08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	135	1	795	2	Y	87	164	1	79
							96	9							
09		990 N	803	-0-	-187	-0-	106	1	603	2	Y	85			164
							94	9							
10		1054 N	971	-0-	-83	-0-	123	1	747	2	Y	92	172	1	84
							101	9							

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
COBRA #1		WELL #:		17	RRCID ->	215516	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7464 - 10748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1747 N	1747	-0-	-0-	128 1	1502 2	1502 2	Y	106	104 1	104 1	14
						117 9							
06		1735 N	1735	-0-	-0-	115 1	1550 2	1550 2	Y	64	43 1	43 1	35
						70 9							
07		1830 N	1830	-0-	-0-	145 1	1607 2	1607 2	Y	71	86 1	86 1	20
						78 9							
*08		1836 N	1836	-0-	-0-	149 1	1631 2	1631 2	Y	51	20 1	20 1	51
						56 9							
09		1765 N	1765	-0-	-0-	135 1	1562 2	1562 2	Y	62	91 1	91 1	22
						68 9							
10		2174 N	2174	-0-	-0-	160 1	1958 2	1958 2	Y	51	56 1	56 1	17
						56 9							

VIPER #2		WELL #:		14	RRCID ->	215562	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9424 - 10674	
05		155 N	32	-0-	-123	-0-	3 1	29 2	Y	-0-			-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	4 1	50 2	Y	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	Y	-0-			-0-
09		120 N	59	-0-	-61	-0-	5 1	54 2	Y	-0-			-0-
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	3 1	33 2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1		WELL #:		8	RRCID ->	216050	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9666 - 10759	
05		2015 N	1768	-0-	-247	-0-	139 1	1629 2	Y	-0-			-0-
06		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	138 1	1867 2	Y	-0-			-0-
07		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	181 1	2004 2	Y	-0-			-0-
08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	163 1	1779 2	Y	-0-			-0-
09		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	163 1	1874 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	3112	-0-	12	12	235 1	2877 2	Y	-0-			-0-

BRIGHTWELL GU		WELL #:		1	RRCID ->	216075	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10582 - 10754	
05		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	539 1	1411 2	Y	88			162
							97 9						
06		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	397 1	1253 2	Y	-0-			162
07		805 N	805	-0-	-0-	-0-	161 1	643 2	Y	1	1 8	1 8	162
							1 9						
08		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	659 1	1928 2	Y	2	2 8	2 8	162
							2 9						
09		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	598 1	1570 2	Y	56	1 8	1 8	217
							62 9						
10		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	690 1	1824 2	Y	1	179 1	179 1	39
							1 9						

WILKINS		WELL #:		5	RRCID ->	216276	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9392 - 10682	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
GENTRY C GU		WELL #:		1	RRCID -> 217278		COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9572 - 10660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	100 1	1173 2	Y	-0-			-0-
06		1230 X	1027	-0-	-203	-0-	71 1	956 2	Y	-0-			-0-
07		1271 X	823	-0-	-448	-0-	68 1	755 2	Y	-0-			-0-
08		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	95 1	1038 2	Y	-0-			-0-
09		1230 X	893	-0-	-337	-0-	71 1	822 2	Y	-0-			-0-
10		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	97 1	1193 2	Y	-0-			-0-

COBRA #1		WELL #:		11	RRCID -> 217370		COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9564 - 10773	
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	27 1	318 2	Y	-0-			-0-
06		300 N	293	-0-	-7	-0-	20 1	273 2	Y	-0-			-0-
07		403 N	296	-0-	-107	-0-	25 1	271 2	Y	-0-			-0-
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	23 1	252 2	Y	-0-			-0-
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	26 1	294 2	Y	-0-			-0-
10		310 N	295	-0-	-15	-0-	22 1	273 2	Y	-0-			-0-

LONDON		WELL #:		6	RRCID -> 217777		COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7178 - 10726	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIPER #3		WELL #:		1	RRCID -> 217830		COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9406 - 10665	
05		341 N	307	-0-	-34	-0-	24 1	283 2	Y	-0-			-0-
06		330 N	258	-0-	-72	-0-	18 1	240 2	Y	-0-			-0-
07		341 N	264	-0-	-77	-0-	22 1	242 2	Y	-0-			-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	21 1	227 2	Y	-0-			-0-
09		270 N	190	-0-	-80	-0-	15 1	175 2	Y	-0-			-0-
10		279 N	178	-0-	-101	-0-	13 1	165 2	Y	-0-			-0-

VIPER #1		WELL #:		3	RRCID -> 217953		COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9414 - 10678	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCARTER		WELL #:		1	RRCID -> 217954		COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9452 - 10716	
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	176 2	Y	-0-			-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	200 2	Y	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	28 1	312 2	Y	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	16 1	171 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	17 1	193 2	Y	-0-			-0-
10		341 N	340	-0-	-1	-0-	26 1	314 2	Y	-0-			-0-

LONDON		WELL #:		8	RRCID -> 218461		COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9548 - 10725	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
WILKINS				WELL #: 9	RRCID -> 218565	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9434	- 10656		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		899 N	868	-0-	-31	-0-	68 1	800 2	Y	-0-				27
06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	59 1	800 2	Y	-0-				27
07		992 N	984	-0-	-8	-0-	81 1	903 2	Y	-0-				27
*08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	69 1	756 2	Y	-0-	21 1			6
09		880 N	880	-0-	-0-	-0-	62 1	719 2	Y	90	64 1			32
							99 9							
10		992 N	941	-0-	-51	-0-	71 1	870 2	Y	-0-	32 1			-0-

VIPER #1				WELL #: 4	RRCID -> 218720	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9428	- 10692		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BARRON, PEARL				WELL #: 3	RRCID -> 219166	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	10500	- 10690		
05		961 N	806	-0-	-155	-0-	10 1	796 2	N	-0-				115
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	9 1	731 2	N	-0-				115
07		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	20 1	1614 2	N	-0-				115
08		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	20 1	1589 2	N	-0-				115
09		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	14 1	1072 2	N	-0-				115
10		961 N	514	-0-	-447	-0-	6 1	508 2	N	-0-				115

ALLEN, DAVID				WELL #: 7	RRCID -> 219291	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9431	- 10651		
05		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	157 1	1848 2	Y	-0-				-0-
06		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	238 1	3218 2	Y	-0-				-0-
07		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	146 1	1618 2	Y	-0-				-0-
08		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	203 1	2215 2	Y	-0-				-0-
09		3450 X	1400	-0-	-2050	-0-	112 1	1288 2	Y	-0-				-0-
10		3565 X	757	-0-	-2808	-0-	57 1	700 2	Y	-0-				-0-

COBRA #2				WELL #: 7	RRCID -> 219385	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9570	- 10658		
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-				-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	18 1	242 2	Y	-0-				-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	9 1	100 2	Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

VIPER #3				WELL #: 2	RRCID -> 219510	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9408	- 10658		
05		186 N	177	-0-	-9	-0-	14 1	163 2	Y	-0-				-0-
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	11 1	151 2	Y	-0-				-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	16 1	181 2	Y	-0-				-0-
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	17 1	190 2	Y	-0-				-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	12 1	136 2	Y	-0-				-0-
10		186 N	129	-0-	-57	-0-	10 1	119 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MARKEY #1				WELL #: 10	RRCID -> 220606		COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9542	- 10800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	682 N	602	-0-	-80	-0-	47 1	555 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	40 1	535 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	49 1	547 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	50 1	546 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	570 N	505	-0-	-65	-0-	40 1	465 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	589 N	560	-0-	-29	-0-	42 1	518 2	Y	-0-	-0-			-0-

CRIM				WELL #: 6	RRCID -> 220769		COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9430	- 10636			
05	620 N	572	-0-	-48	-0-	45 1	527 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	35 1	479 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	47 1	520 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	47 1	519 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	47 1	537 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	44 1	539 2	Y	-0-	-0-			-0-

COBRA #1				WELL #: 7	RRCID -> 220770		COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9642	- 10736			
05	868 N	780	-0-	-88	-0-	61 1	719 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	900 N	719	-0-	-181	-0-	50 1	669 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	744 N	701	-0-	-43	-0-	58 1	643 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	58 1	634 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	56 1	641 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	55 1	674 2	Y	-0-	-0-			-0-

TILLISON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220926		COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 9666	- 10692			
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18 1	212 2	N	-0-	-0-			29
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	9 1	116 2	N	-0-	-0-			29
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14 1	154 2	N	-0-	-0-			29
08	217 N	56	-0-	-161	-0-	5 1	51 2	N	-0-	-0-			29
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	6 1	65 2	N	-0-	-0-			29
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	4 1	55 2	N	-0-	-0-			29

GREEN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 221043		COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 10931	PERF.10492	- 10798			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			32

CRIM				WELL #: 7	RRCID -> 221107		COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9418	- 10644			
05	744 X	493	-0-	-251	-0-	39 1	454 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	720 X	531	-0-	-189	-0-	37 1	494 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	589 X	517	-0-	-72	-0-	43 1	474 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	42 1	461 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	540 N	495	-0-	-45	-0-	40 1	455 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	44 1	533 2	Y	-0-	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5	RRCID -> 221177		COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9410	- 10663			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
VIPER #2				WELL #: 8	RRCID -> 221212	COMPL. DATE 05/22/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9412	- 10670			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 221321	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9966	- 11674			
05	1364	X	1266	-0-	-98	-0-	99 1	1167 2	Y	-0-		-0-
06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	104 1	1410 2	Y	-0-		-0-
07	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	139 1	1539 2	Y	-0-		-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	120 1	1315 2	Y	-0-		-0-
09	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	103 1	1192 2	Y	-0-		-0-
10	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	112 1	1366 2	Y	-0-		-0-

CRIM				WELL #: 5	RRCID -> 221596	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9522	- 10618			
05	1488	X	1240	-0-	-248	-0-	97 1	1143 2	Y	-0-		-0-
06	1440	X	1056	-0-	-384	-0-	73 1	983 2	Y	-0-		-0-
07	1488	X	1080	-0-	-408	-0-	89 1	991 2	Y	-0-		-0-
08	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	86 1	943 2	Y	-0-		-0-
09	1200	X	887	-0-	-313	-0-	71 1	816 2	Y	-0-		-0-
10	1240	X	1118	-0-	-122	-0-	84 1	1034 2	Y	-0-		-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 221774	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 9516	- 10060			
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	133 1	1558 2	N	-0-		144
06	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	102 1	1377 2	N	-0-		144
07	1674	N	986	-0-	-688	-0-	82 1	904 2	N	-0-		144
08	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	134 1	1468 2	N	-0-		144
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	135 1	1551 2	N	-0-		144
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	117 1	1432 2	N	-0-		144

HERGESHEIMER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 221993	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 10876	PERF. 9484	- 10721			
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	23 1	264 2	N	-0-		-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14 1	194 2	N	-0-		-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27 1	305 2	N	-0-		-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	23 1	247 2	N	-0-		-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-

ADAMS				WELL #: 1	RRCID -> 222303	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 10584	- 10827			
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-		-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-		-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WYLIE				WELL #: 6	RRCID -> 222377	COMPL. DATE 07/13/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9507	- 10712			
05	837	N	751	-0-	-86	-0-	59 1	692 2	Y	-0-		-0-
06	780	N	715	-0-	-65	-0-	49 1	666 2	Y	-0-		-0-
07	806	N	736	-0-	-70	-0-	61 1	675 2	Y	-0-		-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	61 1	663 2	Y	-0-		-0-
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	55 1	632 2	Y	-0-		-0-
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	56 1	684 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
WILKINS				WELL #: 8	RRCID -> 222631	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9368	- 10709						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LONDON				WELL #: 11	RRCID -> 224710	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 11988	PERF. 9696	- 11506						
05	2108 X	1806	-0-	-302	-0-	142 1	1664 2	Y			-0-				-0-
06	2040 X	1706	-0-	-334	-0-	118 1	1588 2	Y			-0-				-0-
07	2108 X	1905	-0-	-203	-0-	158 1	1747 2	Y			-0-				-0-
08	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	150 1	1640 2	Y			-0-				-0-
09	1890 X	1323	-0-	-567	-0-	106 1	1217 2	Y			-0-				-0-
10	1891 X	1446	-0-	-445	-0-	109 1	1337 2	Y			-0-				-0-

WILKINS				WELL #: 13	RRCID -> 225012	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9468	- 10715						
05	1922 X	404	-0-	-1518	-0-	32 1	372 2	Y			-0-				-0-
06	1860 X	289	-0-	-1571	-0-	20 1	269 2	Y			-0-				-0-
07	402 X	402	-0-	-0-	-0-	33 1	369 2	Y			-0-				-0-
08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	33 1	356 2	Y			-0-				-0-
09	390 X	179	-0-	-211	-0-	14 1	165 2	Y			-0-				-0-
10	403 X	160	-0-	-243	-0-	12 1	148 2	Y			-0-				-0-

WYLIE				WELL #: 12	RRCID -> 225267	COMPL. DATE 06/25/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9456	- 10704						
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	88 1	1033 2	Y			-0-				-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	52 1	709 2	Y			-0-				-0-
07	1550 N	68	-0-	-1482	-0-	6 1	62 2	Y			-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2023															

KANGERGA "A"				WELL #: 1	RRCID -> 225432	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 9460	- 10582						
05	589 X	438	-0-	-151	-0-	34 1	404 2	Y			-0-				-0-
06	570 X	346	-0-	-224	-0-	24 1	322 2	Y			-0-				-0-
07	589 X	273	-0-	-316	-0-	23 1	250 2	Y			-0-				-0-
08	340 X	340	-0-	-0-	-0-	29 1	311 2	Y			-0-				-0-
09	420 X	390	-0-	-30	-0-	31 1	359 2	Y			-0-				-0-
10	434 X	417	-0-	-17	-0-	31 1	386 2	Y			-0-				-0-

NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 227255	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH 10816	PERF. 9390	- 10588						
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	106 1	1239 2	Y	48	52 1					6
						53 9									
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	81 1	1092 2	Y	57	32 1					31
						63 9									
07	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	101 1	1118 2	Y	29	52 1					8
						32 9									
08	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	92 1	1000 2	Y	-0-	8 1					-0-
09	1350 X	1001	-0-	-349	-0-	80 1	921 2	Y	-0-						-0-
10	1395 X	735	-0-	-660	-0-	55 1	680 2	Y	-0-						-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		1860 X	1238	-0-	-622	-0-	97 1	1141 2	Y	-0-		-0-
06		1800 X	579	-0-	-1221	-0-	40 1	539 2	Y	-0-		-0-
07		1953 X	440	-0-	-1513	-0-	36 1	404 2	Y	-0-		-0-
08		324 X	324	-0-	-0-	-0-	27 1	297 2	Y	-0-		-0-
09		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	154 1	1781 2	Y	-0-		-0-
10		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	160 1	1959 2	Y	-0-		-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834												
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	128 1	335 2	Y	-0-		-0-
06		420 N	69	-0-	-351	-0-	17 1	52 2	Y	-0-		-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	54 1	156 2	Y	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600												
05		1147 X	903	-0-	-244	-0-	69 1	812 2	Y	20	29 1	3
06		1110 X	715	-0-	-395	-0-	49 1	666 2	Y	-0-	3 1	-0-
07		1085 X	701	-0-	-384	-0-	58 1	643 2	Y	-0-		-0-
08		612 X	612	-0-	-0-	-0-	51 1	561 2	Y	-0-		-0-
09		870 X	682	-0-	-188	-0-	54 1	628 2	Y	-0-		-0-
10		899 X	803	-0-	-96	-0-	61 1	742 2	Y	-0-		-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580												
05		124 N	98	-0-	-26	-0-	8 1	90 2	Y	-0-		-0-
06		90 N	56	-0-	-34	-0-	4 1	52 2	Y	-0-		-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	7 1	80 2	Y	-0-		-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 2	Y	-0-		-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	Y	-0-		-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 2	Y	-0-		-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782												
05		1860 X	1415	-0-	-445	-0-	111 1	1304 2	Y	-0-		-0-
06		1800 X	343	-0-	-1457	-0-	24 1	319 2	Y	-0-		-0-
07		1612 X	1101	-0-	-511	-0-	91 1	1010 2	Y	-0-		-0-
08		906 X	906	-0-	-0-	-0-	76 1	830 2	Y	-0-		-0-
09		1560 X	996	-0-	-564	-0-	79 1	917 2	Y	-0-		-0-
10		1426 X	904	-0-	-522	-0-	68 1	836 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
AMERICAN LIBERTY		WELL #:		2	RRCID ->	228970	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9550 - 10626		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1457 N	1160	-0-	-297	-0-	91 1	1069 2	Y	-0-				-0-
06		1200 N	475	-0-	-725	-0-	33 1	442 2	Y	-0-				-0-
07		1612 N	1092	-0-	-520	-0-	90 1	1002 2	Y	-0-				-0-
08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	85 1	923 2	Y	-0-				-0-
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	73 1	837 2	Y	-0-				-0-
10		1085 N	566	-0-	-519	-0-	43 1	523 2	Y	-0-				-0-

VIPER #3		WELL #:		6 C	RRCID ->	229105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11420 - 11450		
05		744 X	625	-0-	-119	-0-	49 1	576 2	Y	-0-				-0-
06		720 X	500	-0-	-220	-0-	34 1	466 2	Y	-0-				-0-
07		744 X	498	-0-	-246	-0-	41 1	457 2	Y	-0-				-0-
08		441 X	441	-0-	-0-	-0-	37 1	404 2	Y	-0-				-0-
09		600 X	593	-0-	-7	-0-	47 1	546 2	Y	-0-				-0-
10		620 X	538	-0-	-82	-0-	41 1	497 2	Y	-0-				-0-

HARDY HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	229126	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	10898	PERF.	10532 - 10722		
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	8 1	660 2	N	-0-				27
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	10 1	801 2	N	-0-				27
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	10 1	796 2	N	-0-				27
08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	11 1	855 2	N	-0-				27
09		810 N	804	-0-	-6	-0-	10 1	794 2	N	-0-				27
10		806 N	673	-0-	-133	-0-	8 1	665 2	N	-0-				27

KANGERGA 2		WELL #:		5	RRCID ->	229149	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10873	PERF.	7406 - 10700		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

VIPER #2		WELL #:		6	RRCID ->	229150	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9652 - 10674		
05		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	234 1	2740 2	Y	-0-				-0-
06		1020 N	994	-0-	-26	-0-	68 1	926 2	Y	-0-				-0-
07		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	172 1	1904 2	Y	-0-				-0-
08		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	168 1	1837 2	Y	-0-				-0-
09		2880 X	986	-0-	-1894	-0-	79 1	907 2	Y	-0-				-0-
10		2976 X	1572	-0-	-1404	-0-	119 1	1453 2	Y	-0-				-0-

MARKEY #1		WELL #:		6	RRCID ->	229498	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9600 - 10787		
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	57 1	671 2	Y	-0-				-0-
06		660 N	656	-0-	-4	-0-	45 1	611 2	Y	-0-				-0-
07		775 N	656	-0-	-119	-0-	54 1	602 2	Y	-0-				-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	47 1	513 2	Y	-0-				-0-
09		660 N	556	-0-	-104	-0-	44 1	512 2	Y	-0-				-0-
10		651 N	609	-0-	-42	-0-	46 1	563 2	Y	-0-				-0-

DEVOS		WELL #:		1	RRCID ->	230206	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9604 - 10688		
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	14 1	161 2	Y	-0-				-0-
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	11 1	151 2	Y	-0-				-0-
07		186 N	158	-0-	-28	-0-	13 1	145 2	Y	-0-				-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	14 1	151 2	Y	-0-				-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	12 1	136 2	Y	-0-				-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	172 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
KANGERGA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	230578	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	7224 - 10640				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	230579	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.	9949 - 11496				
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-						N	-0-				13
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-						N	-0-				13
07	2201 X	1	-0-	-2200	-0-		1	2			N	-0-				13
*08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-						N	-0-	13	1		-0-
*09	1290 X	1	-0-	-1289	-0-		1	2			Y	-0-				-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-				-0-

WILKINS		WELL #:		10	RRCID ->	230648	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9470 - 10680				
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-		70	1	822	2	Y	-0-				-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-		53	1	713	2	Y	-0-				-0-
07	775 N	713	-0-	-62	-0-		59	1	654	2	Y	-0-				-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-		53	1	574	2	Y	-0-				-0-
09	780 N	712	-0-	-68	-0-		57	1	655	2	Y	-0-				-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-		59	1	718	2	Y	-0-				-0-

CRIM		WELL #:		3	RRCID ->	230819	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9404 - 10626				
05	1984 X	1253	-0-	-731	-0-		98	1	1155	2	Y	-0-				-0-
06	1920 X	1006	-0-	-914	-0-		69	1	937	2	Y	-0-				-0-
07	1984 X	1378	-0-	-606	-0-		114	1	1264	2	Y	-0-				-0-
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		151	1	1651	2	Y	-0-				-0-
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		130	1	1497	2	Y	-0-				-0-
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		144	1	1761	2	Y	-0-				-0-

WILKINS		WELL #:		7	RRCID ->	231377	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	9472 - 10698				
05	1023 N	797	-0-	-226	-0-		63	1	734	2	Y	-0-				-0-
06	840 N	668	-0-	-172	-0-		46	1	622	2	Y	-0-				-0-
07	837 N	675	-0-	-162	-0-		56	1	619	2	Y	-0-				-0-
08	653 X	653	-0-	-0-	-0-		55	1	598	2	Y	-0-				-0-
09	981 X	981	-0-	-0-	-0-		78	1	903	2	Y	-0-				-0-
10	806 X	681	-0-	-125	-0-		51	1	630	2	Y	-0-				-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	231773	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9644 - 10740				
05	155 N	82	-0-	-73	-0-		6	1	76	2	Y	-0-				-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-		9	1	126	2	Y	-0-				-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-		16	1	181	2	Y	-0-				-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-		11	1	117	2	Y	-0-				-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-		11	1	131	2	Y	-0-				-0-
10	186 N	117	-0-	-69	-0-		9	1	108	2	Y	-0-				-0-

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	232098	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	9356 - 10598				
05	1023 N	844	-0-	-179	-0-		66	1	778	2	Y	-0-				-0-
06	900 N	699	-0-	-201	-0-		48	1	651	2	Y	-0-				-0-
07	930 N	758	-0-	-172	-0-		63	1	695	2	Y	-0-				-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		90	1	979	2	Y	-0-				-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-		56	1	649	2	Y	-0-				-0-
10	744 N	694	-0-	-50	-0-		52	1	642	2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007										TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9490 - 10577					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9444 - 10560					
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	412	2	Y	-0-						-0-	
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	28	1	372	2	Y	-0-						-0-	
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	34	1	373	2	Y	-0-						-0-	
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	Y	-0-						-0-	
09	390 N	321	-0-	-69	-0-	26	1	295	2	Y	-0-						-0-	
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	25	1	305	2	Y	-0-						-0-	

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9740 - 10810					
05	2294 X	1387	-0-	-907	-0-	109	1	1278	2	Y	-0-						-0-	
06	2190 X	1956	-0-	-234	-0-	135	1	1821	2	Y	-0-						-0-	
07	2263 X	1958	-0-	-305	-0-	162	1	1796	2	Y	-0-						-0-	
08	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	193	1	2113	2	Y	-0-						-0-	
09	2040 X	1784	-0-	-256	-0-	142	1	1642	2	Y	-0-						-0-	
10	2015 X	1104	-0-	-911	-0-	83	1	1021	2	Y	-0-						-0-	

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10682					
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	Y	-0-						-0-	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-						-0-	
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	2	Y	-0-						-0-	
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	Y	-0-						-0-	
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	2	Y	-0-						-0-	
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-						-0-	

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9606 - 10674					
05	1085 X	1032	-0-	-53	-0-	81	1	951	2	Y	-0-						-0-	
06	1110 X	879	-0-	-231	-0-	61	1	818	2	Y	-0-						-0-	
07	1147 X	980	-0-	-167	-0-	81	1	899	2	Y	-0-						-0-	
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	82	1	890	2	Y	-0-						-0-	
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	85	1	986	2	Y	-0-						-0-	
10	992 N	915	-0-	-77	-0-	69	1	846	2	Y	-0-						-0-	

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007										TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9350 - 10610					
05	1798 X	1201	-0-	-597	-0-	90	1	1056	2	Y	50	54	1				6	
06	1740 X	945	-0-	-795	-0-	61	1	821	2	Y	57	32	1				31	
07	1643 X	786	-0-	-857	-0-	60	1	668	2	Y	53	69	1				15	
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	64	1	697	2	Y	-0-	15	1				-0-	
09	960 N	942	-0-	-18	-0-	75	1	867	2	Y	-0-						-0-	
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	78	1	960	2	Y	-0-						-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662														
05	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	155	1	1820	2	N	-0-			27
06	2130 X	1709	-0-	-421	-0-	118	1	1591	2	N	-0-			27
07	2201 X	1503	-0-	-698	-0-	124	1	1379	2	N	-0-			27
08	2201 X	1438	-0-	-763	-0-	121	1	1317	2	N	-0-			27
09	1980 X	1921	-0-	-59	-0-	153	1	1768	2	N	-0-			27
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	184	1	2253	2	N	-0-			27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706														
05	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	84	1	991	2	Y	-0-			-0-
06	840 X	725	-0-	-115	-0-	50	1	675	2	Y	-0-			-0-
07	2449 X	857	-0-	-1592	-0-	71	1	786	2	Y	-0-			-0-
08	805 X	805	-0-	-0-	-0-	68	1	737	2	Y	-0-			-0-
09	2370 X	1585	-0-	-785	-0-	126	1	1459	2	Y	-0-			-0-
10	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	137	1	1676	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725														
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-			24
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			24
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			24
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			24
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-	24	1	-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694														
05	97 X	29	-0-	-68	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674														
05	682 N	449	-0-	-233	-0-	35	1	414	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	409	-0-	-131	-0-	28	1	381	2	Y	-0-			-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	59	1	655	2	Y	-0-			-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	Y	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	393	-0-	-165	-0-	30	1	363	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

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

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

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

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	60	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	518	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

05	2170 X	2027	-0-	-143	-0-	159	1	1868	2	N	-0-					-0-
06	2100 X	1509	-0-	-591	-0-	104	1	1405	2	N	-0-					-0-
07	2170 X	2044	-0-	-126	-0-	169	1	1875	2	N	-0-					-0-
08	2015 X	1578	-0-	-437	-0-	132	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	158	1	1817	2	N	-0-					-0-
10	2046 X	1949	-0-	-97	-0-	147	1	1802	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

05	2325 X	1104	-0-	-1221	-0-	87	1	1017	2	Y	-0-					-0-
06	1140 X	654	-0-	-486	-0-	45	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	1178 X	645	-0-	-533	-0-	53	1	592	2	Y	-0-					-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	56	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	436	-0-	-224	-0-	35	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	43	1	528	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	19	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	2	Y	-0-	1	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	236017	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9604 - 10696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2728 X	2566	-0-	-162	-0-	202 1	2364 2	Y	-0-		-0-
06		2640 X	2235	-0-	-405	-0-	154 1	2081 2	Y	-0-		-0-
07		2728 X	2365	-0-	-363	-0-	196 1	2169 2	Y	-0-		-0-
08		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	199 1	2178 2	Y	-0-		-0-
09		2250 N	2130	-0-	-120	-0-	170 1	1960 2	Y	-0-		-0-
10		2356 N	2014	-0-	-342	-0-	152 1	1862 2	Y	-0-		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	236138	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	10944	PERF.	9474 - 10686
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	48 1	562 2	Y	-0-		-0-
06		780 N	425	-0-	-355	-0-	29 1	396 2	Y	-0-		-0-
07		744 N	453	-0-	-291	-0-	38 1	415 2	Y	-0-		-0-
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	64 1	700 2	Y	-0-		-0-
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	58 1	663 2	Y	-0-		-0-
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	60 1	730 2	Y	-0-		-0-

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	236206	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	9370 - 10590
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	85 1	994 2	Y	-0-		-0-
06		1260 N	945	-0-	-315	-0-	65 1	880 2	Y	-0-		-0-
07		1178 N	960	-0-	-218	-0-	80 1	880 2	Y	-0-		-0-
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	71 1	774 2	Y	-0-		-0-
09		960 N	686	-0-	-274	-0-	55 1	631 2	Y	-0-		-0-
10		961 N	642	-0-	-319	-0-	48 1	594 2	Y	-0-		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	236451	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9584 - 10668
05		1581 X	754	-0-	-827	-0-	59 1	695 2	N	-0-		53
06		1050 X	632	-0-	-418	-0-	44 1	588 2	N	-0-		53
07		806 X	553	-0-	-253	-0-	46 1	507 2	N	-0-		53
08		775 X	437	-0-	-338	-0-	37 1	400 2	N	-0-		53
09		974 X	974	-0-	-0-	-0-	78 1	896 2	N	-0-		53
10		854 X	854	-0-	-0-	-0-	64 1	790 2	N	-0-		53

LITTLE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	237618	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	7074 - 10704
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	238044	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9416 - 10638
05		155 N	103	-0-	-52	-0-	8 1	95 2	Y	-0-		-0-
06		180 N	37	-0-	-143	-0-	3 1	34 2	Y	-0-		-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 2	Y	-0-		-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-		-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	Y	-0-		-0-
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	3 1	35 2	Y	-0-		-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	238046	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9418 - 10632
05		1488 X	1333	-0-	-155	-0-	105 1	1228 2	Y	-0-		-0-
06		1380 X	1214	-0-	-166	-0-	84 1	1130 2	Y	-0-		-0-
07		1426 X	1203	-0-	-223	-0-	100 1	1103 2	Y	-0-		-0-
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	96 1	1052 2	Y	-0-		-0-
09		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	96 1	1108 2	Y	-0-		-0-
10		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	96 1	1178 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
KANGERGA 2		WELL #:		3	RRCID ->	238157	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9560 - 10663			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	14	1	151	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	15	1	173	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	239224	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9576 - 10771			
05	555	X	555	-0-	-0-	-0-	44	1	511	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1440	X	516	-0-	-924	-0-	36	1	480	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1488	X	375	-0-	-1113	-0-	31	1	344	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	374	X	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	660	X	592	-0-	-68	-0-	47	1	545	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	766	X	766	-0-	-0-	-0-	58	1	708	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VIPER #1		WELL #:		15	RRCID ->	239242	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9620 - 10691			
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	50	1	581	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	486	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	47	1	517	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	500	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	46	1	529	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	44	1	543	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VIPER #1		WELL #:		14	RRCID ->	239244	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9642 - 10764			
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	143	1	1679	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	113	1	1533	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	134	1	1484	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	131	1	1426	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	117	1	1351	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	118	1	1450	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	239824	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9380 - 10610			
05	2542	X	2060	-0-	-482	-0-	162	1	1898	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2460	X	1755	-0-	-705	-0-	121	1	1634	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2232	X	1842	-0-	-390	-0-	153	1	1689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2046	X	1480	-0-	-566	-0-	124	1	1356	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1980	X	1823	-0-	-157	-0-	145	1	1678	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2046	X	1867	-0-	-179	-0-	141	1	1726	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	240768	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9430 - 10558			
05	3038	X	2741	-0-	-297	-0-	215	1	2526	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2940	X	2820	-0-	-120	-0-	194	1	2626	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	238	1	2635	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	212	1	2317	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2820	X	2706	-0-	-114	-0-	216	1	2490	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2914	X	2639	-0-	-275	-0-	199	1	2440	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	242555	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	7130 - 10650			
05	2077	X	1957	-0-	-120	-0-	154	1	1803	2	N	-0-	-0-	131	131
06	2010	X	1812	-0-	-198	-0-	125	1	1687	2	N	-0-	-0-	131	131
07	2015	X	1877	-0-	-138	-0-	155	1	1722	2	N	-0-	-0-	131	131
08	1953	X	1769	-0-	-184	-0-	148	1	1621	2	N	-0-	-0-	131	131
09	1890	X	1739	-0-	-151	-0-	139	1	1600	2	N	-0-	-0-	131	131
10	1953	X	1756	-0-	-197	-0-	133	1	1623	2	N	-0-	-0-	131	131

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
VIPER #3				WELL #: 5	RRCID -> 242753	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9954	- 10715
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	84	1	982	2	Y	-0-	-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	70	1	945	2	Y	-0-	-0-
07	744 N	672	-0-	-72	-0-	56	1	616	2	Y	-0-	-0-
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	90	1	987	2	Y	-0-	-0-
09	1020 N	878	-0-	-142	-0-	70	1	808	2	Y	-0-	-0-
10	682 N	622	-0-	-60	-0-	47	1	575	2	Y	-0-	-0-

COBRA #2				WELL #: 2	RRCID -> 242755	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7228	- 10832
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	Y	-0-	22
06	450 N	216	-0-	-234	-0-	15	1	201	2	Y	-0-	22
07	434 N	217	-0-	-217	-0-	18	1	199	2	Y	-0-	22
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	Y	-0-	22
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-	22
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	Y	1	23
						1	9					

VIPER #3				WELL #: 8	RRCID -> 242756	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9652	- 10740
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STINGRAY				WELL #: 6	RRCID -> 242757	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10949	PERF.	9780	- 10796
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

COBRA #2				WELL #: 4	RRCID -> 242758	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7235	- 10830
05	4030 X	3817	-0-	-213	-0-	282	1	3305	2	Y	209	168 1 110
						230	9					
06	3300 X	3071	-0-	-229	-0-	203	1	2746	2	Y	111	154 1 67
						122	9					
07	3410 X	3126	-0-	-284	-0-	248	1	2744	2	Y	122	159 1 30
						134	9					
*08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	228	1	2490	2	Y	160	184 1 6
						176	9					
09	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	454	1	5240	2	Y	294	195 1 105
						323	9					
10	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	508	1	6219	2	Y	42	133 1 14
						46	9					

KANGERGA 1				WELL #: 10	RRCID -> 242773	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9470	- 10722
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
VIPER #1				WELL #: 6	RRCID -> 243215	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 9536	- 10668						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORLEY				WELL #: 2	RRCID -> 243395	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 10945	PERF. 9544	- 10711						
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	719	2	Y	-0-			-0-
06		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	90	1	1223	2	Y	-0-			-0-
07		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	215	1	2376	2	Y	-0-			-0-
08		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	154	1	1685	2	Y	-0-			-0-
09		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	161	1	1858	2	Y	-0-			-0-
10		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	184	1	2250	2	Y	-0-			-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 243458	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 11204	PERF. 7424	- 10781						
05		5208 X	5026	-0-	-182	-0-	395	1	4631	2	N	-0-			39
06		5040 X	4029	-0-	-1011	-0-	278	1	3751	2	N	-0-			39
07		5208 X	5121	-0-	-87	-0-	424	1	4697	2	N	-0-			39
08		5022 X	4396	-0-	-626	-0-	369	1	4027	2	N	-0-			39
09		4860 X	3054	-0-	-1806	-0-	244	1	2810	2	N	-0-			39
10		5115 X	2349	-0-	-2766	-0-	177	1	2172	2	N	-0-			39

LITTLE ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 243466	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 10755	PERF. 7378	- 10622						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLT, JACK				WELL #: 3	RRCID -> 244104	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9716	- 10700						
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-			-0-
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	2	Y	-0-			-0-
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	-0-			-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	-0-			-0-
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 10	RRCID -> 244315	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 7343	- 10620						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COBRA #1				WELL #: 5	RRCID -> 244383	COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 8750	- 10640						
05		930 X	555	-0-	-375	-0-	44	1	511	2	Y	-0-			-0-
06		900 X	392	-0-	-508	-0-	27	1	365	2	Y	-0-			-0-
07		589 X	506	-0-	-83	-0-	42	1	464	2	Y	-0-			-0-
08		426 X	426	-0-	-0-	-0-	36	1	390	2	Y	-0-			-0-
09		540 X	531	-0-	-9	-0-	42	1	489	2	Y	-0-			-0-
10		558 X	319	-0-	-239	-0-	24	1	295	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		6231 X	4177	-0-	-2054	-0-	328 1	3849 2	N	-0-			28
06		6030 X	3549	-0-	-2481	-0-	244 1	3305 2	N	-0-			28
07		5425 X	3346	-0-	-2079	-0-	277 1	3069 2	N	-0-			28
08		4991 X	3171	-0-	-1820	-0-	266 1	2905 2	N	-0-			28
09		4260 X	2908	-0-	-1352	-0-	232 1	2676 2	N	-0-			28
10		4185 X	3075	-0-	-1110	-0-	232 1	2843 2	N	-0-			28

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590													
05		1364 N	1326	-0-	-38	-0-	101 1	1190 2	Y	32	38 1		4
							35 9						
06		1230 N	1079	-0-	-151	-0-	71 1	960 2	Y	44	24 1		24
							48 9						
07		1302 N	1187	-0-	-115	-0-	95 1	1049 2	Y	39	52 1		11
							43 9						
08		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	215 1	2345 2	Y	-0-	11 1		-0-
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	112 1	1290 2	Y	-0-			-0-
10		1178 N	986	-0-	-192	-0-	74 1	912 2	Y	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690													
05		2542 X	2409	-0-	-133	-0-	189 1	2220 2	N	-0-			31
06		2430 X	2190	-0-	-240	-0-	151 1	2039 2	N	-0-			31
07		2480 X	2209	-0-	-271	-0-	183 1	2026 2	N	-0-			31
08		2449 X	2140	-0-	-309	-0-	180 1	1960 2	N	-0-			31
09		2340 X	2073	-0-	-267	-0-	165 1	1908 2	N	-0-			31
10		2418 X	2295	-0-	-123	-0-	173 1	2122 2	N	-0-			31

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626													
05		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	158 1	1850 2	N	-0-			-0-
06		1860 N	1792	-0-	-68	-0-	123 1	1669 2	N	-0-			-0-
07		1953 N	1718	-0-	-235	-0-	142 1	1576 2	N	-0-			-0-
08		2015 N	1556	-0-	-459	-0-	131 1	1425 2	N	-0-			-0-
09		1800 N	1652	-0-	-148	-0-	132 1	1520 2	N	-0-			-0-
10		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	140 1	1714 2	N	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670													
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2023													

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702													
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	52 1	604 2	N	-0-			-0-
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	43 1	580 2	N	-0-			-0-
07		675 N	675	-0-	-0-	-0-	56 1	619 2	N	-0-			-0-
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	57 1	620 2	N	-0-			-0-
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	56 1	644 2	N	-0-			-0-
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	52 1	632 2	N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008										TOTAL DEPTH 11680	PERF.10620 - 10640	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009										TOTAL DEPTH 11575	PERF. 9942 - 10683	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008										TOTAL DEPTH 10855	PERF. 9544 - 10618	
05	682 X	550	-0-	-132	-0-	43	1	507	2	N	-0-	-0-
06	660 X	450	-0-	-210	-0-	31	1	419	2	N	-0-	-0-
07	558 X	403	-0-	-155	-0-	33	1	370	2	N	-0-	-0-
08	558 X	511	-0-	-47	-0-	43	1	468	2	N	-0-	-0-
09	540 X	441	-0-	-99	-0-	35	1	406	2	N	-0-	-0-
10	558 X	438	-0-	-120	-0-	33	1	405	2	N	-0-	-0-

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009										TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9702 - 10670	
05	775 N	568	-0-	-207	-0-	568	2			Y	-0-	-0-
06	630 N	588	-0-	-42	-0-	588	2			Y	-0-	-0-
07	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	2			Y	-0-	-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	244	2	25	9	Y	23	2
09	600 N	272	-0-	-328	-0-	272	2			Y	-0-	2
10	558 N	395	-0-	-163	-0-	395	2			Y	-0-	2

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009										TOTAL DEPTH 10761	PERF. 9506 - 10620	
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	52	1	604	2	Y	-0-	-0-
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	41	1	557	2	Y	-0-	-0-
07	651 N	596	-0-	-55	-0-	49	1	547	2	Y	-0-	-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	535	2	Y	-0-	-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	51	1	591	2	Y	-0-	-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	52	1	634	2	Y	-0-	-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009										TOTAL DEPTH 10758	PERF. 9352 - 10566	
05	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	104	1	1215	2	N	-0-	-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	99	1	1334	2	N	-0-	-0-
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	126	1	1395	2	N	-0-	-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	119	1	1299	2	N	-0-	-0-
09	1440 N	1221	-0-	-219	-0-	97	1	1124	2	N	-0-	-0-
10	1519 N	1205	-0-	-314	-0-	91	1	1114	2	N	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	95 1	1115 2	Y	36	42 1		5
06	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	40 9	75 1	Y	38	22 1		21
07	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	42 9	93 1	Y	43	52 1		12
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	47 9	92 1	Y	30	12 1		30
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	33 9	133 1	Y	28	48 1		10
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	31 9	102 1	Y	39	36 1		13
						43 9						
JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567												
05	744 N	707	-0-	-37	-0-	707 2		Y	-0-			2
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		Y	-0-			2
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-			2
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	619 2	17 9	Y	15	16 1		1
09	690 N	646	-0-	-44	-0-	646 2		Y	-0-			1
10	713 N	566	-0-	-147	-0-	566 2		Y	-0-			1
JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584												
05	589 N	531	-0-	-58	-0-	531 2		Y	-0-			4
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	478 2		Y	-0-			4
07	558 N	489	-0-	-69	-0-	489 2		Y	-0-			4
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	425 2	43 9	Y	39	39 1		4
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	453 2		Y	-0-			4
10	496 N	456	-0-	-40	-0-	456 2		Y	-0-			4
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604												
05	899 N	855	-0-	-44	-0-	67 1	788 2	N	-0-			31
06	840 N	783	-0-	-57	-0-	54 1	729 2	N	-0-			31
07	837 N	796	-0-	-41	-0-	66 1	730 2	N	-0-			31
08	868 N	786	-0-	-82	-0-	66 1	720 2	N	-0-			31
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	70 1	813 2	N	-0-			31
10	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	207 1	2538 2	N	-0-			31
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594												
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	48 1	560 2	Y	-0-			-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	46 1	629 2	Y	-0-			-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	75 1	832 2	Y	-0-			-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	100 1	1088 2	Y	-0-			-0-
09	690 N	651	-0-	-39	-0-	52 1	599 2	Y	-0-			-0-
10	744 N	558	-0-	-186	-0-	42 1	516 2	Y	-0-			-0-
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694												
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	34 1	397 2	Y	-0-			-0-
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	26 1	354 2	Y	-0-			-0-
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	32 1	355 2	Y	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	32 1	353 2	Y	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	34 1	390 2	Y	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	36 1	440 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	1426 N	957	-0-	-469	-0-	957	2		Y	-0-			7	
06	1380 N	1207	-0-	-173	-0-	1207	2		Y	-0-			7	
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		Y	-0-			7	
08	3100 N	3198	-0-	98	98	3131	2	67	9	Y	61	62	1	6
09	1619 N	1521	-0-	-98	-0-	1521	2		Y	-0-			6	
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		Y	-0-			6	

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658														
05	1705 X	1080	-0-	-625	-0-	84	1	988	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
06	1650 X	915	-0-	-735	-0-	62	1	843	2	Y	9	5	1	5
						10	9							
07	1240 X	936	-0-	-304	-0-	77	1	848	2	Y	10	12	1	3
						11	9							
08	839 X	839	-0-	-0-	-0-	70	1	769	2	Y	-0-	3	1	-0-
09	1050 X	1034	-0-	-16	-0-	83	1	951	2	Y	-0-			-0-
10	1085 X	955	-0-	-130	-0-	72	1	883	2	Y	-0-			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270														
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-				-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-				-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650														
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718														
05	735 X	735	-0-	-0-	-0-	58	1	677	2	N	-0-			37
06	600 X	531	-0-	-69	-0-	37	1	494	2	N	-0-			37
07	685 X	685	-0-	-0-	-0-	57	1	628	2	N	-0-			37
08	744 X	452	-0-	-292	-0-	38	1	414	2	N	-0-			37
09	834 X	834	-0-	-0-	-0-	67	1	767	2	N	-0-			37
10	890 X	890	-0-	-0-	-0-	66	1	811	2	N	12			49
						13	9							

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636														
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	30	1	355	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	420 N	290	-0-	-130	-0-	20	1	270	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	27	1	294	2	Y	-0-			-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	Y	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	21	1	253	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		496 N	424	-0-	-72	-0-	33 1	391 2	Y	-0-			-0-
06		420 N	292	-0-	-128	-0-	20 1	272 2	Y	-0-			-0-
07		434 N	251	-0-	-183	-0-	21 1	230 2	Y	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	21 1	230 2	Y	-0-			-0-
09		300 N	298	-0-	-2	-0-	24 1	274 2	Y	-0-			-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	28 1	346 2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626													
05		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	261 1	3064 2	Y	-0-			-0-
06		2970 X	2813	-0-	-157	-0-	194 1	2619 2	Y	-0-			-0-
07		2883 X	2876	-0-	-7	-0-	238 1	2638 2	Y	-0-			-0-
08		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	222 1	2421 2	Y	-0-			-0-
09		3210 X	998	-0-	-2212	-0-	80 1	918 2	Y	-0-			-0-
10		3317 X	1200	-0-	-2117	-0-	91 1	1109 2	Y	-0-			-0-

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682													
05		1953 N	1901	-0-	-52	-0-	149 1	1752 2	Y	-0-			-0-
06		1890 N	1706	-0-	-184	-0-	118 1	1588 2	Y	-0-			-0-
07		1798 N	1779	-0-	-19	-0-	147 1	1632 2	Y	-0-			-0-
08		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	148 1	1613 2	Y	-0-			-0-
09		1710 N	1568	-0-	-142	-0-	125 1	1443 2	Y	-0-			-0-
10		1767 N	1563	-0-	-204	-0-	118 1	1445 2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616													
05		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	166 1	1949 2	Y	169	201 1		22
06		2340 N	2037	-0-	-303	-0-	127 1	1711 2	Y	181	104 1		99
07		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	163 1	1805 2	Y	141	200 1		40
08		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	155 9	1704 2	Y	-0-	40 1		-0-
09		2040 N	1667	-0-	-373	-0-	133 1	1534 2	Y	-0-			-0-
10		2108 N	1774	-0-	-334	-0-	134 1	1640 2	Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600													
05		2821 X	2463	-0-	-358	-0-	193 1	2270 2	N	-0-			92
06		2580 X	1980	-0-	-600	-0-	136 1	1844 2	N	-0-			92
07		2666 X	2418	-0-	-248	-0-	200 1	2218 2	N	-0-			92
08		2511 X	2441	-0-	-70	-0-	205 1	2236 2	N	-0-			92
09		2370 X	2219	-0-	-151	-0-	177 1	2042 2	N	-0-			92
10		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	192 1	2356 2	N	-0-			92

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670													
05		155 N	98	-0-	-57	-0-	8 1	90 2	N	-0-			55
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 2	N	-0-			55
07		186 N	56	-0-	-130	-0-	5 1	51 2	N	-0-			55
08		93 N	62	-0-	-31	-0-	5 1	57 2	N	-0-			55
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 2	N	-0-			55
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	N	-0-			55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	13485 X	12322	-0-	-1163	-0-	149	1	12088	2	N	77	5 8 127
06	13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	85	9	12882	2	N	72	171 1 2 8 26
07	13485 X	11959	-0-	-1526	-0-	154	1	11809	2	N	5	5 8 26
08	13020 X	12503	-0-	-517	-0-	79	9	12345	2	N	5	5 8 26
09	13110 X	12415	-0-	-695	-0-	152	1	12250	2	N	4	4 8 26
10	13547 X	13091	-0-	-456	-0-	161	1	12723	2	N	194	180 1 1 8 39
						4	9					
						155	1					
						213	9					
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842												
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	132
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271												
05	7719 X	7625	-0-	-94	-0-	7625	2			N	-0-	12
06	7470 X	6077	-0-	-1393	-0-	6076	2	1 9		N	1	1 8 12
07	7719 X	6686	-0-	-1033	-0-	6686	2			N	-0-	12
08	7626 X	5055	-0-	-2571	-0-	4903	2	152 9		N	138	138 1 12
09	7380 X	7137	-0-	-243	-0-	7137	2			N	-0-	12
10	7626 X	6741	-0-	-885	-0-	6741	2			N	-0-	12
JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273												
05	5921 X	5320	-0-	-601	-0-	5320	2			N	-0-	36
06	5730 X	4736	-0-	-994	-0-	4736	2			N	-0-	36
07	5921 X	4490	-0-	-1431	-0-	4490	2			N	-0-	36
08	5332 X	4830	-0-	-502	-0-	4816	2	14 9		N	13	35 1 14
09	5160 X	3912	-0-	-1248	-0-	3912	2			N	-0-	14
10	5332 X	4653	-0-	-679	-0-	4653	2			N	-0-	14
LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943												
05	5704 X	5527	-0-	-177	-0-	434	1	5093	2	N	-0-	125
06	5280 X	4995	-0-	-285	-0-	344	1	4651	2	N	-0-	125
07	5394 X	5256	-0-	-138	-0-	435	1	4821	2	N	-0-	125
08	5518 X	5085	-0-	-433	-0-	427	1	4658	2	N	-0-	125
09	5340 X	4105	-0-	-1235	-0-	328	1	3777	2	N	-0-	125
10	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	422	1	5173	2	N	-0-	125

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14911	X	14408	-0-	-503	-0-	1127	1	N	52			109
							57	9					
06	14430	X	13584	-0-	-846	-0-	931	1	N	68			177
							75	9					
07	14911	X	14186	-0-	-725	-0-	1169	1	N	68	171	1	74
							75	9					
08	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	1175	1	N	73			147
							80	9					
09	13950	X	12726	-0-	-1224	-0-	1012	1	N	37			184
							41	9					
10	14415	X	13467	-0-	-948	-0-	1012	1	N	59	186	1	57
							65	9					

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985													
05	14508	X	12351	-0-	-2157	-0-	970	1	N	-0-			13
06	14040	X	12767	-0-	-1273	-0-	879	1	N	-0-			13
07	13547	X	12498	-0-	-1049	-0-	1035	1	N	-0-			13
08	13423	X	12383	-0-	-1040	-0-	1039	1	N	-0-			13
09	12780	X	11586	-0-	-1194	-0-	925	1	N	-0-			13
10	13206	X	12926	-0-	-280	-0-	976	1	N	-0-			13

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478													
05	8928	X	8617	-0-	-311	-0-	104	1	Y	24	56	1	21
							26	9				5	8
06	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	70	65	1	23
							77	9				3	8
07	9114	X	8149	-0-	-965	-0-	98	1	Y	8	3	8	28
							9	9					
08	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	103	63	1	68
							113	9					
09	8880	X	8569	-0-	-311	-0-	111	1	Y	5	60	1	10
							6	9				3	8
10	9176	X	8428	-0-	-748	-0-	100	1	Y	72	61	1	20
							79	9				1	8

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878													
05	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	183	1	N	9	9	8	105
							10	9					
06	18240	X	14424	-0-	-3816	-0-	170	1	N	8	8	8	105
							9	9					
07	18848	X	14848	-0-	-4000	-0-	179	1	N	4	4	8	105
							4	9					
08	18848	X	14483	-0-	-4365	-0-	176	1	N	6	6	8	105
							7	9					
09	14610	X	12620	-0-	-1990	-0-	161	1	N	178	184	1	99
							196	9					
10	15097	X	14518	-0-	-579	-0-	175	1	N	-0-			99

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353													
05	9145	X	7896	-0-	-1249	-0-	620	1	N	-0-			13
06	8850	X	7354	-0-	-1496	-0-	507	1	N	-0-			13
07	8959	X	7327	-0-	-1632	-0-	607	1	N	-0-			13
*08	8680	X	7515	-0-	-1165	-0-	630	1	N	-0-	13	1	-0-
*09	8220	X	6851	-0-	-1369	-0-	547	1	Y	-0-			-0-
10	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	600	1	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015												TOTAL DEPTH 10601	PERF.10678 - 14121
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3627 X	3564	-0-	-63	-0-	280 1	3284 2	N	-0-			47
06		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	253 1	3424 2	N	-0-			47
07		3503 X	3201	-0-	-302	-0-	265 1	2936 2	N	-0-			47
08		3565 X	3046	-0-	-519	-0-	256 1	2790 2	N	-0-			47
09		3690 X	2722	-0-	-968	-0-	217 1	2505 2	N	-0-			47
10		3813 X	3190	-0-	-623	-0-	241 1	2949 2	N	-0-			47

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016												TOTAL DEPTH 10700	PERF.10825 - 16401
05		18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	1438 1	16873 2	N	39			119
							43 9						
06		17490 X	17117	-0-	-373	-0-	1174 1	15876 2	N	61	152 1		28
							67 9						
07		18073 X	17547	-0-	-526	-0-	1450 1	16060 2	N	34			62
							37 9						
08		18352 X	17094	-0-	-1258	-0-	1428 1	15597 2	N	63			125
							69 9						
09		17760 X	15709	-0-	-2051	-0-	1250 1	14418 2	N	37			162
							41 9						
10		18352 X	16773	-0-	-1579	-0-	1262 1	15456 2	N	50	162 1		50
							55 9						

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015												TOTAL DEPTH 10562	PERF.10666 - 14917
05		11346 X	11192	-0-	-154	-0-	874 1	10257 2	N	55			172
							61 9						
06		11130 X	10482	-0-	-648	-0-	718 1	9705 2	N	54			226
							59 9						
07		11501 X	10801	-0-	-700	-0-	892 1	9879 2	N	27	168 1		85
							30 9						
08		11501 X	10204	-0-	-1297	-0-	855 1	9334 2	N	14			99
							15 9						
09		10920 X	9154	-0-	-1766	-0-	731 1	8423 2	N	-0-			99
10		11191 X	10033	-0-	-1158	-0-	756 1	9263 2	N	13			112
							14 9						

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017												TOTAL DEPTH 10890	PERF. 9554 - 10683
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	49 1	578 2	Y	-0-			-0-
06		570 N	551	-0-	-19	-0-	38 1	513 2	Y	-0-			-0-
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	55 1	605 2	Y	-0-			-0-
08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	48 1	524 2	Y	-0-			-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	46 1	536 2	Y	-0-			-0-
10		651 N	616	-0-	-35	-0-	46 1	570 2	Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018												TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7088 - 10664
05		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	286 1	3359 2	Y	-0-			-0-
06		3120 X	2555	-0-	-565	-0-	176 1	2379 2	Y	-0-			-0-
07		3596 X	3160	-0-	-436	-0-	262 1	2898 2	Y	-0-			-0-
08		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	247 1	2701 2	Y	-0-			-0-
09		3540 X	2714	-0-	-826	-0-	217 1	2497 2	Y	-0-			-0-
10		3658 X	2707	-0-	-951	-0-	204 1	2503 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	

05		37200 X	34661	-0-	-2539	-0-	2723	1	31938	2	Y	-0-				25
06		36000 X	31496	-0-	-4504	-0-	2170	1	29326	2	Y	-0-				25
07		35154 X	31877	-0-	-3277	-0-	2640	1	29236	2	Y	1	1	8		25
								1								
08		29388 X	29388	-0-	-0-	-0-	2453	1	26781	2	Y	140	91	1		74
								154								
09		33540 X	27028	-0-	-6512	-0-	2149	1	24782	2	Y	88	83	1		79
								97								
10		34658 X	30503	-0-	-4155	-0-	2295	1	28110	2	Y	89	83	1		85
								98								

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364																

05		48112 X	44848	-0-	-3264	-0-	3523	1	41325	2	Y	-0-				12
06		46560 X	40663	-0-	-5897	-0-	2801	1	37862	2	Y	-0-				12
07		46872 X	41742	-0-	-5130	-0-	3457	1	38284	2	Y	1	1	8		12
								1								
08		38548 X	38548	-0-	-0-	-0-	3221	1	35173	2	Y	140	78	1		74
								154								
09		43410 X	36809	-0-	-6601	-0-	2929	1	33779	2	Y	92	83	1		83
								101								
10		44857 X	41664	-0-	-3193	-0-	3138	1	38427	2	Y	90	87	1		86
								99								

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696																

05		46965 X	39468	-0-	-7497	-0-	1783	1	37518	2	Y	152	168	1		28
								167								
06		44400 X	39579	-0-	-4821	-0-	3678	1	35770	2	Y	119	82	1		65
								131								
07		44206 X	41721	-0-	-2485	-0-	1786	1	39792	2	Y	130	175	1		20
								143								
08		41002 X	41002	-0-	-0-	-0-	1785	1	39054	2	Y	148	83	1		85
								163								
09		42060 X	37231	-0-	-4829	-0-	1560	1	35566	2	Y	95	154	1		26
								105								
10		41726 X	40627	-0-	-1099	-0-	3109	1	37346	2	Y	156	160	1		22
								172								

KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870																

05		50747 X	41483	-0-	-9264	-0-	1875	1	39441	2	Y	152	168	1		28
								167								
06		48660 X	42005	-0-	-6655	-0-	3905	1	37968	2	Y	120	82	1		66
								132								
07		48143 X	43825	-0-	-4318	-0-	1876	1	41806	2	Y	130	176	1		20
								143								
08		43092 X	43092	-0-	-0-	-0-	1876	1	41053	2	Y	148	83	1		85
								163								
09		44460 X	38957	-0-	-5503	-0-	1632	1	37219	2	Y	96	155	1		26
								106								
10		43834 X	41968	-0-	-1866	-0-	3213	1	38582	2	Y	157	161	1		22
								173								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	59458	X	51704	-0-	-7754	-0-	101	1	51142	2	Y	419	454	1	36
							461	9							
06	56580	X	48738	-0-	-7842	-0-	96	1	48136	2	Y	460	431	1	65
							506	9							
07	57784	X	48946	-0-	-8838	-0-	100	1	48377	2	Y	426	421	1	70
							469	9							
08	47638	X	47638	-0-	-0-	-0-	99	1	47140	2	Y	363	357	1	76
							399	9							
09	52380	X	43870	-0-	-8510	-0-	88	1	43323	2	Y	417	436	1	57
							459	9							
10	51708	X	44320	-0-	-7388	-0-	92	1	43659	2	Y	517	482	1	92
							569	9							
VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174															
05	63922	X	58854	-0-	-5068	-0-	116	1	58287	2	Y	410	438	1	36
							451	9							
06	61260	X	55992	-0-	-5268	-0-	110	1	55430	2	Y	411	389	1	58
							452	9							
07	63302	X	56501	-0-	-6801	-0-	116	1	55956	2	Y	390	384	1	64
							429	9							
08	55383	X	55383	-0-	-0-	-0-	115	1	54881	2	Y	352	342	1	74
							387	9							
09	58650	X	49948	-0-	-8702	-0-	101	1	49467	2	Y	345	372	1	47
							380	9							
10	58869	X	51762	-0-	-7107	-0-	108	1	51314	2	Y	309	301	1	55
							340	9							
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127															
05	43338	X	36344	-0-	-6994	-0-	71	1	35907	2	Y	333	359	1	29
							366	9							
06	40680	X	34360	-0-	-6320	-0-	67	1	33937	2	Y	324	307	1	46
							356	9							
07	41726	X	34351	-0-	-7375	-0-	70	1	33944	2	Y	306	302	1	50
							337	9							
08	33321	X	33321	-0-	-0-	-0-	69	1	32949	2	Y	275	268	1	57
							303	9							
09	37800	X	30591	-0-	-7209	-0-	62	1	30215	2	Y	285	303	1	39
							314	9							
10	36332	X	31694	-0-	-4638	-0-	66	1	31301	2	Y	297	283	1	53
							327	9							
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532															
05	54281	X	50489	-0-	-3792	-0-	99	1	49847	2	Y	494	524	1	43
							543	9							
06	51210	X	47812	-0-	-3398	-0-	94	1	47178	2	Y	491	465	1	69
							540	9							
07	52235	X	48462	-0-	-3773	-0-	99	1	47864	2	Y	454	449	1	74
							499	9							
08	47415	X	47415	-0-	-0-	-0-	98	1	46866	2	Y	410	398	1	86
							451	9							
09	48870	X	43389	-0-	-5481	-0-	87	1	42815	2	Y	443	468	1	61
							487	9							
10	50499	X	44639	-0-	-5860	-0-	93	1	43917	2	Y	572	531	1	102
							629	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	79143 X	64758	-0-	-14385	-0-	178	1	64121	2	Y	417	464	1	29
06	73830 X	56149	-0-	-17681	-0-	459	9	55548	2	Y	400	380	1	46
07	73408 X	54885	-0-	-18523	-0-	161	1	54266	2	Y	414	361	1	99
08	52439 X	52439	-0-	-0-	-0-	440	9	51852	2	Y	385	371	1	113
09	65190 X	48486	-0-	-16704	-0-	164	1	47964	2	Y	342	435	1	20
10	64759 X	54108	-0-	-10651	-0-	455	9	53356	2	Y	518	479	1	59
						163	1							
						424	9							
						146	1							
						376	9							
						182	1							
						570	9							
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989														
05	74679 X	66432	-0-	-8247	-0-	182	1	65885	2	Y	332	368	1	23
06	72270 X	62233	-0-	-10037	-0-	365	9	61671	2	Y	348	331	1	40
07	72168 X	63321	-0-	-8847	-0-	179	1	62715	2	Y	378	328	1	90
08	61628 X	61628	-0-	-0-	-0-	383	9	61050	2	Y	352	339	1	103
09	65310 X	53902	-0-	-11408	-0-	190	1	53386	2	Y	321	405	1	19
10	66433 X	58018	-0-	-8415	-0-	416	9	57319	2	Y	458	425	1	52
						191	1							
						387	9							
						163	1							
						353	9							
						195	1							
						504	9							
MILLER C-KARGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077														
05	76694 X	63243	-0-	-13451	-0-	68	1	62332	2	Y	766	764	1	36
06	71550 X	58391	-0-	-13159	-0-	843	9	57634	2	Y	633	639	1	30
07	69440 X	58582	-0-	-10858	-0-	61	1	57590	2	Y	840	819	1	51
08	56832 X	56832	-0-	-0-	-0-	696	9	56119	2	Y	585	554	1	82
09	61200 X	50947	-0-	-10253	-0-	68	1	50250	2	Y	576	590	1	68
10	63240 X	54003	-0-	-9237	-0-	924	9	53130	2	Y	737	742	1	63
						69	1							
						644	9							
						63	1							
						634	9							
						62	1							
						811	9							
MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823														
05	316789 X	201957	-0-	-114832	-0-	216	1	199133	2	Y	2371	2392	1	111
06	278010 X	179558	-0-	-98452	-0-	2608	9	177322	2	Y	1862	1885	1	88
07	261392 X	171717	-0-	-89675	-0-	188	1	169567	2	Y	1774	1754	1	108
08	158386 X	158386	-0-	-0-	-0-	2048	9	156449	2	Y	1587	1472	1	223
09	212490 X	135975	-0-	-76515	-0-	199	1	134188	2	Y	1471	1520	1	174
10	201965 X	142434	-0-	-59531	-0-	1951	9	140545	2	Y	1568	1607	1	135
						191	1							
						1746	9							
						169	1							
						1618	9							
						164	1							
						1725	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		293322 X	188726	-0-	-104596	-0-	202	1	186019	2	Y	2277	2297 1	106
							2505	9						
06		259230 X	168785	-0-	-90445	-0-	177	1	166631	2	Y	1797	1818 1	85
							1977	9						
07		242699 X	161703	-0-	-80996	-0-	187	1	159621	2	Y	1723	1703 1	105
							1895	9						
08		149803 X	149803	-0-	-0-	-0-	181	1	147921	2	Y	1546	1434 1	217
							1701	9						
09		197130 X	127728	-0-	-69402	-0-	159	1	126015	2	Y	1413	1463 1	167
							1554	9						
10		188728 X	133048	-0-	-55680	-0-	153	1	131363	2	Y	1393	1440 1	120
							1532	9						
SYDRI OPERATING, LLC 833597														
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		147
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		147
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5	35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		40
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 5	37
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
BENTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 203233		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENTON "C"		WELL #: 5		RRCID -> 204817		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805			
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	256	1	1214	3	N	15	70
						17	9					
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	287	1	1204	3	N	15	85
						17	9					
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	220	1	911	3	N	2	87
						2	9					
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	132	1	1488	3	N	10	97
						11	9					
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	117	1	1293	3	N	2	99
						2	9					
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	99

BENTON "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204931		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826			
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	160	1	758	3	N	3	70
						3	9					
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	137	1	573	3	N	-0-	70
						17	9					
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	161	1	666	3	N	7	77
						8	9					
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	78	1	882	3	N	7	84
						8	9					
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	78	1	859	3	N	-0-	84
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	84

BENTON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 206584		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812			
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	374	1	1772	3	N	-0-	60
						298	1	1249	3	N	-0-	60
06	1740 N	1547	-0-	-193	-0-	311	1	1287	3	N	-0-	55
						164	1	1849	3	N	5	55
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	164	1	1849	3	N	5	55
						6	9					
08	2139 N	2019	-0-	-120	-0-	164	1	1809	3	N	-0-	50
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	164	1	1809	3	N	-0-	50
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT	50

BENTON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 207538		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820			
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	328	1	1555	3	N	9	67
						10	9					
06	1590 N	300	-0-	-1290	-0-	58	1	242	3	N	-0-	67
						12	1	51	3	N	-0-	67
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	N	-0-	67
						13	1	142	3	N	-0-	67
08	1643 N	218	-0-	-1425	-0-							67
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-							67
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	67

BENTON "D"		WELL #: 8		RRCID -> 208873		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
										N	-0-	37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
										N	-0-	37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
										N	-0-	37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
										N	-0-	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
										N	-0-	32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864														
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	185	1	878	3	N	-0-			47
06	570 N	390	-0-	-180	-0-	75	1	315	3	N	-0-			47
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	71	1	293	3	N	20			67
						22	9							
08	899 N	856	-0-	-43	-0-	70	1	786	3	N	-0-	5	5	62
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	53	1	581	3	N	-0-	5	5	57
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			57

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815														
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			35
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			35
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			35
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			35
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835														
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	213	1	1008	3	N	5			100
						6	9							
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	211	1	887	3	N	4			104
						4	9							
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	252	1	1040	3	N	10			114
						11	9							
08	1240 N	739	-0-	-501	-0-	60	1	679	3	N	-0-			114
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	114	1	1250	3	N	-0-	67	1	47
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			47

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742														
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	196	1	931	3	N	2			62
						2	9							
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	212	1	890	3	N	3			65
						3	9							
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	234	1	967	3	N	-0-			65
08	1116 N	892	-0-	-224	-0-	73	1	819	3	N	-0-			65
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	90	1	993	3	N	-0-			65
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			65

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850														
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	51	1	242	3	N	-0-			70
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	138	1	579	3	N	-0-			70
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	147	1	607	3	N	-0-			70
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	53	1	602	3	N	-0-			70
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	66	1	731	3	N	-0-			70
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
BENTON "M"		WELL #: 16		RRCID -> 215221		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
BENTON "J"		WELL #: 13		RRCID -> 215222		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENTON "P"		WELL #: 19		RRCID -> 217832		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787								
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	261	1	1236	3	N	4					119
06	1380 N	1088	-0-	-292	-0-	208	1	873	3	N	6					125
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	232	1	958	3	N	7					132
08	1488 N	870	-0-	-618	-0-	71	1	797	3	N	2					134
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	129	1	1416	3	N	-0-					134
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					134
BENTON "N"		WELL #: 17		RRCID -> 218532		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768								
05	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	301	1	1426	3	N	286	356	1			232
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	315	9	2014	3	N	335	355	1			212
07	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	480	1	1079	3	N	192	175	1			229
08	1023 X	1020	-0-	-3	-0-	369	9	800	3	N	135	185	1			179
09	990 X	247	-0-	-743	-0-	261	1	226	3	N	-0-	139	1	3	5	37
10	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-	211	9			N	NO RPT					37
BENTON "O"		WELL #: 18		RRCID -> 219567		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827								
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	316	1	1498	3	N	16					100
06	2160 N	1525	-0-	-635	-0-	18	9	1230	3	N	2					102
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	293	1	1447	3	N	-0-					102
08	1829 N	443	-0-	-1386	-0-	2	9	407	3	N	-0-					102
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	350	1	1336	3	N	-0-	57	1			45
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	36	1			N	NO RPT					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
BENTON "Q"		WELL #: 20		RRCID -> 219573		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	109	1	516	3	N	-0-	18
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	204	1	857	3	N	9	27
						10	9					
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	241	1	995	3	N	1	28
						1	9					
08	620 N	578	-0-	-42	-0-	47	1	527	3	N	4	32
						4	9					
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	58	1	636	3	N	-0-	32
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	32

BENTON "R"		WELL #: 21		RRCID -> 221042		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53

BENTON "T"		WELL #: 23		RRCID -> 221176		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33

BENTON "V"		WELL #: 25		RRCID -> 221353		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BENTON "U"		WELL #: 24		RRCID -> 224405		COMPL. DATE 09/29/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745			
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	102	1	485	3	N	-0-	30
06	600 N	130	-0-	-470	-0-	25	1	105	3	N	-0-	30
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	N	-0-	30
08	589 N	99	-0-	-490	-0-	8	1	91	3	N	-0-	30
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-	30
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	30

BENTON "X"		WELL #: 27		RRCID -> 224440		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792			
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	43	1	203	3	N	20	115
						22	9					
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	36	1	151	3	N	-0-	114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	114

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597										
BENTON "W"		WELL #:		26	RRCID ->	224650	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10577 - 10764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	274	-0-	274	2134	48 1	226 3	N	-0-	5 5		205	
06	14B2	EXT	451	-0-	451	2585	74 1	311 3	N	60	171 1		94	
07	2974	X	389	-0-	-2585	-0-	66 9	57 1	N	88			182	
08	393	X	393	-0-	-0-	-0-	97 9	26 1	N	65	186 1	1 5	60	
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	72 9	31 1	N	42			102	
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-	46 9		N	NO RPT			102	

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	232530	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	9259 - 10424		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52	

BENTON "Z"		WELL #:		29	RRCID ->	232815	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10634 - 10812		
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	64 1	306 3	N	51	169 1		57	
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	56 9	107 1	N	85			142	
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	94 9	451 3	N	75			217	
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	113 1	468 3	N	44	184 1		77	
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	83 9	527 3	N	75			152	
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-	47 1	500 3	N	75			152	

YOUNG, BENTON		WELL #:		1	RRCID ->	246977	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	10617 - 10756		
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	152 1	722 3	N	-0-			114	
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	243 1	1021 3	N	-0-			114	
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	261 1	1078 3	N	-0-			114	
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	86 1	972 3	N	-0-			114	
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	109 1	1196 3	N	-0-	44 1		70	
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			70	

TGNR GULF COAST LLC		WELL #:		850992	RRCID ->	207830	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9992 - 10644		
MCCAULEY GAS UNIT		3A												
05	4614	X	1055	-0-	-3559	-0-	86 1	969 2	Y	-0-			4	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			4	
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			4	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	211003	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9410 - 10674		
05	4174	X	393	-0-	-3781	-0-	29 1	364 2	Y	-0-			1	
06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	39 1	494 2	Y	-0-			1	
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	59 1	816 2	Y	-0-			1	
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33 1	509 2	Y	-0-			1	
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	81 1	1335 2	Y	-0-			1	
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	56 1	890 2	Y	-0-			1	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992												
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	216061	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10871	PERF.	9578 - 10673				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCCAULEY GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	217061	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9425 - 10630				
05	5784 X	1700	-0-	-4084	-0-	138	1	1562	2	Y	-0-	7				
06	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	143	1	1483	2	Y	-0-	7				
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	146	1	1667	2	Y	-0-	7				
08	1705 N	164	-0-	-1541	-0-	13	1	151	2	Y	-0-	7				
09	1620 N	4	-0-	-1616	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	7				
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	103	1	2058	2	Y	-0-	7				
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219354	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9622 - 10762				
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	442	2	N	-0-	44				
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	2	N	-0-	44				
07	775 N	476	-0-	-299	-0-	32	1	444	2	N	-0-	44				
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	26	1	398	2	N	-0-	44				
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	25	1	411	2	N	-0-	44				
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	27	1	422	2	N	-0-	44				
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	219766	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10017 - 10620				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	219801	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9530 - 10662				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-	-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-	-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-	-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-	-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-	-0-				
10	T. A.	13	-0-	13	110	1	1	12	2	Y	-0-	-0-				
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	219924	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9492 - 10627				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	220374	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	9504 - 10608				
05	1302 X	836	-0-	-466	-0-	62	1	774	2	N	-0-	2				
06	1230 X	634	-0-	-596	-0-	47	1	587	2	N	-0-	2				
07	1271 X	501	-0-	-770	-0-	34	1	467	2	N	-0-	2				
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	75	1	1160	2	N	-0-	2				
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	34	1	564	2	N	-0-	2				
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	79	1	1252	2	N	-0-	2				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992												
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	222108	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10622	- 10824				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	222541	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10526	- 10697				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	222624	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10080	- 10620				
05	1378 X	200	-0-	-1178	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					3
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	Y	-0-					3
08	186 N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					3
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					3
10	434 N	314	-0-	-120	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	222748	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF. 9386	- 10609				
05	14B2 EXT	31	-0-	31	168	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168					Y	-0-					-0-
08	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	222751	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10799	PERF. 9460	- 10683				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	222797	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9504	- 10618				
05	662 X	-0-	-0-	-662	-0-						Y	-0-				1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	223101	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 9535	- 10639				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2688						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2688						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2688						Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2688						Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2688						Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2688						Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992								
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223104		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	304 1	3778 2	N	-0-	2
06	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	272 1	3420 2	N	-0-	2
07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	215 1	2993 2	N	-0-	2
08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	173 1	2683 2	N	1 8	2
						1 9				
09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	150 1	2466 2	N	-0-	2
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	168 1	2657 2	N	-0-	2

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 223274		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 223703		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590		
05	2116 N	2053	-0-	-63	-0-	153 1	1900 2	Y	-0-	1
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	144 1	1810 2	Y	-0-	1
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	124 1	1732 2	Y	-0-	1
08	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	104 1	1616 2	Y	1 8	1
						1 9				
09	1890 N	1856	-0-	-34	-0-	106 1	1750 2	Y	-0-	1
10	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	110 1	1740 2	Y	-0-	1

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 223734		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 225326		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572		
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	200 2	Y	-0-	1
06	750 N	161	-0-	-589	-0-	12 1	149 2	Y	-0-	1
07	248 N	91	-0-	-157	-0-	6 1	85 2	Y	-0-	1
08	217 N	88	-0-	-129	-0-	5 1	83 2	Y	-0-	1
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	8 1	126 2	Y	-0-	1
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	Y	-0-	1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 225479		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575		
05	6906 X	535	-0-	-6371	-0-	40 1	495 2	Y	-0-	1
06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	57 1	721 2	Y	-0-	1
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	62 1	862 2	Y	-0-	1
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	51 1	793 2	Y	-0-	1
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	52 1	860 2	Y	-0-	1
10	930 N	805	-0-	-125	-0-	48 1	757 2	Y	-0-	1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992									
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	226235	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10004 - 10446		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY			CNTY: RUSK				
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	216515	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10566 - 10730		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023 - WELL PLUGGED 07/14/23													

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)				61792 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	255100	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF. 9450 - 10878		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			43
07	T. A.	29	-0-	29	29	22	3	7	9	Y	6		49
08	T. A.	55	-0-	55	84	53	3	2	9	Y	2		51
09	T. A.	102	-0-	102	186	17	1	74	3	Y	10		61
						11	9						
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	9			70

BRADY				WELL #:	5	RRCID ->	255111	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11353 - 11419	
05	13795 X	13604	-0-	-191	-0-	2273	1	11323	3	Y	7		32
						8	9						
06	13230 X	12908	-0-	-322	-0-	3578	1	9330	3	Y	-0-		32
07	13640 X	11429	-0-	-2211	-0-	840	1	10589	3	Y	-0-	1 1	31
08	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	4368	1	9882	3	Y	3		34
						3	9						
09	14833 X	14833	-0-	-0-	-0-	5795	1	9038	3	Y	-0-		34
10	13609 X	13527	-0-	-82	-0-	4194	1	9333	3	Y	-0-		34

JARRELL GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	267448	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11380 - 11400	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRADY				WELL #:	9	RRCID ->	284051	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11269 - 11538	
05	2542 X	2239	-0-	-303	-0-	374	1	1865	3	Y	-0-		12
06	2400 X	2181	-0-	-219	-0-	605	1	1576	3	Y	-0-		12
07	2449 X	1133	-0-	-1316	-0-	83	1	1050	3	Y	-0-		12
08	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	810	1	1833	3	Y	-0-		12
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	874	1	1362	3	Y	-0-		12
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	665	1	1479	3	Y	-0-		12

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781										
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143										
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467										
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467										
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520										
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234628	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7540 - 7543			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #:	3	RRCID ->	235051	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	7427 - 7495		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU				WELL #:	5	RRCID ->	235344	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	7524 - 7535		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, TRAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	235577	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7462 - 7529		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #:	4	RRCID ->	235690	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	6530 - 6540		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #:	5	RRCID ->	238660	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	7536 - 7562		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU				WELL #:	6	RRCID ->	241278	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	7446 - 7496		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

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

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

05	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	2713	2	14	9	N	13	56
06	3210	X	2630	-0-	-580	-0-	2617	2	13	9	N	12	68
07	3317	X	2461	-0-	-856	-0-	2439	2	22	9	N	20	88
08	2976	X	2372	-0-	-604	-0-	2344	2	28	9	N	25	113
09	2880	X	2142	-0-	-738	-0-	2120	2	22	9	N	20	133
10	2728	X	2345	-0-	-383	-0-	2266	2	79	9	N	72	205

VALBASA WELL #: 1 RRCID -> 293419 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7832 - 7894

05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3323	2	198	9	N	180	178	1	169
06	3000	X	1626	-0-	-1374	-0-	1574	2	52	9	N	47	185	1	31
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3157	2	304	9	N	276	167	1	140
08	3441	X	2814	-0-	-627	-0-	2737	2	77	9	N	70			210
09	3330	X	1917	-0-	-1413	-0-	1892	2	25	9	N	23			233
10	3441	X	2771	-0-	-670	-0-	2648	2	123	9	N	112	190	1	155

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
BROWN		WELL #:		1		RRCID -> 293495		COMPL. DATE 08/09/2022		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8166 - 8210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	12958 X	4548	-0-	-8410	-0-	4517 2	31 9	N	28	177 1		61
06	12540 X	3879	-0-	-8661	-0-	3877 2	2 9	N	2			63
07	10137 X	3001	-0-	-7136	-0-	3001 2		N	-0-			63
08	7936 X	2797	-0-	-5139	-0-	2780 2	17 9	N	15			78
09	5940 X	2112	-0-	-3828	-0-	2103 2	9 9	N	8			86
10	4557 X	2200	-0-	-2357	-0-	2200 2		N	-0-			86

BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370								
MORRIS, WALTER		WELL #:		1		RRCID -> 088892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454		
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			27
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			27
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

JIMMERSON, ROSS		WELL #:		1		RRCID -> 107669		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

CHILDERS, ELMER		WELL #:		1		RRCID -> 117006		COMPL. DATE 04/22/1985		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463		
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	697 2	13 9	N	12			62
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469 2	1 9	N	1			63
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			63
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			63
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

KARGERGA, MICHAEL		WELL #:		3		RRCID -> 126297		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173

JONES, JULIAN		WELL #:		1		RRCID -> 129290		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276		
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			190
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			190
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			190
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			190
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			190
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK								
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC				070737														
COCHRAN				WELL #: 2	RRCID -> 123045	COMPL. DATE 12/19/1986	TOTAL DEPTH 7574	PERF. 7485	- 7502									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
SKILES GU				WELL #: 1	RRCID -> 243227	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 11968	PERF. 7714	- 8056									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406														
HAMMETT				WELL #: 1	RRCID -> 292080	COMPL. DATE 02/23/2022	TOTAL DEPTH 10834	PERF. 7606	- 7616									
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	22	9	N	20					20
06		8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			20
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	4	9	N	4	4	8			20
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	7	9	N	6	6	8			20
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20
*10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					20
CRATON OPERATING LLC				186717														
TILLISON				WELL #: 1	RRCID -> 177707	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7392	- 7485									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903														
GRIFFITH "B"				WELL #: 1	RRCID -> 145039	COMPL. DATE 02/24/1993	TOTAL DEPTH 7775	PERF. 7305	- 7320									
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	991	3	N	36					56
								40	9									
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	816	3	N	37					93
								41	9									
07		1147 N	561	-0-	-586	-0-	-0-	125	1	421	3	N	14					107
								15	9									
08		1147 N	1060	-0-	-87	-0-	-0-	235	1	796	3	N	26					133
								29	9									
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	848	3	N	23	137	1			19
								25	9									
10		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	831	3	N	17					36
								19	9									
MAXWELL, T. D.				WELL #: 1	RRCID -> 154382	COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 3560	- 3885									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5766 X	5386	-0-	-380	-0-	874	1	4499	3	Y	12			95
06	5496 X	4997	-0-	-499	-0-	1249	1	3713	3	Y	32			127
07	5208 X	2720	-0-	-2488	-0-	623	1	2097	3	Y	-0-	6	1	121
08	5208 X	4280	-0-	-928	-0-	973	1	3287	3	Y	18	112	1	27
09	5040 X	4996	-0-	-44	-0-	1483	1	3502	3	Y	10			37
10	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	1792	1	3988	3	Y	11			48

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	3	N	-0-	5	1	14
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	33	1	98	3	N	-0-			14
07	155 N	58	-0-	-97	-0-	13	1	45	3	N	-0-			14
08	155 N	59	-0-	-96	-0-	13	1	46	3	N	-0-			14
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	17	1	39	3	N	-0-			14
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	42	1	94	3	N	-0-			14

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

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

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-			17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-	1	1	16
08	T. A.	446	-0-	446	483	137	1	309	3	Y	-0-			16
09	T. A.	604	-0-	604	1087	236	1	368	3	Y	-0-			16
10	1782 X	695	-0-	-1087	-0-	215	1	480	3	Y	-0-			16

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BRADY		//CONT.// 61792 380 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 4		RRCID -> 242701		COMPL. DATE 05/04/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	164	1	814	3	Y	28			143
						31	9							
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	248	1	647	3	Y	6			149
						7	9							
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	90	1	1129	3	Y	5			154
						6	9							
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	318	1	718	3	Y	15			169
						17	9							
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	421	1	657	3	Y	5			174
						6	9							
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	281	1	626	3	Y	5			179
						6	9							
FAHLE				WELL #: 3		RRCID -> 272555		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564			
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	329	1	1692	3	N	-0-	1	1	20
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	509	1	1512	3	N	13			33
						14	9							
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	478	1	1610	3	N	1	6	1	28
						1	9							
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	354	1	1195	3	N	-0-	5	1	23
09	480 N	244	-0-	-236	-0-	72	1	171	3	N	1	10	1	14
						1	9							
10	496 N	334	-0-	-162	-0-	103	1	230	3	N	1			15
						1	9							
INTERNATIONAL PAPER CO.				WELL #: 2		RRCID -> 282405		COMPL. DATE 04/12/2017			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KARGERGA GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 282544		COMPL. DATE 04/03/2017			TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572			
05	1298 N	1229	-0-	-69	-0-	185	1	952	3	N	84	123	1	116
						92	9							
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	270	1	803	3	N	155	106	1	165
						171	9							
07	1116 N	731	-0-	-385	-0-	155	1	521	3	N	50	154	1	61
						55	9							
08	1116 N	647	-0-	-469	-0-	135	1	458	3	N	49			110
						54	9							
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	345	1	814	3	N	100	103	1	107
						110	9							
10	744 N	677	-0-	-67	-0-	186	1	414	3	N	70	82	1	95
						77	9							
MAXWELL, T.D.				WELL #: 3		RRCID -> 282789		COMPL. DATE 06/18/2017			TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537			
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2020

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MAXWELL, T.D.		//CONT.// 61792 380 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
		WELL #: 2		RRCID -> 283141		COMPL. DATE 11/16/2017			TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	930 N	886	-0-	-44	-0-	144	1	742	3	N	-0-	12	1		75
06	900 N	125	-0-	-775	-0-	31	1	94	3	N	-0-				75
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				77
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				77
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	111	1	262	3	N	-0-				77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

MAXWELL, T.D.		WELL #: 11		RRCID -> 283189		COMPL. DATE 07/09/2017			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474						
05	2759 X	2634	-0-	-125	-0-	409	1	2108	3	N	106	30	1		130
						117	9								
06	2580 X	2265	-0-	-315	-0-	568	1	1690	3	N	6	50	1		86
						7	9								
07	2511 X	1271	-0-	-1240	-0-	281	1	948	3	N	38				124
						42	9								
08	2511 N	2496	-0-	-15	-0-	562	1	1899	3	N	32	42	1		114
						35	9								
09	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	790	1	1867	3	N	47	52	1		109
						52	9								
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	739	1	1643	3	N	105	98	1		116
						116	9								

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #: 3		RRCID -> 284364		COMPL. DATE 04/30/2018			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRITTON, LINDY		WELL #: 1		RRCID -> 295936		COMPL. DATE 09/30/2023			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6863 - 6870						
09	2500 X	74	-0-	-2426	-0-	13	1	61	3	N	-0-				-0-
10	19375 X	15543	-0-	-3832	-0-	3378	1	11917	3	N	225	167	1		58
						248	9								

FAULCONER ENERGY, LLC BIRDWELL		263648 WELL #: 1		RRCID -> 078255		COMPL. DATE 03/03/1978			TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450						
05	1550 N	1201	-0-	-349	-0-	270	1	931	2	N	-0-				110
06	1410 N	1109	-0-	-301	-0-	300	1	805	2	N	4				114
						4	9								
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	310	1	1225	2	N	-0-				114
08	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	310	1	832	2	N	60				174
						66	9								
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	283	1	1031	2	N	1				175
						1	9								
10	1550 N	304	-0-	-1246	-0-	251	1	53	2	N	-0-				175

HARBOR RESOURCES LLC ORR-TIPPS		355716 WELL #: 1		RRCID -> 168582		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611						
05	434 N	194	-0-	-240	-0-	194	2			N	-0-				17
06	420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2			N	-0-				17
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				17
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				17
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				17
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-				17

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
REDWING HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	127334	COMPL. DATE	02/05/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7786 - 7802		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	341 N	237	-0-	-104	-0-	222	2	15	9	N	14	117	1	22
06	330 N	71	-0-	-259	-0-	71	2			N	-0-			22
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3			25
08	248 N	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-			25
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5			30
*10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	815	2	14	9	N	13			43

CARLTON				WELL #:	1	RRCID ->	135625	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	7932	PERF. 7728 - 7736		
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1047	2	4	9	N	4			21
06	1050 N	573	-0-	-477	-0-	565	2	8	9	N	7			28
07	1054 N	374	-0-	-680	-0-	371	2	3	9	N	3			31
08	1054 N	138	-0-	-916	-0-	134	2	4	9	N	4			35
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3			38
10	372 N	147	-0-	-225	-0-	144	2	3	9	N	3			41

PRIOR GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	291943	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7256 - 7259		
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-			-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
07	837 N	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-			-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
09	810 N	577	-0-	-233	-0-	577	2			N	-0-			-0-
10	775 N	604	-0-	-171	-0-	604	2			N	-0-			-0-

KJ ENERGY, LLC GREEN GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	234190	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7461 - 7659		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	235988	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7396 - 7986		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT			-0-

GREEN GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	236220	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 7504 - 7574		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
KJ ENERGY, LLC										//CONT.// 469901							
MAXWELL GAS UNIT 1										WELL #: 1 L		RRCID -> 236342		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

NEAL, CHAS										WELL #: 1		RRCID -> 237729		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868	
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		

TATE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 237859		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942	
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-	3664			N	-0-				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3664			N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3664			N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3664			N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3664			N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3664			N	NO RPT				-0-		

KEELING FAMILY GAS UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 238173		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829	
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-				50		
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-				50		
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-				50		
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-				50		
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-				50		
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-				50		

GREEN GAS UNIT 1										WELL #: 3		RRCID -> 238244		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754	
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-	2176			N	-0-				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2176			N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2176			N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2176			N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2176			N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2176			N	NO RPT				-0-		

KEELING FAMILY GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 238267		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767	
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

HUGHES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 238270		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081	
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-	133781			N	-0-				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	133781			N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	133781			N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	133781			N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	133781			N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	133781			N	NO RPT				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901										
PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	240045	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7549 - 7620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		2182				N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		2182				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		2182				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		2182				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		2182				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		2182				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243347	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6995 - 7145		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		15040				N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		15040				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		15040				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		15040				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		15040				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		15040				N	NO RPT			-0-

TATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256441	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	7125 - 8793		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		54168				N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		54168				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		54168				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		54168				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		54168				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		54168				N	NO RPT			-0-

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256442	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7216 - 8999		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		123484				N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		123484				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		123484				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		123484				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		123484				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		123484				N	NO RPT			-0-

PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	256449	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	7500 - 7503		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		54				N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		54				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		54				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		54				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		54				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		54				N	NO RPT			-0-

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	257987	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	7605 - 7645		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

TATUM		WELL #:		1	RRCID ->	266669	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	7422 - 7570		
05	155 N	-0-	-0-	-155		-0-				N	-0-			41
06	30 N	-0-	-0-	-30		-0-				N	-0-			41
07	31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			41
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			41

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901														
CARLETON		WELL #: 1		RRCID -> 278715		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4

ORR-TIPPS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 282643		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415								
05	30975	X	4295	-0-	-26680	-0-	4280	2	15	9	Y	14	11	1		48
06	4500	X	3571	-0-	-929	-0-	3571	2			Y	-0-				48
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-				48
08	5177	X	7	-0-	-5170	-0-	7	2			Y	-0-				48
09	5010	X	2695	-0-	-2315	-0-	2552	2	143	9	Y	130	178	1		-0-
10	4309	X	3675	-0-	-634	-0-	3666	2	9	9	Y	8	8	1		-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282649		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DUNN, DOUGLAS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 282923		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393								
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
06	240	N	14	-0-	-226	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-				-0-

ADRIAN		WELL #: 1		RRCID -> 283064		COMPL. DATE 11/10/2016		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192								
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-				-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-				-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-				-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-				-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-				-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-				-0-

KENNEDY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 285937		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
LARGO OIL COMPANY				486640						
RIVES				WELL #: 1	RRCID -> 189077	COMPL. DATE 03/28/2002	TOTAL DEPTH 10830	PERF. 7380	- 7400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		80
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-		80
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		80
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		80
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-		80
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-		N	NO RPT		80

CATES, DAN				WELL #: 1	RRCID -> 233309	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7254	- 7275	
05	2418 X	2175	-0-	-243	-0-	2175 2	N	-0-		37
06	2340 N	1841	-0-	-499	-0-	1841 2	N	-0-		37
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2	N	-0-		37
08	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	2064 2	N	-0-		37
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	N	-0-		37
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-		N	NO RPT		37

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265						
RICE				WELL #: 1	RRCID -> 163228	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7478	- 7538	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
		PLUGGED AND ABANDONED		03/18/2022						

POCO				WELL #: 1	RRCID -> 230327	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7238	- 7347	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40

RICE				WELL #: 2	RRCID -> 251778	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 6618	PERF. 7680	- 7708	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALFORD				WELL #: 2	RRCID -> 292704	COMPL. DATE 04/23/2022	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7520	- 7524	
05	1023 N	802	-0-	-221	-0-	789 2	13 9	N	12	158
06	1050 N	726	-0-	-324	-0-	713 2	13 9	N	12	170
07	868 N	706	-0-	-162	-0-	686 2	20 9	N	18	188
08	806 N	634	-0-	-172	-0-	616 2	18 9	N	16	204
09	720 N	556	-0-	-164	-0-	543 2	13 9	N	12	216
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	660 2	42 9	N	38	77

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861											
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3632 2	24 9	N	22	93
06		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3516 2	24 9	N	22	115
07		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3213 2	95 9	N	86	20
08		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3979 2	28 9	N	25	45
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT	45
10		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT	45

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513											
05		8114 X	5354	-0-	-2760	-0-	5267 2	87 9	N	79	114
06		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4745 2	61 9	N	55	169
07		3100 N	5231	-0-	2131	2131	5198 2	33 9	N	30	19
08		9329 X	7198	-0-	-2131	-0-	7198 2		N	-0-	19
09		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT	19
10		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT	19

MERIT ENERGY COMPANY 561136											
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506											
05		14B2 EXT	390	-0-	390	417	40 1	331 2	Y	17	18
							19 9				
06		14B2 EXT	368	-0-	368	785	37 1	312 2	Y	17	35
							19 9				
07		1224 X	439	-0-	-785	-0-	44 1	365 2	Y	27	28
							30 9				
08		532 X	532	-0-	-0-	-0-	56 1	458 2	Y	16	44
							18 9				
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	57 1	473 2	Y	20	64
							22 9				
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	81 1	667 2	Y	24	88
							26 9				

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201											
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292											
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327											
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693											
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817											
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
RICE GU		WELL #:		2	RRCID ->	230116	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 7072 - 9169				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU		WELL #:		7	RRCID ->	230344	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 7190 - 7385				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE GU		WELL #:		3	RRCID ->	231955	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 7360 - 7650				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU		WELL #:		9	RRCID ->	234426	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 7257 - 7568				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235955	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7196 - 7398				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADY, J.		WELL #:		1	RRCID ->	244193	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 7618 - 7730				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

ORR-BURKS GU		WELL #:		2	RRCID ->	248299	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF. 7344 - 7880				
05	SWR	10	9	-0-	9	1844	9	2			N	-0-			35
06	SWR	10	8	-0-	8	1852	8	2			N	-0-			35
07	SWR	10	8	-0-	8	1860	8	2			N	-0-	1	1	34
08	SWR	10	13	-0-	13	1873	13	2			N	-0-			34
*09	SWR	10	9	-0-	9	1882	9	2			N	-0-			34
10	SWR	10	9	-0-	9	1891	9	2			N	-0-			34

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		713 N	623	-0-	-90	-0-	623 2		N	-0-		176
06		630 N	496	-0-	-134	-0-	496 2		N	-0-		176
07		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		176
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		176
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		176
10		806 N	428	-0-	-378	-0-	428 2		N	-0-		176

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366												
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 2	Y	-0-		77
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	12 1	157 2	Y	-0-		77
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		77
08		124 N	98	-0-	-26	-0-	8 1	90 2	Y	-0-		77
09		180 N	88	-0-	-92	-0-	7 1	75 2	Y	5		82
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 9					
							2 1	27 2	Y	16	88 1	10
							18 9					

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440												
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	6 1	74 2	Y	-0-		-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	Y	-0-		-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 1	107 2	Y	-0-		-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	7 1	77 2	Y	-0-		-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	124 2	Y	-0-		-0-
10		124 N	45	-0-	-79	-0-	3 1	42 2	Y	-0-		-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
BROWN GU 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 244564		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COBRA #1		WELL #: 17		RRCID -> 244901		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LITTLE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 245865		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LITTLE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 246597		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 258134		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PAUL WELCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 262301		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JARRELL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 265209		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LONDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726											
05	2108	X	1579	-0-	-529	-0-	124 1	1455 2	Y	-0-	-0-
06	2040	X	1369	-0-	-671	-0-	94 1	1275 2	Y	-0-	-0-
07	1984	X	1489	-0-	-495	-0-	123 1	1366 2	Y	-0-	-0-
08	1984	X	1822	-0-	-162	-0-	153 1	1669 2	Y	-0-	-0-
09	1830	X	1107	-0-	-723	-0-	88 1	1019 2	Y	-0-	-0-
10	1581	X	1292	-0-	-289	-0-	98 1	1194 2	Y	-0-	-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593											
05	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	115 1	1350 2	N	-0-	42
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	91 1	1232 2	N	-0-	42
07	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	110 1	1214 2	N	-0-	42
*08	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	107 1	1171 2	N	-0-	9
09	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	85 1	974 2	Y	142	51
							156 9			100 1	
10	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	92 1	1131 2	Y	-0-	-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				Y	-0-		-0-	
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				Y	-0-		-0-	
07		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-		-0-	
08		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-		-0-	
09		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-		214 1	2468 2	Y	-0-		-0-	
10		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-		135 1	1653 2	Y	-0-		-0-	

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 294768 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 7097 - 7133														
05		905 X	409	-0-	-496	-0-		32 1	377 2	Y	-0-		3	
06		600 X	432	-0-	-168	-0-		30 1	402 2	Y	-0-		3	
07		620 X	612	-0-	-8	-0-		51 1	561 2	Y	-0-		3	
08		620 N	579	-0-	-41	-0-		49 1	530 2	Y	-0-		3	
09		420 N	266	-0-	-154	-0-		21 1	245 2	Y	-0-		3	
10		620 N	299	-0-	-321	-0-		23 1	276 2	Y	-0-		3	

SHOCO PRODUCTION LLC 778196														
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A														
05		14B2 EXT	806	-0-	806	2889		806 2		N	-0-		9	
06		14B2 EXT	428	-0-	428	3317		428 2		N	-0-		9	
07		4052 X	735	-0-	-3317	-0-		735 2		N	-0-		9	
08		820 N	820	-0-	-0-	-0-		820 2		N	-0-		9	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9	

SYDRI OPERATING, LLC 833597														
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		108	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5	103	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103	

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976														
ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936														
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61 7	-0-	
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023														

TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
MADDOX ESTATE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	289934	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	10988	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C. E. LLOYD		WELL #:		1PG	RRCID ->	290038	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	7515 - 7520	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TGNR GULF COAST LLC		WELL #:		850992	RRCID ->	114190	COMPL. DATE	07/17/1983	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7114 - 7134	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

MINDEN (RODESSA HILL)		WELL #:		61792 430	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK					
BOWLES ENERGY, INC.		WELL #:		084097	RRCID ->	272083	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7130 - 7135	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LARGO OIL COMPANY		WELL #:		486640	RRCID ->	110476	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6484 - 6488	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

MINDEN (RODESSA 6370)		WELL #:		61792 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		650201	RRCID ->	147742	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6241 - 6246	
05	1023 N	187	-0-	-836	-0-	187	2		N	-0-			158
06	330 N	179	-0-	-151	-0-	179	2		N	-0-			158
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			158
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	975	2	17	9	N	15		173
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2135	2	17	9	N	15		188
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1949	2	37	9	N	34	176 1	46

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TAYLOR)		61792 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201								
SMITH, R.T.		WELL #:	3	RRCID ->	229205	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10505 - 10634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MINDEN (TRANS.)		61792 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
KANGERGA		WELL #:	1	RRCID ->	192053	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7346 - 7368
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK)		61792 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
JONES, JIMMY OIL CO.		443052								
WELCH, TROY		WELL #:	1	RRCID ->	039517	COMPL. DATE	04/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7345 - 7352
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992										

MINDEN, S. (PETTIT)		61797 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
CLOWER		WELL #:	5	RRCID ->	288570	COMPL. DATE	10/28/2019	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7220 - 7232
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	754 1	326 2	Y	17 46 1 122
06	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	811 1	365 2	Y	18 89 1 51
07	1426	N	935	-0-	-491	-0-	888 1	37 2	Y	9 1 8 59
08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	898 1	125 2	Y	21 80
09	1200	N	729	-0-	-471	-0-	556 1	159 2	Y	13 40 1 53
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-	14 9		Y	NO RPT 53

CLOWER		61797 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
		020467								
		WELL #:	12	RRCID ->	289464	COMPL. DATE	08/03/2019	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 7212 - 7396
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MINDEN, S. (PETTIT)		//CONT.//	61797 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
TGNR GULF COAST LLC			850992								
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID -> 284167	COMPL. DATE 10/18/2017	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7192 - 7373				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MINDEN, W. (RODESSA HILL)			61798 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC			070737								
PRUITT		WELL #:	2 U	RRCID -> 193829	COMPL. DATE 11/18/2015	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6752 - 7708				
05		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KJ ENERGY, LLC			469901								
MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:	1 C	RRCID -> 236344	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 6494 - 6503				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
EVA B. KENNEDY											
		WELL #:	1	RRCID -> 278856	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH 8215	PERF. 5996 - 6048				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG)			61798 078	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUSK					
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308								
KANGERGA ESTATE NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 109191	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH 7997	PERF. 6714 - 6722				
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		93
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		93
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		93
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		93
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		93
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		93
MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)			61798 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK					
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781								
PRIOR		WELL #:	5	RRCID -> 244168	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 7736	PERF. 7550 - 7596				
05		54 N	54	-0-	-0-			N	-0-		110
06		60 N	43	-0-	-17			N	-0-		110
07		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		110
08		147 N	147	-0-	-0-			N	-0-		110
09		128 N	128	-0-	-0-			N	67	160 1	17
10		62 N	62	-0-	-0-			N	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

MISTER SHINGLE (RODESSA) BUFFCO PRODUCTION INC. SILER UNIT		62178 300 106406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
		WELL #:	1	RRCID ->	141187	COMPL. DATE	03/24/1992	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	6853 - 6859					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. HAYTER ESTATE		62232 250 030584		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #:	2	RRCID ->	139046	COMPL. DATE	07/10/1990	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9174 - 9180
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYTER ESTATE		62232 250 030584		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #:	3	RRCID ->	288219	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9181 - 9188
05	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	138 1	1056 2	N	-0-		-0-
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	120 1	830 2	N	-0-		-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	121 1	913 2	N	-0-		-0-
08	1209 N	779	-0-	-430	-0-	122 1	657 2	N	-0-		-0-
09	960 N	730	-0-	-230	-0-	108 1	622 2	N	-0-		-0-
10	1023 N	695	-0-	-328	-0-	105 1	590 2	N	-0-		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC KING, S.H. GAS UNIT		170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #:	3	RRCID ->	236758	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9246 - 9253
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC CHELLE GU 1		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #:	1	RRCID ->	237592	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	8726 - 8732
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYTER, SAM B. EST.		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #:	56	RRCID ->	242961	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	10566	PERF.	9148 - 9154
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIYAGI (PETTIT)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC															
J&A DURHAM GU 1															
WELL #: 5										RRCID -> 257668		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

SYDRI OPERATING, LLC										833597							
BATES, INEZ										WELL #: 8		RRCID -> 195037		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20				
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20				
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2019																	

TEAM OPERATING, L.L.C.										840878							
STEWART, GRAHAM P.										WELL #: 3		RRCID -> 196029		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				

BLACK STONE										WELL #: 4		RRCID -> 229094		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				

MOSEER, L.E. GU 1										WELL #: 5		RRCID -> 229392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073	
05	3100 N	2306	-0-	-794	4627	234	1	2072	2	Y	-0-		11				
06	3000 N	2344	-0-	-656	3971	251	1	2093	2	Y	-0-		11				
07	3100 N	2386	-0-	-714	3257	257	1	2098	2	Y	28	31 1	8				
						31	9										
08	3100 N	2382	-0-	-718	2539	256	1	2126	2	Y	-0-		8				
09	3000 N	2243	-0-	-757	1782	237	1	2005	2	Y	1		9				
						1	9										
10	3100 N	2309	-0-	-791	991	244	1	2065	2	Y	-0-		9				

STRIPLING'S, INC. GU 1										WELL #: 7		RRCID -> 231681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501	
05	3100 N	1923	-0-	-1177	3202	202	1	1721	2	Y	-0-		7				
06	3000 N	2104	-0-	-896	2306	225	1	1879	2	Y	-0-		7				
07	3100 N	2124	-0-	-976	1330	232	1	1892	2	Y	-0-		7				
08	3100 N	2055	-0-	-1045	285	221	1	1834	2	Y	-0-		7				
09	2291 N	2006	-0-	-285	-0-	213	1	1793	2	Y	-0-		7				
10	2139 N	2026	-0-	-113	-0-	214	1	1812	2	Y	-0-		7				

MIYAGI (PETTIT) TEAM OPERATING, L.L.C. BLACK STONE-PRUITT GU 1			//CONT.// 62232 250 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
			WELL #:	1	RRCID ->	233113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	93 N	49	-0-	-44	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-

FRANK, R. H. GU 1			WELL #:	5	RRCID ->	234889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664					
05	2225 N	1469	-0-	-756	-0-	146	1	1322	2	Y	1			13
06	1560 N	1382	-0-	-178	-0-	147	1	1235	2	Y	-0-			13
07	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	154	1	1254	2	Y	8	19	1	2
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	159	1	1316	2	Y	-0-			2
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	171	1	1447	2	Y	1			3
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	171	1	1452	2	Y	-0-			3

LEWIS, JAMES GU 1			WELL #:	1	RRCID ->	234894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179					
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	45	1	405	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	55	1	455	2	Y	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	58	1	475	2	Y	-0-			-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	Y	-0-			-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	56	1	471	2	Y	-0-			-0-

LEWIS, JAMES GU 1			WELL #:	2	RRCID ->	234899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202					
05	3100 N	1858	-0-	-1242	3471	190	1	1668	2	Y	-0-			59
06	3000 N	1593	-0-	-1407	2064	171	1	1422	2	Y	-0-			59
07	3100 N	1440	-0-	-1660	404	153	1	1252	2	Y	32	73	1	18
08	1860 N	1447	-0-	-413	-0-	156	1	1291	2	Y	-0-			18
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	169	1	1427	2	Y	-0-			18
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	182	1	1537	2	Y	-0-			18

RECTOR, L.E. GU 1			WELL #:	10	RRCID ->	235656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184					
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	105	1	933	2	Y	6			18
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	105	1	875	2	Y	-0-			18
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	112	1	911	2	Y	1	13	1	6
08	1054 N	987	-0-	-67	-0-	106	1	881	2	Y	-0-			6
09	990 N	943	-0-	-47	-0-	100	1	843	2	Y	-0-			6
10	1023 N	930	-0-	-93	-0-	98	1	832	2	Y	-0-			6

STEWART, GRAHAM P.			WELL #:	18	RRCID ->	235775	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT) TEAM OPERATING, L.L.C. DESHA GU 1		//CONT.// //CONT.//	62232 250 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MARIE, FRANKI GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 237223	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 9942	PERF. 8554	-	8558		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1				WELL #: 7	RRCID -> 237850	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 10334	PERF. 8756	-	8760		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 237853	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 10247	PERF. 8539	-	8546		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 239199	COMPL. DATE 08/17/2008	TOTAL DEPTH 10238	PERF. 8608	-	8614		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1				WELL #: 8	RRCID -> 239278	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 10355	PERF. 8738	-	8744		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAROL, LAUREN				WELL #: 1	RRCID -> 239407	COMPL. DATE 04/29/2008	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 9448	-	9452		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878										
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239415		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, DIANE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 241845		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242796		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243225		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 244272		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHELLE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 245039		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 245603		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT)			//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TEAM OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 840878								
SIERRA NICOLE GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 246681		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8970 - 8975
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIELLE, LORI GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 248435		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8595 - 8600
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JILLIAN KAY GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 250130		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8510 - 8513
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 255344		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 9268 - 9312
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONROE (COTTON VALLEY)			62490 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308								
GRANT, G. GU			WELL #: 1		RRCID -> 119413		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10723 - 10986
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

MOUND PRAIRIE (PETTIT)			63305 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON		
VEC OPERATING, LLC			884432								
RUST, L.G.			WELL #: 1		RRCID -> 123249		COMPL. DATE 02/12/1987		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10872 - 10880
05	3503 #	3100	-0-	-403	-0-	3100	2	N	-0-		115
06	3090 #	3000	-0-	-90	-0-	3000	2	N	-0-		115
07	2883 #	1968	-0-	-915	-0-	1968	2	N	-0-		115
08	3100 #	957	-0-	-2143	-0-	951	2	N	5		120
09	3000 #	39	-0-	-2961	-0-	28	2	N	11	9	130
10	3100 #	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		130

OIL AND GAS DIVISION

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) VEC OPERATING, LLC VALENTINE, C.H.		63312 400 884432	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ANDERSON					
WELL #:	2	RRCID ->	130046	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9691 - 9701	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6076	6135	-0-	59 B	10785	5949 2	186 9	N	169	222
06	5880	5632	-0-	-248 B	10537	5511 2	121 9	N	110	176
07	6076	5282	-0-	-794 B	9743	5210 2	72 9	N	65	64
08	6076	5734	-0-	-342 B	9401	5585 2	149 9	N	135	36
09	5880	1386	-0-	-4494 B	4907	1351 2	35 9	N	32	68
10	6076	NO RPT	-0-	-6076 B	-0-			N	NO RPT	68

MT. ENTERPRISE (PETTIT) ELLIS EXPLORATION, INC. TEMPLE		63347 500 248895	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
WELL #:	2	RRCID ->	093164	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7811 - 7814	
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	21 2		N	-0-	52
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	52
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-	52
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	52
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2		N	-0-	52
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	52

TEMPLE GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	094017	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	7776 - 7784
05	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	1352 2	3 9	N	3	103	
06	1230 N	877	-0-	-353	-0-	873 2	4 9	N	4	107	
07	1426 N	91	-0-	-1335	-0-	91 2		N	-0-	107	
08	1364 N	841	-0-	-523	-0-	840 2	1 9	N	1	108	
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1513 2	8 9	N	7	115	
*10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1347 2	3 9	N	3	118	

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) ELLIS EXPLORATION, INC. JACKSON, M.		63347 600 248895	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
WELL #:	3	RRCID ->	126190	COMPL. DATE	12/31/1987	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6832 - 6836	
05	1426 N	1046	-0-	-380	-0-	1040 2	6 9	N	5	108
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1572 2	2 9	N	2	110
07	1426 N	119	-0-	-1307	-0-	119 2		N	-0-	110
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-	110
09	1560 N	1427	-0-	-133	-0-	1424 2	3 9	N	3	113
*10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1617 2	2 9	N	2	115

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) ELLIS EXPLORATION, INC. JACKSON, K. L.		63347 800 248895	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK					
WELL #:	2	RRCID ->	161250	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8128 - 8154	
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		N	-0-	-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	-0-

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) HUNT OIL COMPANY TEMPLE INLAND		63456 500 416330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOUSTON					
WELL #:	1	RRCID ->	229298	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	11900 - 14208	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOXIE (COTTON VALLEY)		63505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
WHITEHEAD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 217202		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 19511		PERF.16116 - 18741		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3441 X	2613	-0-	-828	-0-	2613	2	N	-0-			-0-
06	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2	N	-0-			-0-
07	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2	N	-0-			-0-
08	4247 X	2145	-0-	-2102	-0-	2145	2	N	-0-			-0-
09	4110 X	3616	-0-	-494	-0-	3616	2	N	-0-			-0-
*10	4247 X	3938	-0-	-309	-0-	3938	2	N	-0-			-0-

RIEMENSCHNEIDER "A"		63520 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE				
WELL #: 1		RRCID -> 224769		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 19500		PERF.16082 - 19135				
05	1767 N	1042	-0-	-725	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-			-0-
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-			-0-
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			-0-
09	1980 N	1256	-0-	-724	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
*10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-			-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK)		63520 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 113890		COMPL. DATE 05/17/1984		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8658 - 8681		
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	11			59
*06	450 N	449	-0-	-1	-0-	12	9	Y	5			64
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	2	54	1	12
*08	465 N	375	-0-	-90	-0-	6	9	Y	6			18
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	6			24
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	2	9	Y	7			31

RUCKER, WL GU 1		63520 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE				
WELL #: 3		RRCID -> 192786		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 8680 - 8768				
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	17			99
*06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	19	9	Y	14			113
*07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	8	101	1	20
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	15	9	Y	24			44
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	45	1	Y	17			61
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	9	9	Y	22			83

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		64298 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038										
FOSHEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 236150		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 8726 - 8798		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		64298 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
TATUM GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	183603	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	13427	PERF. 8705 - 13427
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		775 X	12	-0-	-763	-0-	12 2	Y	-0-		27	
06		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2	Y	-0-		27	
07		2108 X	1408	-0-	-700	-0-	1408 2	Y	-0-		27	
08		2108 X	1490	-0-	-618	-0-	1490 2	Y	-0-		27	
*09		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2	Y	-0-		27	
10		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-		Y	NO RPT		27	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
CHRISTIAN, CHARLES				WELL #:	2H	RRCID ->	184871	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 7953 - 15130
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
BLACK STONE				WELL #:	4	RRCID ->	229096	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 8314 - 8340
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROSS, JOHN GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	232399	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 8662 - 8672
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MARIE, FRANKI GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	242874	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 7922 - 7982
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

TEAM OPERATING, L.L.C.				840878								
MAST GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	219185	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	10440	PERF. 8688 - 8831
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 64298 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878								
HANNAH ELIZABETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228380		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 229242		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK STONE		WELL #: 5		RRCID -> 231208		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232091		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SITTON GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232180		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 233152		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 235777		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		64298 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		840878									
BLACK STONE		WELL #:		8	RRCID ->	236634	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	8380 - 8428	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	240503	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	7988 - 7998	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	240550	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	8024 - 8072	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	242865	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	8656 - 8666	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	243484	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7959 - 7969	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	246207	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	10287	PERF.	7849 - 7859	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		64298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555														
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232926		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HERRERA, MANUEL		WELL #: 16		RRCID -> 238142		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 8743 - 10592				
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	Y	-0-					8
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					8
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL		WELL #: 18		RRCID -> 238761		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10616		PERF. 8678 - 10382				
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	72	1	502	2	Y	-0-					4
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	59	1	540	2	Y	-0-					4
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	227	1	2491	2	Y	-0-					4
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					4
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					4
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					4

GRACE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245647		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 8407 - 10187				
05	1302 X	243	-0-	-1059	-0-	30	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	810 X	304	-0-	-506	-0-	30	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	53	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10523		PERF. 8426 - 10438				
05	4030 X	3003	-0-	-1027	-0-	375	1	2628	2	N	-0-					32
06	3600 X	2388	-0-	-1212	-0-	237	1	2151	2	N	-0-					32
07	3658 X	1531	-0-	-2127	-0-	128	1	1403	2	N	-0-					32
*08	3658 X	3264	-0-	-394	-0-	311	1	2953	2	N	-0-					32
*09	3270 X	2582	-0-	-688	-0-	193	1	2389	2	N	-0-					32
*10	3007 X	2575	-0-	-432	-0-	163	1	2412	2	N	-0-					32

B. FIFE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250742		COMPL. DATE		08/04/2009		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8469 - 10222				
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	49	1	341	2	N	-0-					83
06	390 N	69	-0-	-321	-0-	7	1	62	2	N	-0-					83
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					83
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	591	2	N	-0-					83
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					83
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-					83

BEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250876		COMPL. DATE		07/28/2009		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 8106 - 10453				
05	3100 N	1675	-0-	-1425	-0-	1126	209	1	1466	2	Y	-0-				-0-
06	2014 N	888	-0-	-1126	-0-	88	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	826	-0-	-259	-0-	69	1	757	2	Y	-0-					-0-
08	1302 N	342	-0-	-960	-0-	33	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	112	1	1378	2	Y	-0-					-0-
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	93	1	1384	2	Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	174	1	1216	2	Y	-0-		-0-
06		1080 N	917	-0-	-163	-0-	91	1	826	2	Y	-0-		-0-
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		-0-
08		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	194	1	1840	2	Y	-0-		-0-
09		930 N	733	-0-	-197	-0-	55	1	678	2	Y	-0-		-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-		-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A														
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021 - WELL PLUGGED 10/08/21														

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318														
05		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	631	1	4418	2	N	-0-		125
06		4800 X	3939	-0-	-861	-0-	390	1	3549	2	N	-0-		125
07		4960 X	2162	-0-	-2798	-0-	181	1	1981	2	N	-0-		125
08		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	557	1	5277	2	N	-0-		125
09		4800 X	4462	-0-	-338	-0-	334	1	4128	2	N	-0-		125
10		4960 X	4396	-0-	-564	-0-	278	1	4118	2	N	-0-		125

MAYO, EDDIE 536900														
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461														
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643														
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091														
05		9672 X	9539	-0-	-133	-0-	9511	2	28	9	N	25		148
06		9480 X	9092	-0-	-388	-0-	9074	2	18	9	N	16		164
07		9796 X	9352	-0-	-444	-0-	9323	2	29	9	N	26		190
08		9796 X	9309	-0-	-487	-0-	9296	2	13	9	N	12	177 1	25
09		9450 X	8839	-0-	-611	-0-	8815	2	24	9	N	22		47
10		9548 X	9087	-0-	-461	-0-	9070	2	17	9	N	15		62

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643												
GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	221	1	3586	2	N	-0-	13
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	217	1	3316	2	N	-0-	13
07	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	229	1	3563	2	N	-0-	13
08	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	210	1	3426	2	N	-0-	13
09	3510 X	3499	-0-	-11	-0-	211	1	3286	2	N	2	15
10	3627 X	3481	-0-	-146	-0-	215	1	3266	2	N	-0-	15

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597 MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133												
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-
06	896 X	896	-0-	-0-	-0-	266	1	630	2	Y	-0-	-0-
07	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	284	1	786	2	Y	-0-	-0-
08	365 X	365	-0-	-0-	-0-	157	1	208	2	Y	-0-	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	119	1	103	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	-0-

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAB OPERATING, INC. 834244 MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383												
05	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5794	2	3	9	N	3	77
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-	77
07	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-	77
08	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-	77
09	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-	77
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT	77

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	259387	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	8668 - 8792
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	262796	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	8418 - 8548
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265366	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268305	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)				64299 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
SHARTLE FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	178942	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9620 - 9770
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51

TATUM		WELL #:		4	RRCID ->	197159	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9635 - 10105
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308															
CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

HIBBARD ENERGY, LP 383757															
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158															
05		124 X	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-			48
06		120 X	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-			48
07		124 X	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			48
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			48
*09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			48
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			48

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878															
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414															
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-			-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-			-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	Y	-0-			-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	Y	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
BRG LONE STAR LTD. 090870															
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478															
05		279 N	219	-0-	-60	-0-	218	3	1	9	N	1			43
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			43
07		279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-			43
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			43
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-			43
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			43

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140															
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740															
05		1705 X	1684	-0-	-21	-0-	1667	2	17	9	N	15			225
06		1530 X	1524	-0-	-6	-0-	1518	2	6	9	N	5			230
07		1488 X	1464	-0-	-24	-0-	1453	2	11	9	N	10			240
08		1674 X	1540	-0-	-134	-0-	1534	2	6	9	N	5			245
09		1620 X	1087	-0-	-533	-0-	996	2	91	9	N	83			328
10		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			328

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.//		64300 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.//		265140											
NIX, BILLIE		WELL #:		4		RRCID -> 230294		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10658 - 10704	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			142
06		360 N	300	-0-	-60	-0-	300 2		N	-0-			142
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			142
08		341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2		N	-0-			142
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			142
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			142

SHOCO PRODUCTION LLC		778196											
STRONG GAS UNIT		WELL #:		4 T		RRCID -> 229736		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10510 - 11224	
05		1240 X	976	-0-	-264	-0-	961 2	15 9	Y	14	39 1		53
06		1260 X	695	-0-	-565	-0-	684 2	11 9	Y	10			63
07		1302 X	739	-0-	-563	-0-	730 2	9 9	Y	8			71
08		1116 X	744	-0-	-372	-0-	743 2	1 9	Y	1	40 1		32
09		1080 X	701	-0-	-379	-0-	675 2	26 9	Y	24			56
10		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			56

STRONG GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 231590		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 12499		PERF.12201 - 12373	
05		1581 X	1231	-0-	-350	-0-	1219 2	12 9	Y	11	29 1		41
06		1590 X	876	-0-	-714	-0-	868 2	8 9	Y	7			48
07		1643 X	934	-0-	-709	-0-	926 2	8 9	Y	7			55
08		1395 X	944	-0-	-451	-0-	943 2	1 9	Y	1	30 1		26
09		1350 X	875	-0-	-475	-0-	856 2	19 9	Y	17			43
10		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			43

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815											
HUTCHINSON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 229299		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10478 - 12376	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.)		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321											
SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 217339		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 7574 - 8304	
05		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-			81
06		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-			81
07		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2149 2	3 9	N	3			84
08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1951 2	6 9	N	5			89
09		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1840 2	2 9	N	2			91
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-			91

ADAMS		WELL #:		1		RRCID -> 218770		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 7385 - 9137	
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			77
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			77
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			77
08		186 N	112	-0-	-74	-0-	112 2		N	-0-			77
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			77
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321																
MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1303	2	53	9	N	48	67	1		31	
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1192	2	39	9	N	35				66	
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1295	2	33	9	N	30				96	
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1399	2	19	9	N	17				113	
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1326	2	23	9	N	21	106	1		28	
10	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1106	2	41	9	N	37				65	

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216																
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1040	2	25	9	N	23				113	
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1046	2	43	9	N	39	61	1		91	
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1137	2	28	9	N	25				116	
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1106	2	36	9	N	33				149	
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	957	2	22	9	N	20	69	1		100	
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1031	2	42	9	N	38				138	

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285																
05	620 N	433	-0-	-187	-0-	430	2	3	9	N	3				59	
06	810 N	709	-0-	-101	-0-	698	2	11	9	N	10	39	1		30	
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	942	2	20	9	N	18				48	
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-				48	
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-				48	
10	961 N	610	-0-	-351	-0-	610	2			N	-0-				48	

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426																
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				107	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				107	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				107	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				107	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				107	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				107	

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470																
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-				73	
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-				73	
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-				73	
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1710	2	2	9	N	2				75	
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1501	2	6	9	N	5				80	
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1489	2	2	9	N	2				82	

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340																
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321								
MCIVER		WELL #: 2		RRCID -> 225467		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	51
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-	51
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	51
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	51
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-	51
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	51

SMITH		WELL #: 9		RRCID -> 225473		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978		
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	621 2	14 9	N	13	31
06	1020 N	619	-0-	-401	-0-	600 2	19 9	N	17	48
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	620 2	11 9	N	10	58
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	620 2	8 9	N	7	65
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	600 2	11 9	N	10	75
*10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	620 2	11 9	N	10	85

SMITH		WELL #: 7		RRCID -> 226104		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017		
05	372 N	241	-0-	-131	-0-	235 2	6 9	N	5	87
06	360 N	70	-0-	-290	-0-	67 2	3 9	N	3	90
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	189 2	6 9	N	5	95
08	248 N	32	-0-	-216	-0-	32 2		N	-0-	95
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	95
10	186 N	90	-0-	-96	-0-	90 2		N	-0-	95

SMITH		WELL #: 6		RRCID -> 226105		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912		
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	99
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-	99
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-	99
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	99
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	99
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	99

WAGERS		WELL #: 1R		RRCID -> 236007		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996		
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	60
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	60
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	60
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	60
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	60
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	60

SCHWARTZ		WELL #: 1		RRCID -> 243782		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476		
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	57
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	57
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	57
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	57
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-	57
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	57

BOLES		WELL #: 9		RRCID -> 246796		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108		
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-	58
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-	58
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-	58
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-	58
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-	58
10	930 N	902	-0-	-28	-0-	902 2		N	-0-	58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321										
GARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 255869		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2294 X	1942	-0-	-352	-0-	1942 2	N	-0-			56
06		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2	N	-0-			56
07		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2	N	-0-			56
08		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2	N	-0-			56
09		2610 X	2011	-0-	-599	-0-	2011 2	N	-0-			56
10		2790 X	2062	-0-	-728	-0-	2062 2	N	-0-			56

BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
FOSHEE, A.M.		WELL #: 5		RRCID -> 192075		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 7646 - 8688		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
*10		T. A.	345	-0-	345	345	343 3	2 9	N	2		37

ADAMS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 222395		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 9496		PERF. 8026 - 9354		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50

FOSHEE, A.M.		WELL #: 7		RRCID -> 228925		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 9106		PERF. 7657 - 8872		
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	458		Y	-0-			42
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	458		Y	-0-			42
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	458		Y	-0-			42
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	458		Y	-0-			42
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	458		Y	-0-			42
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	458		Y	-0-			42
05		0 W	-0-	-0-	-0-	458		Y	-0-			42
06		0 W	-0-	-0-	-0-	458		Y	-0-			42
07		0 W	-0-	-0-	-0-	458		Y	-0-			42
08		0 W	-0-	-0-	-0-	458		Y	-0-			42
09		0 W	-0-	-0-	-0-	458		Y	-0-			42
*10		0 W	-0-	-0-	-0-	458		Y	-0-			42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	270	-0-	-350	-0-	268	2	2	9	N	2			57
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2			59
07	589 N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-			59
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			59
*09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			59
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			59

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			35
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			35
07	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-			35
08	651 N	477	-0-	-174	-0-	477	3			N	-0-			35
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			35
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			35

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			73
06	240 N	52	-0-	-188	-0-	52	3			N	-0-			73
07	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-			73
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			73
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			73
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			73

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			173
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-			173
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			173
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			173
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			173
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

05	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-			70
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			70
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			70
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			70
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			70
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

05	310 N	17	-0-	-293	-0-	17	2			N	-0-			37
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			37
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			37
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			37
09	750 N	547	-0-	-203	-0-	547	2			N	-0-			37
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

JCC ENERGY, LLC 101167
 ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

05	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					86
06	14B2 EXT	501	-0-	501	606	501	3			N	-0-					86
07	14B2 EXT	309	-0-	309	915	309	3			N	-0-					86
08	14B2 EXT	301	-0-	301	1216	301	3			N	-0-					86
09	1549 X	333	-0-	-1216	-0-	333	3			N	-0-					86
10	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					86

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

05	4978 X	1016	-0-	-3962	-0-	1014	3	2	9	N	2					68
06	1860 X	1069	-0-	-791	-0-	1050	3	19	9	N	17					85
07	1922 X	1407	-0-	-515	-0-	1393	3	14	9	N	13					98
08	1922 X	1119	-0-	-803	-0-	1113	3	6	9	N	5					103
09	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1042	3	9	9	N	8					111
10	1395 X	979	-0-	-416	-0-	970	3	9	9	N	8					119

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

05	14B2 EXT	140	-0-	140	140	137	3	3	9	N	3					33
06	14B2 EXT	589	-0-	589	729	572	3	17	9	N	15					48
07	14B2 EXT	1143	-0-	1143	1872	1124	3	19	9	N	17					65
08	14B2 EXT	1061	-0-	1061	2933	1055	3	6	9	N	5					70
09	3499 X	566	-0-	-2933	-0-	555	3	11	9	N	10					80
10	575 X	575	-0-	-0-	-0-	564	3	11	9	N	10					90

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	2	-0-	-0-	2	2	3			N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					8

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

 NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

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

 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

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

 MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

 STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

 TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

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

 STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.//		209651														
TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 250257		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
TAYLOR		WELL #: 4		RRCID -> 259576		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 226111		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293								
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	291	2	17	9	N	15					310
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	680	2	28	9	N	25	187	1			148
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	9	N	5					153
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					153
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
AMY GAIL		WELL #: 11/23/2015		RRCID -> 230796		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780								
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
PLUGGED AND ABANDONED																
LITTLE TERESA		WELL #: 09/19/2018		RRCID -> 235942		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098								
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
PLUGGED AND ABANDONED																
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140		RRCID -> 214069		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245		WELL #: 2		RRCID -> 281712		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7374 - 7496		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #: 2		RRCID -> 262308		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 6618		PERF. 6618 - 6622		
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	310 4	13 9	N	12			228	
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	300 4	28 9	N	25	3 8		250	
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 4		N	-0-	167 1		83	
08		217 N	60	-0-	-157	-0-	60 4		N	-0-			83	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			83	
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			83	

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844		WELL #: 1		RRCID -> 175471		COMPL. DATE 06/22/2018		TOTAL DEPTH 10034		PERF. 7904 - 8610		
05		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1067 2	9 9	N	8			152	
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	996 2	25 9	N	23			175	
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1049 2	23 9	N	21	163 1		33	
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1133 2	24 9	N	22			55	
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1043 2	37 9	N	34			89	
10		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			89	

DELONEY		WELL #: 1		RRCID -> 225280		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7980 - 9009				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRIGHT, N. G.		WELL #: 3		RRCID -> 235912		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7845 - 8994				
05		10288 X	1067	-0-	-9221	-0-	1067 2		N	-0-			140	
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			140	
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1049 2	9 9	N	8			148	
08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1133 2	12 9	N	11			159	
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-	84 1		75	
10		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			75	

BRIGHT, N. G.		WELL #: 2		RRCID -> 238358		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 7784 - 8798				
05		2325 N	2144	-0-	-181	-0-	2135 2	9 9	N	8			110	
06		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1993 2	13 9	N	12			122	
07		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2099 2	3 9	N	3			125	
08		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		N	-0-			125	
09		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2086 2	19 9	N	17	93 1		49	
10		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			49	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.//		659844									
NORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 243864		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	658 2	22 9	N	20	52	
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	650 2	6 9	N	5	57	
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	809 2	17 9	N	15	72	
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	703 2	13 9	N	12	84	
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	642 2	18 9	N	16	100	
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	100	

SHOCO PRODUCTION LLC		778196									
STRONG, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202399		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FREDERICK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219016		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970			
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	822 2	9 9	N	8	67	
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	718 2	3 9	N	3	70	
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	667 2	10 9	N	9	79	
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	744 2	13 9	N	12	91	
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561 2	2 9	N	2	87	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87	

MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222397		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107			
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142 2	2 9	Y	2	40	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-	40	
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		Y	-0-	40	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2	1 9	Y	1	41	
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-	41	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	41	

MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222707		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167			
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110 2	2 9	Y	2	12	
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-	12	
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		Y	-0-	12	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	Y	1	13	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-	13	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	

FREDERICK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225120		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218			
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	100 2	19 9	Y	17	22	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	87 2	4 9	Y	4	26	
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	81 2	1 9	Y	1	27	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90 2	2 9	Y	2	29	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	68 2	3 9	Y	3	20	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196																	
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006												TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8330	-	8782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	123 2	18 9	Y	16			35				
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	107 2	20 9	Y	18			53				
07		186 N	101	-0-	-85	-0-	100 2	1 9	Y	1			54				
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	111 2	2 9	Y	2			56				
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	84 2	17 9	Y	15	64 1		7				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7				
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007												TOTAL DEPTH	8807	PERF.	7361	-	8708
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	Y	1			86				
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			86				
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		Y	-0-			86				
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	Y	1			87				
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			87				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87				
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007												TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7676	-	8851
05		868 X	822	-0-	-46	-0-	816 2	6 9	Y	5			124				
06		840 X	735	-0-	-105	-0-	735 2		Y	-0-			124				
07		868 X	815	-0-	-53	-0-	795 2	20 9	Y	18			142				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			154				
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		Y	-0-			154				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154				
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007												TOTAL DEPTH	9335	PERF.	8558	-	8632
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	236 2	1 9	Y	1			2				
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			2				
07		341 N	195	-0-	-146	-0-	192 2	3 9	Y	3			5				
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	214 2	6 9	Y	5			10				
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	Y	1	1 1		10				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10				
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007												TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7764	-	8832
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	100 2	17 9	Y	15			16				
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 2	96 9	Y	87			103				
07		186 N	82	-0-	-104	-0-	81 2	1 9	Y	1			104				
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	90 2	2 9	Y	2			106				
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	68 2	2 9	Y	2	7 1		101				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			101				
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007												TOTAL DEPTH	9155	PERF.	8091	-	8765
05		1426 X	1025	-0-	-401	-0-	1018 2	7 9	Y	6			11				
06		1560 X	888	-0-	-672	-0-	888 2		Y	-0-			11				
07		1612 X	838	-0-	-774	-0-	826 2	12 9	Y	11			22				
08		1581 X	939	-0-	-642	-0-	921 2	18 9	Y	16			38				
09		1440 X	694	-0-	-746	-0-	694 2		Y	-0-			38				
10		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			38				
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007												TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7767	-	8934
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	195 2	4 9	Y	4	10 1		14				
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	139 2	2 9	Y	2			16				
07		217 N	150	-0-	-67	-0-	148 2	2 9	Y	2			18				
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	Y	1	10 1		9				
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	137 2	7 9	Y	6			15				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196													
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	131 2	4 9	Y	4	10 1		14
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 2	2 9	Y	2			16
07		155 N	102	-0-	-53	-0-	100 2	2 9	Y	2			18
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	Y	1	10 1		9
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	92 2	7 9	Y	6			15
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930													
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	127 2	4 9	Y	4	10 1		14
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	90 2	2 9	Y	2			16
07		155 N	98	-0-	-57	-0-	96 2	2 9	Y	2			18
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	Y	1	10 1		9
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	89 2	7 9	Y	6			15
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923													
05		3038 X	2163	-0-	-875	-0-	2145 2	18 9	Y	16			25
06		3270 X	1889	-0-	-1381	-0-	1871 2	18 9	Y	16			41
07		3379 X	1766	-0-	-1613	-0-	1740 2	26 9	Y	24			65
08		3317 X	1974	-0-	-1343	-0-	1940 2	34 9	Y	31			96
09		3060 X	1483	-0-	-1577	-0-	1463 2	20 9	Y	18	79 1		35
10		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			35

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929													
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	453 2	15 9	Y	14	39 1		52
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	323 2	11 9	Y	10			62
07		527 N	353	-0-	-174	-0-	344 2	9 9	Y	8			70
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	351 2	1 9	Y	1	40 1		31
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	318 2	26 9	Y	24			55
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867													
05		1488 X	1164	-0-	-324	-0-	1156 2	8 9	Y	7	20 1		20
06		1500 X	830	-0-	-670	-0-	823 2	7 9	Y	6			26
07		1550 X	882	-0-	-668	-0-	878 2	4 9	Y	4			30
08		1333 X	895	-0-	-438	-0-	894 2	1 9	Y	1	20 1		11
09		1290 X	825	-0-	-465	-0-	812 2	13 9	Y	12			23
10		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			23

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879													
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	254 2	4 9	Y	4	10 1		14
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	181 2	2 9	Y	2			16
07		279 N	195	-0-	-84	-0-	193 2	2 9	Y	2			18
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	196 2	1 9	Y	1	10 1		9
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	178 2	7 9	Y	6			15
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916													
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES										
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196										
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385										
05	1426 X	1416	-0-	-10	-0-	1414	2	2	9	12
06	1530 X	1455	-0-	-75	-0-	1455	2			12
07	1581 X	1354	-0-	-227	-0-	1354	2			12
08	1488 X	1387	-0-	-101	-0-	1386	2	1	9	13
09	1452 X	1452	-0-		-0-	1452	2			13
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					13

SND OPERATING, L.L.C. 797127										
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682										
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	145					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	145					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	145					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	145					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	145					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	145					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	145					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	145					-0-
10	14B2 EXT	113	-0-	113	258	113	2			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					67
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					67
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	157	-0-	157	157	157	2			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464										
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873										
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19					-0-
10	14B2 EXT	90	-0-	90	109	90	2			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
HARTT GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007										TOTAL DEPTH	9191	PERF. 7949 - 8784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
05	812 N	-0-	-0-	-812	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-			-0-
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-			-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER															
ACME BRICK															
WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7482 - 7952			
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	-0-	149	2			N	-0-			135
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			135
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-	200	2			N	-0-			135
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			135
09	210 N	156	-0-	-54	-0-	-0-	156	2			N	-0-			135
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	39	9	N	35			170

CORR, ROLAND															
WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7688 - 7697			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

BRYANT															
WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7638 - 7842			
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2			N	-0-			42
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			42
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			42
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			42
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			42
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			42

MELTON															
WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7785 - 8048			
*12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	9	N	3			84
*01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			84
*02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			84
*03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			84
*04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			84
*05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			84
*06	360 N	303	-0-	-57	-0-	-0-	303	2			N	-0-			84
*07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			84
*08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			84
*09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			84
*10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			84

GRAY															
WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7848 - 8118			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			47
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	5			52
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			52
09	330 N	165	-0-	-165	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1			53
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2	24	9	N	22			75

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415														
PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

SYDRI OPERATING, LLC 833597														
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834														
05		620 N	523	-0-	-97	-0-	523	2		N	-0-			17
06		450 N	275	-0-	-175	-0-	275	2		N	-0-			17
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			17
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			17
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			17
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-			N	NO RPT			17

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680														
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	660	2	66	9	Y	60		93
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	795	2	28	9	Y	25		118
07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-		118
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	745	2	177	9	Y	161	176 1	103
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	Y	17		120
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-			Y	NO RPT			120

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136														
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			23
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

TAB OPERATING, INC. 834244														
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728														
05		3100 N	2312	-0-	-788	-0-	9148	2309	2	3	9	N	3	115
06		3000 N	2233	-0-	-767	-0-	8381	2216	2	17	9	N	15	130
07		3100 N	2248	-0-	-852	-0-	7529	2246	2	2	9	N	2	132
08		3100 N	2207	-0-	-893	-0-	6636	2196	2	11	9	N	10	142
09		3000 N	2196	-0-	-804	-0-	5832	2187	2	9	9	N	8	150
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5832					N	NO RPT	150

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244																	
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994										TOTAL DEPTH	8605	PERF.	8167	-	8262		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7639	-	8666		
05	2440	N	1493	-0-	-947	-0-	1452	2	41	9	N	37					492
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					492
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					492
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					492
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1117	2	144	9	N	131	167	1			456
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					456

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8104	-	8164		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	437					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	119	-0-	119	556	119	2			N	-0-					-0-
07	556	X	-0-	-0-	-556	-0-					N	-0-					-0-
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001										TOTAL DEPTH	9128	PERF.	7885	-	8970		
05	14B2	EXT	74	-0-	74	87	72	2	2	9	N	2					2
06	14B2	EXT	72	-0-	72	159	69	2	3	9	N	3					5
07	14B2	EXT	69	-0-	69	228	69	2			N	-0-					5
08	14B2	EXT	70	-0-	70	298	62	2	8	9	N	7					12
09	14B2	EXT	64	-0-	64	362	64	2			N	-0-					12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	362					N	NO RPT					12

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002										TOTAL DEPTH	8990	PERF.	6722	-	6724		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	64	-0-	64	64	64	64	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	64					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002										TOTAL DEPTH	9034	PERF.	7762	-	8828		
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					118
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2					120
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					120
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					120
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003										TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7624	-	8646		
05	14B2	EXT	208	-0-	208	238	208	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	182	-0-	182	420	182	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	189	-0-	189	609	189	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	204	-0-	204	813	204	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	195	-0-	195	1008	195	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1008					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244												
ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		1583 N	331	-0-	-1252	-0-	328	2	3 9	Y	3	13
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-	13
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-	13
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-	13
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-	13
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	13
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785												
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-	20
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-	20
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-	20
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-	20
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-	20
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661												
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-	34
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-	34
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2 9	Y	-2	36
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-	36
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-	36
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	36
ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850												
05		6396 X	297	-0-	-6099	-0-	297	2		Y	-0-	74
06		181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-	74
07		1426 X	198	-0-	-1228	-0-	198	2		Y	-0-	74
08		372 X	230	-0-	-142	-0-	230	2		Y	-0-	74
09		360 X	231	-0-	-129	-0-	231	2		Y	-0-	74
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	74
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965												
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-	1
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-	1
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-	1
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	68	2	177 9	Y	161	161 1
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-	1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478												
05		997 N	944	-0-	-53	-0-	931	2	13 9	Y	12	211
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	492	2	10 9	Y	9	220
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2 9	Y	2	222
08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	976	2	14 9	Y	13	235
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	952	2	7 9	Y	6	241
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	241
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452												
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-	1
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-	1
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	1
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	1
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-	1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244																	
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	1421	-0-	-1679	2172	1412	2	9	9	Y	8				19	
06		3000 N	1337	-0-	-1663	509	1326	2	11	9	Y	10				29	
07		1967 N	1458	-0-	-509	-0-	1445	2	13	9	Y	12				41	
08		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1660	2	10	9	Y	9				50	
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1604	2	4	9	Y	4				54	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				54	

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742																	
05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	724	2	11	9	Y	10				188	
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	710	2	10	9	Y	9				197	
07		766 N	766	-0-	-0-	-0-	755	2	11	9	Y	10				207	
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	771	2	12	9	Y	11				218	
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	754	2	6	9	Y	5				223	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				223	

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321																	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863																	
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				3	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				3	
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				3	
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				3	
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				3	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3	

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414																	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143	

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824																	
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-	
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-	
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-	
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-	
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854																	
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				7	
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				7	
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				7	
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				7	
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				7	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
TERRAFINA ENERGY, LLC 843271															
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994										TOTAL DEPTH	11516	PERF.	8720 - 8902		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004										TOTAL DEPTH	9132	PERF.	7955 - 9010		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5753					Y	-0-			137
06		1100 N	-0-	-0-	-1100	4653					Y	-0-			137
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	1553					Y	-0-			137
08		1792 N	239	-0-	-1553	-0-	239	2			Y	-0-			137
09		0 N	898	-0-	898	-0-	898	2			Y	-0-	126	1	11
*10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-			11
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH	9354	PERF.	7846 - 9001		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	44	-0-	44	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	34	-0-	34	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9542 - 11479		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625										TOTAL DEPTH	6976	PERF.	6818 - 6888		
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6976	PERF.	6818 - 6888		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7785 - 7795		
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7785 - 7795		
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
HARTT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097203		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16

FOSHEE, A.M.		WELL #: 1A		RRCID -> 102202		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 105502		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOSHEE GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 109597		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113433		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CURBOW, W. D.		WELL #: 1		RRCID -> 114155		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67

LAND, B. M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115876		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052												
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89		

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8		

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688												
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	105		Y	NO RPT		21		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21		

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20		

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44		

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771												
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798												
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879												
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883														
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
BRG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193976		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FOSHEE, A.M.		WELL #: 6		RRCID -> 195088		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	

CURBOW, W. D.		WELL #: 4		RRCID -> 195104		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LATIMER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195664		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195679		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		200	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		200	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		200	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		200	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		200	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		200	

STANSELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195960		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		20	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		20	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		20	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		20	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		20	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		20	

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196052		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7654 - 8656	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8157 - 8866	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23		

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003										TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7928 - 8996	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17		

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7846 - 8808	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7719 - 8759	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6865 - 6870	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125		

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003										TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8162 - 8910	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776																
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715																
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738												
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916												
05	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
06	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
07	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
08	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
09	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
10	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY											
CNTY: NACOGDOCHES											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	DISPOSITIONS * *	BALANCE

05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896											
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
SEELIGSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206789		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	

HARTT GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 211637		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53	

KUBIAK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212955		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	

MARTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212958		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213071		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47	

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213118		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	

RAMBIN GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 213232		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871												
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879												
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888												
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038												
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939												
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041												
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9				N	NO RPT					47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890																
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669																
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733																
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890																
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946																	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769																	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						25
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						25
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						25
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						25
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						25
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						25

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704																	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155																	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						40

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118																	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732												
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089												
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589												
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608												
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993														
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450														
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926												
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319												
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT	-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT	-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT	-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT	-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT	-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT	-0-	
ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523														
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2021														

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803														
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645														
05	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940														
05	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
STANSELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223198		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HARTT		WELL #: 7		RRCID -> 223522		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223547		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	122
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	122
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	122
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	122
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	122
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	122

RANDALL, R.W.		WELL #: 2		RRCID -> 224013		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RANDALL, R.W.		WELL #: 3		RRCID -> 224246		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	88
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	88
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	88
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	88
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	88
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	88

PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224254		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224648		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8468 - 9129	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006										TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8404 - 8901	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53	

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006										TOTAL DEPTH	8905	PERF.	7713 - 8458	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007										TOTAL DEPTH	9908	PERF.	7901 - 9812	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006										TOTAL DEPTH	9505	PERF.	8430 - 8987	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT			28	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT			28	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT			28	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT			28	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT			28	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT			28	

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH	9327	PERF.	7866 - 8838	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135	

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006										TOTAL DEPTH	9452	PERF.	7294 - 9190	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45	

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
BRG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225234		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225235		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 225237		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225238		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMC		WELL #: 8		RRCID -> 225441		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SMC		WELL #: 10		RRCID -> 225493		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT	-0-

PETERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 225721		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192												
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158												
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT			35
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT			35
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT			35
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT			35
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT			35
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT			35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
CARO LUMBER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226681		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59

PORTER A		WELL #: 1		RRCID -> 227006		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227007		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMC		WELL #: 4		RRCID -> 227334		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-

BOATMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227464		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53

STOKES, WILMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227888		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSINE		WELL #: 4		RRCID -> 228315		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																		
SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7750	-	8807			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007										TOTAL DEPTH	9205	PERF.	8126	-	8659			
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT						6	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT						6	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT						6	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT						6	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT						6	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT						6	

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7687	-	8832			
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007										TOTAL DEPTH	9505	PERF.	7913	-	9037			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						13	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						13	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						13	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						13	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						13	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						13	

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007										TOTAL DEPTH	9325	PERF.	7801	-	8851			
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						34	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						34	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						34	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						34	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						34	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						34	

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH	9341	PERF.	7918	-	9086			
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						33	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						33	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						33	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						33	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						33	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						33	

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007										TOTAL DEPTH	9226	PERF.	8086	-	8828			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064												
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674												
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126												
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782												
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672												
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740												
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882											
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891											
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878											
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939											
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

OIL AND GAS DIVISION

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.)		//CONT.//		64300 287	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815									
HARTT GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 247640		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9290		PERF. 8275 - 8920		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

HUTCHINSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 250448		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 7868 - 10100		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 254060		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 7411 - 8521		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK)		64300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815											
WATT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 196984		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7744 - 8654		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I)		64301 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TAB OPERATING, INC.		834244											
COHEN		WELL #:		1	RRCID -> 150845		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 7740 - 7751		
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	1863	-0-	1863	1863	1854	2	9 9	Y	8			8
07	DLQ G-10	2056	-0-	2056	3919	2048	2	8 9	Y	7			15
08	2400 N	2002	-0-	-398	3521	1994	2	8 9	Y	7			22
09	3000 N	2345	-0-	-655	2866	2342	2	3 9	Y	3			25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2866				Y	NO RPT			25

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815											
FOSHEE, R. P.		WELL #:		R 1 U	RRCID -> 113770		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 8853		PERF. 7621 - 7629		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)			64305 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781											
STONE			WELL #: 1		RRCID -> 122690			COMPL. DATE 02/09/1986			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		558 N	379	-0-	-179	-0-	379 2			N	-0-			154
06		450 N	367	-0-	-83	-0-	367 2			N	-0-			154
07		403 N	274	-0-	-129	-0-	274 2			N	-0-			154
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-			154
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2			N	-0-			154
*10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-			154

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC			659844											
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 113300			COMPL. DATE 09/26/1984			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874			
05		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4295 2	14	9	N	13			65
06		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3920 2	10	9	N	9			74
07		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4134 2	3	9	N	3			77
08		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 2			N	-0-			77
09		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4152 2	14	9	N	13			90
10		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			90

WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815											
MCFADDIN			WELL #: 1 C		RRCID -> 109563			COMPL. DATE 07/05/1983			TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC.			WELL #: 1		RRCID -> 113265			COMPL. DATE 09/13/1984			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066			
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

MCLAIN, RUFUS			WELL #: 1		RRCID -> 113297			COMPL. DATE 08/06/1984			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

FREE, R. H.			WELL #: 1		RRCID -> 114666			COMPL. DATE 01/18/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.//		64305 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815							
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 117331	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 7794 - 7805	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHARDSON, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 117978	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 7766 - 8035	
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3

BRADSHAW, M.		WELL #:		1	RRCID -> 177347	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6987 - 8078	
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)				64305 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815							
MCFADDIN		WELL #:		1 T	RRCID -> 109564	COMPL. DATE	07/05/1983	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 8421 - 8493	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANDALL, R.W.		WELL #:		1 L	RRCID -> 115304	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 8801 - 9139	
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 198359	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8368 - 8622	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING		64605 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON							
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263													
HALEY HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 197524		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B)		64605 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129													
TAYLOR, F. E.		WELL #:		1		RRCID -> 174364		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263						CNTY: HOUSTON							
DAILEY, F. C.		WELL #:		1		RRCID -> 177099		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD)		64605 126		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON							
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342													
RIESS		WELL #:		1		RRCID -> 287251		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)		64605 131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOUSTON							
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129													
MARTIN-DAILEY		WELL #:		1		RRCID -> 174631		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342						CNTY: HOUSTON							
NAVARRO CROSSING G.U. 11		WELL #:		2		RRCID -> 172007		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A					
05	1116 #	601	-0-	-515	-0-	13	1	588	2	N	-0-				-0-
06	1170 #	1050	-0-	-120	-0-	1050	2			N	-0-				-0-
07	1271 #	1205	-0-	-66	-0-	302	1	903	2	N	-0-				-0-
08	1271 #	551	-0-	-720	-0-	184	1	367	2	N	-0-				-0-
09	1230 #	907	-0-	-323	-0-	292	1	615	2	N	-0-				-0-
10	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)		64605 142		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOUSTON			
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342									
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11		WELL #:	1 U	RRCID ->	016400	COMPL. DATE	07/13/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	8307 - 8315
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

DAILEY, R. S.		64605 12		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
		069342									
		WELL #:	12	RRCID ->	121618	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8386 - 8394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	191 1	848 2	N	-0-	-0-
06		1050 N	43	-0-	-1007 B	-0-	43 2		N	-0-	-0-
07		1085 N	212	-0-	-873 B	-0-	28 1	184 2	N	-0-	-0-
08		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	23 1	1103 2	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT)		64605 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342									
NAVARRO CGU 11		WELL #:	1 L	RRCID ->	016402	COMPL. DATE	07/13/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9734 - 9762
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	24 1	1050 2	N	-0-	-0-
06		840 N	588	-0-	-252	-0-	588 2		N	-0-	-0-
07		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-	-0-
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-	-0-
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	393 1	830 2	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA)		64605 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342									
DAILEY, R. S.		WELL #:		RRCID ->	103894	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9448 - 9459
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018								

NAVARRO CROSSING (WOODBINE)		64605 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129									
DAILEY, S. M.		WELL #:	1	RRCID ->	180678	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6408 - 6412
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVARRO CROSSING (WOODBINE)		//CONT.//		64605 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON			
RIDGE PETROLEUM INC.				711106									
SHARTLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178363	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	5770 - 5774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25	

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP)				64605 750	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC				069342								
POUNCY		WELL #:		1	RRCID ->	293911	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	5740 - 5754
05		6789 #	6043	-0-	-746	-0-	971 1	4450 2	N	565	822 1	182
06		15450 #	-0-	-0-	-15450	-0-	622 9		N	-0-		182
07		16492 #	1535	-0-	-14957	-0-	200 1	1335 2	N	-0-	182 1	-0-
08		15965 #	2757	-0-	-13208	-0-	261 1	2496 2	N	-0-		-0-
09		15180 #	663	-0-	-14517	-0-	13 1	650 2	N	-0-		-0-
10		6045 #	NO RPT	-0-	-6045	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELBY				WELL #:	1	RRCID ->	295663	COMPL. DATE	05/10/2023	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5838 - 5840
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0	5334	-0-	5334	5334	695 1	4639 2	N	-0-		-0-	
08		0	13302	-0-	13302	18636	1261 1	12041 2	N	-0-		-0-	
09		19572	9	-0-	-19563	-0-	9 2		N	-0-		-0-	
10		21669	NO RPT	-0-	-21669	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HOUSTON		
MCFADDIN												
		WELL #:		1	RRCID ->	295880	COMPL. DATE	09/18/2023	TOTAL DEPTH	17340	PERF.	6706 - 6708
09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	60
*10		46500	3002	-0-	-43498	-0-	3000 2	2 9	N	2		62

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER)				64612 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HOUSTON		
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263								
BRYANT/DAILEY		WELL #:		1	RRCID ->	158234	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	6334	PERF.	6177 - 6185
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80

NEUHOFF (TP CV CONS.)				65011 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD		
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC				073342								
DAVIS, RUTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096113	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12403 - 12670
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD												
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC//CONT.// 073342												
TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
05		50530 X	37097	-0-	-13433	-0-	35954	3	1143	9	N	274
06		42510 X	36049	-0-	-6461	-0-	35016	3	1033	9	N	256
07		41819 X	38267	-0-	-3552	-0-	37213	3	1054	9	N	281
08		39246 X	36727	-0-	-2519	-0-	35716	3	1011	9	N	256
09		37980 X	36486	-0-	-1494	-0-	35487	3	999	9	N	215
10		42526 X	42526	-0-	-0-	-0-	41334	3	1192	9	N	354

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190												
05		41571 X	38704	-0-	-2867	-0-	37303	3	1401	9	N	416
06		40230 X	35791	-0-	-4439	-0-	34544	3	1247	9	N	211
07		41571 X	38425	-0-	-3146	-0-	37130	3	1295	9	N	431
08		40920 X	39393	-0-	-1527	-0-	38165	3	1228	9	N	224
09		37470 X	36868	-0-	-602	-0-	35693	3	1175	9	N	327
10		38719 X	36967	-0-	-1752	-0-	35714	3	1253	9	N	509

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656												
05		80383 X	73093	-0-	-7290	-0-	71569	3	1524	9	N	202
06		77790 X	66390	-0-	-11400	-0-	64991	3	1399	9	N	326
07		78585 X	69959	-0-	-8626	-0-	68444	3	1515	9	N	399
08		74834 X	68753	-0-	-6081	-0-	67273	3	1480	9	N	217
09		72120 X	65641	-0-	-6479	-0-	64251	3	1390	9	N	169
10		73098 X	65328	-0-	-7770	-0-	63890	3	1438	9	N	322

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169												
05		13237 X	8956	-0-	-4281	-0-	8056	3	900	9	N	224
06		11850 X	7727	-0-	-4123	-0-	6970	3	757	9	N	190
07		10974 X	7584	-0-	-3390	-0-	6760	3	824	9	N	237
08		10819 X	7791	-0-	-3028	-0-	7015	3	776	9	N	244
09		9420 X	8975	-0-	-445	-0-	8118	3	857	9	N	249
10		8959 X	7888	-0-	-1071	-0-	7106	3	782	9	N	346

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935												
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND)		65092 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
SIMPSON "E"		WELL #: 1		RRCID -> 145443		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 10798 - 10818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1494	2	7 9	N	6		65
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-		65
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1390	2	28 9	N	25		90
08	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1206	2	19 9	N	17		107
09	1350 N	1088	-0-	-262	-0-	1077	2	11 9	N	10		117
*10	1395 N	1076	-0-	-319	-0-	1076	2		N	-0-		117

NEW HOPE (COTTON VALLEY)		65157 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
XTO ENERGY INC.		945936										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 49 D		RRCID -> 163861		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 24 D		RRCID -> 165767		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 410 D		RRCID -> 168218		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 73D		RRCID -> 216165		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226					
05	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	76	1	206	3	Y	8	5 1	8
						9	9						
06	900 N	148	-0-	-752 B	-0-	31	1	91	3	Y	9	11 1	6
						16	4	10	9				
07	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-		6
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-		6
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-		6
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	37	1	101	3	Y	-0-		6
						68	4						

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 18D		RRCID -> 216621		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

05		806 N	520	-0-	-286	B	-0-	89 1 110 9	321 3	Y	100 66 1		95
06		810 N	551	-0-	-259	B	-0-	58 1 29 4	373 3	Y	83 121 1		57
07		744 N	-0-	-0-	-744	B	-0-			Y	-0-		57
08		527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-			Y	-0-		57
09		540 N	-0-	-0-	-540	B	-0-			Y	-0-		57
10		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	21 1 40 4	63 3	Y	-0-		57

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

05		T. A.	440	-0-	440	B	5607	86 1 86 9	268 3	Y	78 50 1		73
06		5783 X	176	-0-	-5607	B	-0-	31 1 16 4	60 3	Y	63 93 1		43
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		43
08		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		43
09		180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-			Y	-0-		43
10		119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	21 1 40 4	58 3	Y	-0-		43

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED					06/27/2023						

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11910 - 12309

05		7921 X	7921	-0-	-0-		-0-	7921 3		N	-0-		-0-
06		6756 X	6756	-0-	-0-		-0-	6756 3		N	-0-		-0-
07		8445 X	8445	-0-	-0-		-0-	8445 3		N	-0-		-0-
08		7735 X	7735	-0-	-0-		-0-	7735 3		N	-0-		-0-
09		5795 X	5795	-0-	-0-		-0-	5795 3		N	-0-		-0-
10		7248 X	7248	-0-	-0-		-0-	7248 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF. 12034 - 12675

05		1741 N	1410	-0-	-331		-0-	1410 3		N	-0-		-0-
06		1290 N	1276	-0-	-14		-0-	1276 3		N	-0-		-0-
07		1395 N	1266	-0-	-129		-0-	1266 3		N	-0-		-0-
08		1395 N	1341	-0-	-54		-0-	1341 3		N	-0-		-0-
09		1290 N	960	-0-	-330		-0-	960 3		N	-0-		-0-
10		1396 N	1396	-0-	-0-		-0-	1396 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 42 D		RRCID -> 016460		COMPL. DATE 04/07/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11897 - 12374		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3100	N	1954	-0-	-1146	4196	1954 3	N	-0-		-0-	
06	3000	N	1727	-0-	-1273	2923	1727 3	N	-0-		-0-	
07	3100	N	1685	-0-	-1415	1508	1685 3	N	-0-		-0-	
08	3100	N	1769	-0-	-1331	177	1769 3	N	-0-		-0-	
09	1740	N	1176	-0-	-564	-0-	1176 3	N	-0-		-0-	
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 61 D		RRCID -> 016464		COMPL. DATE 03/19/1992		TOTAL DEPTH 12362		PERF.11881 - 12248		
05	3100	N	3429	-0-	329	10403	3429 3	N	-0-		-0-	
06	13211	X	2808	-0-	-10403	-0-	2808 3	N	-0-		-0-	
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3	N	-0-		-0-	
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 3	N	-0-		-0-	
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 3	N	-0-		-0-	
10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 62 D		RRCID -> 016465		COMPL. DATE 10/18/1959		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11851 - 12360		
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3	N	-0-		-0-	
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955 3	N	-0-		-0-	
07	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1103 3	N	-0-		-0-	
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205 3	N	-0-		-0-	
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3	N	-0-		-0-	
10	1116	N	863	-0-	-253	-0-	863 3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 71 D		RRCID -> 016466		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11962 - 12425		
05	3100	N	1818	-0-	-1282	3360	1818 3	N	-0-		-0-	
06	3000	N	1737	-0-	-1263	2097	1737 3	N	-0-		-0-	
07	3100	N	1703	-0-	-1397	700	1703 3	N	-0-		-0-	
08	2417	N	1717	-0-	-700	-0-	1717 3	N	-0-		-0-	
09	1740	N	933	-0-	-807	-0-	933 3	N	-0-		-0-	
10	1705	N	961	-0-	-744	-0-	961 3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 72 D		RRCID -> 016467		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12041 - 12376		
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		-0-	
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	799 3	N	-0-		-0-	
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-		-0-	
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-		-0-	
09	810	N	594	-0-	-216	-0-	594 3	N	-0-		-0-	
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	800 3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 13 D		RRCID -> 030922		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 12680		PERF.12386 - 12596		
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3	N	-0-		-0-	
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3	N	-0-		-0-	
07	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110 3	N	-0-		-0-	
08	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137 3	N	-0-		-0-	
09	1080	N	755	-0-	-325	-0-	755 3	N	-0-		-0-	
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100 3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 63 D		RRCID -> 042700		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 44 D		RRCID -> 076023		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 66 D		RRCID -> 131094		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217			
05	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3	N	-0-	-0-	
06	5700 X	4693	-0-	-1007	-0-	4693	3	N	-0-	-0-	
07	5766 X	4860	-0-	-906	-0-	4860	3	N	-0-	-0-	
08	5921 X	5167	-0-	-754	-0-	5167	3	N	-0-	-0-	
09	5730 X	3419	-0-	-2311	-0-	3419	3	N	-0-	-0-	
10	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3	N	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 132774		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251			
05	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3	N	-0-	-0-	
06	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3	N	-0-	-0-	
07	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3	N	-0-	-0-	
08	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3	N	-0-	-0-	
09	3360 X	2934	-0-	-426	-0-	2934	3	N	-0-	-0-	
10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3	N	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 23-D		RRCID -> 135762		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290			
05	3100 N	2277	-0-	-823	-0-	4611	2277	3	N	-0-	
06	3000 N	1830	-0-	-1170	-0-	3441	1830	3	N	-0-	
07	3100 N	2032	-0-	-1068	-0-	2373	2032	3	N	-0-	
08	3100 N	2220	-0-	-880	-0-	1493	2220	3	N	-0-	
09	3000 N	1846	-0-	-1154	-0-	339	1846	3	N	-0-	
10	2082 N	1743	-0-	-339	-0-	-0-	1743	3	N	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 15-D		RRCID -> 137541		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258			
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-	-0-	
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-	-0-	
07	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	1180	3	N	-0-	-0-	
08	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	3	N	-0-	-0-	
09	1110 N	825	-0-	-285	-0-	825	3	N	-0-	-0-	
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 48 D		RRCID -> 144287		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 32 D		RRCID -> 144417		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246			
05	3317 X	2275	-0-	-1042	-0-	2275	3	N	-0-	-0-	
06	3210 X	2138	-0-	-1072	-0-	2138	3	N	-0-	-0-	
07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3	N	-0-	-0-	
08	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3	N	-0-	-0-	
09	2190 X	1968	-0-	-222	-0-	1968	3	N	-0-	-0-	
10	3348 X	2916	-0-	-432	-0-	2916	3	N	-0-	-0-	

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		3100 N	2061	-0-	-1039	4397	2061	3	N	-0-			-0-
06		3000 N	1800	-0-	-1200	3197	1800	3	N	-0-			-0-
07		3100 N	1901	-0-	-1199	1998	1901	3	N	-0-			-0-
08		3100 N	1324	-0-	-1776	222	1324	3	N	-0-			-0-
09		1800 N	694	-0-	-1106	-0-	694	3	N	-0-			-0-
10		1891 N	103	-0-	-1788	-0-	103	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

05		1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023	3	N	-0-			-0-
06		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-			-0-
07		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-			-0-
08		1023 N	838	-0-	-185	-0-	838	3	N	-0-			-0-
09		1290 N	564	-0-	-726	-0-	564	3	N	-0-			-0-
10		1364 N	1017	-0-	-347	-0-	1017	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

05		15190 X	14768	-0-	-422	-0-	14768	3	N	-0-			-0-
06		14700 X	12031	-0-	-2669	-0-	12031	3	N	-0-			-0-
07		15190 X	13388	-0-	-1802	-0-	13388	3	N	-0-			-0-
08		14756 X	13932	-0-	-824	-0-	13932	3	N	-0-			-0-
09		14280 X	10400	-0-	-3880	-0-	10400	3	N	-0-			-0-
10		14756 X	13768	-0-	-988	-0-	13768	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

05		7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	3	N	-0-			-0-
06		7170 X	6515	-0-	-655	-0-	6515	3	N	-0-			-0-
07		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3	N	-0-			-0-
08		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	3	N	-0-			-0-
09		7170 X	6209	-0-	-961	-0-	6209	3	N	-0-			-0-
10		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

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

OIL AND GAS DIVISION

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65157 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		410 F	RRCID ->	168217	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9004 - 9040
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		73D	RRCID ->	216166	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	8886 - 10226
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		75D	RRCID ->	246849	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8909 - 9163
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		414D	RRCID ->	247233	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	8914 - 9094
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT		-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		11D	RRCID ->	277093	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	12687	PERF.	8978 - 9196
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			06/27/2023							
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		47D	RRCID ->	278118	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	8915 - 9190
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			07/11/2023							
NOGO (TRAVIS PEAK)				65698 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
COLEMAN, BETTIE		WELL #:		2	RRCID ->	141384	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	7968 - 8019
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1643 N	1215	-0-	-428	-0-	1198	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	1470 N	1147	-0-	-323	-0-	1117	2	30	9	Y	27	27	1			3
07	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	1560	2	35	9	Y	32	28	1			7
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1655	2	57	9	Y	52	50	1			9
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1424	2	47	9	Y	43	49	1			3
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1827	2	69	9	Y	63	61	1			5

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

05	3782 X	2280	-0-	-1502	-0-	142	1	2110	2	Y	25					85
06	3660 X	2017	-0-	-1643	-0-	116	1	1873	2	Y	25					110
07	2883 X	2335	-0-	-548	-0-	100	1	2204	2	Y	28					138
08	2883 X	2247	-0-	-636	-0-	124	1	2091	2	Y	29					167
09	2340 X	2096	-0-	-244	-0-	105	1	1963	2	Y	25	162	1			30
10	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	156	1	2401	2	Y	27					57

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	631	2	Y	16	14	1			2
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	67	1	1490	2	Y	32	27	1			7
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	Y	38	38	1			7
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	64	1	1200	2	Y	38	43	1			2
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	900	2	Y	33	32	1			3

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

05	2542 X	2513	-0-	-29	-0-	156	1	2323	2	Y	31	29	1			6
06	2460 X	1304	-0-	-1156	-0-	74	1	1196	2	Y	31	33	1			4
07	2573 X	1927	-0-	-646	-0-	81	1	1804	2	Y	38	33	1			9
08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	153	1	2581	2	Y	86	79	1			16
09	2490 X	2082	-0-	-408	-0-	102	1	1913	2	Y	61	73	1			4
10	2511 X	2033	-0-	-478	-0-	120	1	1839	2	Y	67	66	1			5

OIL AND GAS DIVISION

NOONDAY (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	65860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167									
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	256308	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	14128	PERF.	11352 - 14052	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05	2697 X	2415	-0-	-282	-0-	150	1	2232	2	Y	30	29 1	6
						33	9						
06	2760 X	1986	-0-	-774	-0-	113	1	1820	2	Y	48	47 1	7
						53	9						
07	3162 X	1651	-0-	-1511	-0-	70	1	1545	2	Y	33	33 1	7
						36	9						
08	3162 X	2149	-0-	-1013	-0-	116	1	1961	2	Y	65	61 1	11
						72	9						
09	3060 X	2095	-0-	-965	-0-	103	1	1925	2	Y	61	68 1	4
						67	9						
10	2418 X	2023	-0-	-395	-0-	119	1	1830	2	Y	67	66 1	5
						74	9						

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	264463	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL DEPTH	14026	PERF.	11318 - 13142	
05	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	187	1	2783	2	Y	38	34 1	7
						42	9						
06	1740 N	1510	-0-	-230	-0-	86	1	1384	2	Y	36	38 1	5
						40	9						
07	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	71	1	1568	2	Y	33	31 1	7
						36	9						
08	1860 N	1272	-0-	-588	-0-	69	1	1161	2	Y	38	39 1	6
						42	9						
09	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	71	1	1337	2	Y	43	46 1	3
						47	9						
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	124	1	1906	2	Y	69	68 1	4
						76	9						

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK)				66078 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHELBY				
MAYO, EDDIE				536900									
DEAN, C. W. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	095992	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6905 - 6922	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OAK CREEK (JAMES LIME)				66459 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815									
BARFIELD			WELL #:	1	RRCID ->	189682	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7644 - 12936	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ETBU GAS UNIT "B"			WELL #:	1	RRCID ->	215984	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7302 - 7345	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-			7
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			7
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			7
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			7
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			7
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			7

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-			39
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-			39
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	N	-0-			39
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	N	-0-			39
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	N	2			41
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	2	9			N	NO RPT			41

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			1
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-			1
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-			1
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			1
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-			1
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			1

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

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

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-				105
06	480 N	353	-0-	-127	-0-	353	3			N	-0-				105
07	465 N	340	-0-	-125	-0-	327	3	13	9	N	12				117
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	612	3	8	9	N	7	115	1		9
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-				9
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				9

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749															
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-				16
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-				16
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-				16
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-				16
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-				16
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				16

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189															
05	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3			Y	-0-				20
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-				20
07	496 N	307	-0-	-189	-0-	307	3			Y	-0-				20
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-				20
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	3			Y	-0-				20
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				20

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480															
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	455	1	1834	3	N	-0-				109
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	460	1	1791	3	N	-0-				109
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	465	1	2008	3	N	-0-				109
08	2294 N	2251	-0-	-43	-0-	474	1	1777	3	N	-0-				109
09	2250 N	2053	-0-	-197	-0-	464	1	1589	3	N	-0-				109
10	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT				109

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800															
05	310 N	228	-0-	-82	-0-	17	1	211	3	N	-0-				12
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	18	1	213	3	N	-0-				12
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	N	-0-				12
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	N	-0-				12
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	16	1	186	3	N	-0-				12
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				12

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233															
05	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1125	3	3	9	N	3	111	1		22
06	1140 N	1036	-0-	-104	-0-	1036	3			N	-0-				22
07	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1088	3	17	9	N	15				37
08	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-				37
09	1050 N	983	-0-	-67	-0-	983	3			N	-0-				37
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				37

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156															
05	1953 N	1684	-0-	-269	-0-	1684	3			N	-0-				112
06	1680 N	1583	-0-	-97	-0-	1579	3	4	9	N	4				116
07	1736 N	1572	-0-	-164	-0-	1572	3			N	-0-				116
08	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	1627	3	4	9	N	4	56	1		64
09	1590 N	1523	-0-	-67	-0-	1523	3			N	-0-				64
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT				64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	30 1	358 3	Y	-0-		8
06		240 N	207	-0-	-33	-0-	16 1	191 3	Y	-0-		8
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	52 1	586 3	Y	-0-		8
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	36 1	415 3	Y	-0-		8
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	23 1	259 3	Y	-0-		8
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764												
05		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	131 1	1579 3	Y	7		67
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	126 1	1471 3	Y	3		70
07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	118 1	1338 3	Y	2		72
08		1705 N	1656	-0-	-49	-0-	131 1	1516 3	Y	8		80
09		1590 N	1570	-0-	-20	-0-	126 1	1444 3	Y	-0-		80
10		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		80

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150												
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		Y	-0-		2
06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		Y	-0-		2
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		Y	-0-		2
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3		Y	-0-		2
09		1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485 3		Y	-0-		2
10		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		2

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647												
05		279 N	233	-0-	-46	-0-	18 1	215 3	Y	-0-		7
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	20 1	232 3	Y	-0-		7
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	23 1	265 3	Y	-0-		7
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	21 1	246 3	Y	-0-		7
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	21 1	237 3	Y	-0-		7
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209												
05		1767 N	1634	-0-	-133	-0-	1634 3		Y	-0-		40
06		1950 N	1524	-0-	-426	-0-	1524 3		Y	-0-		40
07		1736 N	1690	-0-	-46	-0-	1681 3	9 9	Y	8		48
08		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1679 3	19 9	Y	17		65
09		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		Y	-0-		65
10		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		65

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188												
05		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		Y	-0-		8
06		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3		Y	-0-		8
07		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1996 3	15 9	Y	14	1 8	21
08		2046 N	1962	-0-	-84	-0-	1947 3	15 9	Y	14		35
09		1980 N	1711	-0-	-269	-0-	1703 3	8 9	Y	7		42
10		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1060 3	4 9	Y	4		22
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1027 3	7 9	Y	6		28
07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1039 3	10 9	Y	9		37
08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1053 3	7 9	Y	6		43
09		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1038 3	8 9	Y	7	40 1	10
10		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		10
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732												
05		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	123 1	1488 3	Y	12		59
							13 9					
06		1680 N	1578	-0-	-102	-0-	123 1	1443 3	Y	11		70
							12 9					
07		1767 N	1587	-0-	-180	-0-	128 1	1448 3	Y	10		80
							11 9					
08		1612 N	1559	-0-	-53	-0-	123 1	1423 3	Y	12		92
							13 9					
09		1590 N	1386	-0-	-204	-0-	110 1	1263 3	Y	12	76 1	28
							13 9					
10		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		28
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830												
05		310 N	251	-0-	-59	-0-	19 1	232 3	Y	-0-		1
06		300 N	259	-0-	-41	-0-	20 1	239 3	Y	-0-		1
07		279 N	267	-0-	-12	-0-	22 1	245 3	Y	-0-		1
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	22 1	254 3	Y	-0-		1
09		270 N	261	-0-	-9	-0-	21 1	240 3	Y	-0-		1
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		1
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2170 N	2079	-0-	-91	-0-	159 1	1920 3	Y	-0-		16
06		2250 N	2125	-0-	-125	-0-	167 1	1958 3	Y	-0-		16
07		2449 N	2064	-0-	-385	-0-	167 1	1897 3	Y	-0-		16
08		2077 N	1691	-0-	-386	-0-	134 1	1556 3	Y	1		17
							1 9					
09		2130 N	1972	-0-	-158	-0-	158 1	1811 3	Y	3		20
							3 9					
10		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT		20

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756												
05		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		Y	-0-		18
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3		Y	-0-		18
07		248 N	169	-0-	-79	-0-	169 3		Y	-0-		18
08		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3		Y	-0-		18
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 3	1 9	Y	1		19
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		19

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649												
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	144 3	3 9	N	3		101
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	124 3	3 9	N	3		104
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	151 3	6 9	N	5		109
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	191 3	4 9	N	4		113
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	169 3	3 9	N	3		116
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		116

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761												
05		434 N	428	-0-	-6	-0-	33 1	395 3	Y	-0-		-0-
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	35 1	406 3	Y	-0-		-0-
07		496 N	451	-0-	-45	-0-	37 1	414 3	Y	-0-		-0-
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	36 1	412 3	Y	-0-		-0-
09		450 N	447	-0-	-3	-0-	36 1	411 3	Y	-0-		-0-
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736												
05		1333 N	1246	-0-	-87	-0-	95 1	1151 3	N	-0-		74
06		1260 N	1252	-0-	-8	-0-	98 1	1150 3	N	4		78
							4 9					
07		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	102 1	1157 3	N	1		79
							1 9					
08		1240 N	1211	-0-	-29	-0-	96 1	1115 3	N	-0-		79
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	101 1	1161 3	N	-0-		79
10		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	609	3	Y	-0-			15
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	3	Y	-0-			15
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	38	1	426	3	Y	-0-			15
08	651 N	476	-0-	-175	-0-	38	1	438	3	Y	-0-			15
09	630 N	423	-0-	-207	-0-	34	1	389	3	Y	-0-			15
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776														
05	5177 X	3635	-0-	-1542	-0-	278	1	3357	3	Y	-0-			20
06	4740 X	3571	-0-	-1169	-0-	281	1	3290	3	Y	-0-			20
07	4402 X	3552	-0-	-850	-0-	288	1	3264	3	Y	-0-			20
08	4216 X	3465	-0-	-751	-0-	275	1	3189	3	Y	1			21
09	3750 X	2986	-0-	-764	-0-	239	1	2745	3	Y	2			23
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT			23

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410														
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	46	1	186	3	N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	50	1	194	3	N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	50	1	216	3	N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	45	1	170	3	N	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	44	1	150	3	N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	N	5			60
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	N	-0-			60
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	62	1	713	3	N	2			62
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			62

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																			
DORSEY, O.C. G.U. 1																			
WELL #: 4												RRCID -> 177490		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10515 - 10700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
05	620 N	619	-0-	-1	-0-		47	1	572	3	N	-0-		20					
06	630 N	567	-0-	-63	-0-		45	1	522	3	N	-0-		20					
07	620 N	581	-0-	-39	-0-		47	1	532	3	N	2		22					
08	620 N	570	-0-	-50	-0-		45	1	525	3	N	-0-		22					
09	570 N	541	-0-	-29	-0-		43	1	498	3	N	-0-		22					
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT		22					

SHEPPARD, B. ET AL																			
WELL #: 8												RRCID -> 180540		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 9954 - 10173	
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-		2111	3			Y	-0-		55					
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		2036	3			Y	-0-		55					
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		2086	3			Y	-0-		55					
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		2151	3			Y	-0-		55					
09	2040 N	1858	-0-	-182	-0-		1858	3			Y	-0-		55					
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-						Y	NO RPT		55					

DEAN, A. E. GAS UNIT #1																			
WELL #: 6												RRCID -> 182128		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10412 - 10592	
05	62 N	25	-0-	-37	-0-		2	1	23	3	N	-0-		-0-					
06	60 N	10	-0-	-50	-0-		1	1	9	3	N	-0-		-0-					
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-		6	1	68	3	N	-0-		-0-					
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-					
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-		2	1	21	3	N	-0-		-0-					
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT		-0-					

WYLIE GAS UNIT																			
WELL #: 7												RRCID -> 199571		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10542 - 10695	
05	2697 X	2182	-0-	-515	-0-		2182	3			Y	-0-		20					
06	2610 X	1077	-0-	-1533	-0-		1077	3			Y	-0-		20					
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-		2935	3	1	9	Y	1		21					
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		2318	3			Y	-0-		21					
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		2278	3	1	9	Y	1		22					
10	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-						Y	NO RPT		22					

MILLER, FREEMAN G.U. 2																			
WELL #: 6												RRCID -> 199770		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10556 - 10774	
05	1271 N	803	-0-	-468	-0-		60	1	728	3	N	14		37					
06	1350 N	864	-0-	-486	-0-		67	1	783	3	N	13		50					
07	992 N	586	-0-	-406	-0-		47	1	537	3	N	2		52					
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		81	1	940	3	N	15		67					
09	870 N	585	-0-	-285	-0-		17	9	535	3	N	3		70					
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		47	1			N	NO RPT		70					

HELVENSTON																			
WELL #: 3												RRCID -> 200774		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10224 - 10391	
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		1334	3			Y	-0-		32					
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1384	3	7	9	Y	6		38					
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		1397	3	3	9	Y	3		41					
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1379	3	9	9	Y	8		49					
09	1380 N	1285	-0-	-95	-0-		1278	3	7	9	Y	6		55					
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-						Y	NO RPT		55					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		744 N	612	-0-	-132	-0-	612 3	Y	-0-			40
06		720 N	582	-0-	-138	-0-	582 3	Y	-0-			40
07		651 N	615	-0-	-36	-0-	615 3	Y	-0-			40
08		620 N	601	-0-	-19	-0-	601 3	Y	-0-			40
09		570 N	564	-0-	-6	-0-	564 3	Y	-0-			40
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		Y	NO RPT			40

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212												
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1580 3	3 9	Y	3		21
06		1530 N	1481	-0-	-49	-0-	1473 3	8 9	Y	7		28
07		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1412 3	8 9	Y	7		35
08		1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1443 3	8 9	Y	7		42
09		1470 N	1399	-0-	-71	-0-	1391 3	8 9	Y	7	39 1	10
10		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-		Y	NO RPT			10

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771												
05		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2	N	-0-			27
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			27
07		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-			27
08		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-			27
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			27
10		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			27

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802												
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	24 1	409 2	N	-0-		32
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	30 1	534 2	N	-0-		32
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	35 1	492 2	N	-0-		32
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	28 1	576 2	N	-0-		32
09		570 N	308	-0-	-262	-0-	13 1	295 2	N	-0-		32
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785												
05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	105 1	1768 2	N	-0-		55
06		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	94 1	1696 2	N	-0-		55
07		1767 N	1655	-0-	-112	-0-	111 1	1544 2	N	-0-		55
08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	84 1	1707 2	N	-0-		55
09		1710 N	588	-0-	-1122	-0-	24 1	564 2	N	-0-		55
10		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-		N	NO RPT			55

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804												
05		1147 N	780	-0-	-367	-0-	44 1	736 2	N	-0-		28
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	52 1	943 2	N	-0-		28
07		1023 N	906	-0-	-117	-0-	61 1	845 2	N	-0-		28
08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	59 1	1196 2	N	-0-		28
09		990 N	419	-0-	-571	-0-	17 1	402 2	N	-0-		28
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842															
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	110	3	Y	-0-		-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	522	3	Y	-0-		-0-
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	253	3	Y	-0-		-0-
08		403 X	200	-0-	-203	-0-	-0-	62	1	138	3	Y	-0-		-0-
09		660 X	282	-0-	-378	-0-	-0-	128	1	154	3	Y	-0-		-0-
10		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727															
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	271	2	Y	-0-		2
06		150 N	126	-0-	-24	-0-	-0-	28	1	98	2	Y	-0-		2
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	184	2	Y	-0-		2
08		310 N	136	-0-	-174	-0-	-0-	41	1	95	2	Y	-0-		2
09		120 N	49	-0-	-71	-0-	-0-	17	1	32	2	Y	-0-		2
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886															
05		14B2 EXT	195	-0-	195	-0-	4074	53	1	142	3	Y	-0-		-0-
06		4535 X	461	-0-	-4074	-0-	-0-	102	1	359	3	Y	-0-		-0-
07		3038 X	385	-0-	-2653	-0-	-0-	145	1	240	3	Y	-0-		-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	132	3	Y	-0-		-0-
09		450 N	149	-0-	-301	-0-	-0-	67	1	81	3	Y	1		1
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-	1	9		Y	NO RPT			1

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860															
05		14B2 EXT	904	-0-	904	-0-	2937	247	1	657	3	Y	-0-		-0-
06		4543 X	1606	-0-	-2937	-0-	-0-	354	1	1252	3	Y	-0-		-0-
07		1488 X	872	-0-	-616	-0-	-0-	328	1	544	3	Y	-0-		-0-
08		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	490	1	1090	3	Y	2		2
09		1620 X	763	-0-	-857	-0-	-0-	345	1	415	3	Y	3		5
10		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	-0-	3	9		Y	NO RPT			5

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786															
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-		57
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	Y	-0-		57
07		186 N	53	-0-	-133	-0-	-0-	16	1	37	2	Y	-0-		57
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	57	2	Y	-0-		57
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	27	1	49	2	Y	1		58
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	1	9		Y	NO RPT			58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	65 1	352 2	Y	-0-			39
06	210 N	12	-0-	-198	-0-	3 1	9 2	Y	-0-			39
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			39
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			39
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	21 1	39 2	Y	-0-			39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020												
05	14B2 EXT	164	-0-	164	1048	45 1	119 3	Y	-0-			-0-
06	1115 X	67	-0-	-1048	-0-	15 1	52 3	Y	-0-			-0-
07	744 X	52	-0-	-692	-0-	20 1	32 3	Y	-0-			-0-
08	217 X	52	-0-	-165	-0-	16 1	36 3	Y	-0-			-0-
09	150 X	28	-0-	-122	-0-	12 1	15 3	Y	1			1
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-	1 9		Y	NO RPT			1

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682												
05	3968 X	3637	-0-	-331	-0-	3605 3	32 9	N	29	59 1		112
06	3840 X	3669	-0-	-171	-0-	3649 3	20 9	N	18			130
07	3937 X	3726	-0-	-211	-0-	3696 3	30 9	N	27	71 1		86
08	3937 X	3759	-0-	-178	-0-	3733 3	26 9	N	24			110
09	3750 X	3644	-0-	-106	-0-	3619 3	25 9	N	23	71 1		62
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT			62

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3514			Y	-0-			-0-
06	3990 X	476	-0-	-3514	-0-	105 1	371 3	Y	-0-			-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	76 1	168 3	Y	1			1
09	480 N	110	-0-	-370	-0-	50 1	60 3	Y	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750												
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	53 1	895 2	N	10			116
06	1560 N	210	-0-	-1350	-0-	11 9		N	-0-			116
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	11 1	199 2	N	-0-			116
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			116
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			116
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890												
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32 1	538 2	N	1			62
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	1 9		N	-0-			62
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			62
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 020467														
REESE													WELL #: 1H	
RRCID -> 248308													COMPL. DATE 03/28/2009	
TOTAL DEPTH 10691													PERF.11008 - 12905	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	207	1	3491	2	N	-0-		58	
06	3660 X	3274	-0-	-386	-0-	172	1	3102	2	N	-0-		58	
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	256	1	3558	2	N	-0-		58	
08	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	243	1	4956	2	N	4		62	
						4	9							
09	3600 X	2328	-0-	-1272	-0-	96	1	2232	2	N	-0-		62	
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT		62	

MOLHUSEN													WELL #: 1	
RRCID -> 255038													COMPL. DATE 12/01/2009	
TOTAL DEPTH 10975													PERF.10543 - 10828	
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	542	3	1	9	N	1		123	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2		125	
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2		127	
08	558 N	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-		127	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-		127	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		127	

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2													WELL #: 6H	
RRCID -> 268321													COMPL. DATE 02/28/2013	
TOTAL DEPTH 10697													PERF.11128 - 15003	
05	11315 X	10714	-0-	-601	-0-	817	1	9873	3	N	22		100	
						24	9							
06	11070 X	10429	-0-	-641	-0-	819	1	9588	3	N	20		120	
						22	9							
07	11439 X	10558	-0-	-881	-0-	853	1	9680	3	N	23	108 1	35	
						25	9							
08	11439 X	10502	-0-	-937	-0-	831	1	9649	3	N	20		55	
						22	9							
09	10800 X	10242	-0-	-558	-0-	819	1	9399	3	N	22		77	
						24	9							
10	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT		77	

HILL-IP (ALLOCATION)													WELL #: 1H	
RRCID -> 271690													COMPL. DATE 07/22/2013	
TOTAL DEPTH 10402													PERF.10639 - 14354	
05	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	656	1	11130	3	Y	134	167 1	166	
						147	9							
06	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	634	1	10414	3	Y	99	178 1	87	
						109	9							
07	11594 X	10974	-0-	-620	-0-	644	1	10232	3	Y	89		176	
						98	9							
08	11935 X	10964	-0-	-971	-0-	651	1	10215	3	Y	89	176 1	89	
						98	9							
09	11550 X	10771	-0-	-779	-0-	628	1	10013	3	Y	118		207	
						130	9							
10	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT		207	

A. E. DEAN GU 1													WELL #: 7H	
RRCID -> 274269													COMPL. DATE 04/29/2014	
TOTAL DEPTH 10642													PERF.10967 - 17336	
05	17205 X	16239	-0-	-966	-0-	797	1	15226	3	Y	196	290 1	100	
						216	9							
06	16650 X	15933	-0-	-717	-0-	823	1	14883	3	Y	206	118 1	188	
						227	9							
07	16864 X	16217	-0-	-647	-0-	860	1	15133	3	Y	204	181 1	211	
						224	9							
08	16802 X	16192	-0-	-610	-0-	841	1	15133	3	Y	198	273 1	136	
						218	9							
09	16200 X	15531	-0-	-669	-0-	817	1	14494	3	Y	200	180 1	156	
						220	9							
10	16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT		156	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467										
DEAN, A. E. GAS UNIT #1			WELL #:	8H	RRCID ->	276197	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	11989	-	17239
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		15035 X	14241	-0-	-794	-0-	704 1	13446 3	Y	83	121 1			42
							91 9							
06		14550 X	14037	-0-	-513	-0-	730 1	13213 3	Y	85	49 1			78
							94 9							
07		14849 X	14339	-0-	-510	-0-	766 1	13479 3	Y	85	75 1			88
							94 9							
08		14849 X	14311	-0-	-538	-0-	749 1	13473 3	Y	81	113 1			56
							89 9							
09		14250 X	13733	-0-	-517	-0-	728 1	12914 3	Y	83	74 1			65
							91 9							
10		14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-			Y	NO RPT				65

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA)			WELL #:	3H	RRCID ->	283726	COMPL. DATE	09/14/2017	TOTAL DEPTH	10458	PERF.	11562	-	17914
05		22506 X	20690	-0-	-1816	-0-	1142 1	19383 3	Y	150	68 1			176
							165 9							
06		21780 X	19119	-0-	-2661	-0-	1091 1	17922 3	Y	96	177 1			95
							106 9							
07		21049 X	19307	-0-	-1742	-0-	1134 1	18010 3	Y	148	170 1	21 8		52
							163 9							
08		20708 X	19088	-0-	-1620	-0-	1132 1	17770 3	Y	169	162 1			59
							186 9							
09		20040 X	18904	-0-	-1136	-0-	1112 1	17734 3	Y	53				112
							58 9							
10		20677 X	NO RPT	-0-	-20677	-0-			Y	NO RPT				112

INTERNATIONAL PAPER CO. GU			WELL #:	4H	RRCID ->	285034	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	10427	PERF.	10879	-	16427
05		19840 X	14514	-0-	-5326	-0-	14409 3	105 9	N	95	180 1			199
							17141 3	112 9	N	102				301
06		19200 X	17253	-0-	-1947	-0-	17141 3	112 9	N	102				301
							18075 3	117 9	N	106	178 1	19 8		210
07		19685 X	18192	-0-	-1493	-0-	18075 3	117 9	N	106	178 1	19 8		210
							17691 3	46 9	N	42				252
08		19220 X	17737	-0-	-1483	-0-	17691 3	46 9	N	42				252
							16441 3	80 9	N	73	176 1			149
09		18300 X	16521	-0-	-1779	-0-	16441 3	80 9	N	73	176 1			149
									N	NO RPT				149
10		18197 X	NO RPT	-0-	-18197	-0-			N	NO RPT				149

BACHTELL OIL & GAS, LTD.			042327											
HEMBY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	078140	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10222	-	10393
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	571 2	1 9	Y	1				12
							579 2		Y	-0-				12
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-				12
							609 2		Y	-0-				12
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-				12
							584 2		Y	-0-				12
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-				12
							591 2		Y	-0-				12
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		Y	-0-				12
							582 2		Y	-0-				12
10		620 N	582	-0-	-38	-0-	582 2		Y	-0-				12

HEMBY GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	224083	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9044	-	10420
05		1271 N	1082	-0-	-189	-0-	1081 2	1 9	Y	1				24
							889 2	1 9	Y	1				25
06		1140 N	890	-0-	-250	-0-	889 2	1 9	Y	1				25
							984 2	1 9	Y	1				26
07		1240 N	985	-0-	-255	-0-	984 2	1 9	Y	1				26
							976 2	1 9	Y	1				27
08		1085 N	977	-0-	-108	-0-	976 2	1 9	Y	1				27
							960 2	1 9	Y	1				28
09		961 N	961	-0-	-0-	-0-	960 2	1 9	Y	1				28
							933 2	1 9	Y	1				29
10		992 N	934	-0-	-58	-0-	933 2	1 9	Y	1				29

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
BACHTELL OIL & GAS, LTD.		//CONT.//		042327							
HEMBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224660	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	10484	PERF. 8988 - 10352
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 2			Y	-0-	5
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			Y	-0-	5
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			Y	-0-	5
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			Y	-0-	5
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			Y	-0-	5
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			Y	-0-	5

HEMBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	242487	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	10555	PERF. 9074 - 10420
05	620 N	484	-0-	-136	-0-	484 2			Y	-0-	10
06	570 N	313	-0-	-257	-0-	313 2			Y	-0-	10
07	620 N	353	-0-	-267	-0-	353 2			Y	-0-	10
08	496 N	339	-0-	-157	-0-	339 2			Y	-0-	10
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			Y	-0-	10
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			Y	-0-	10

HEMBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	242688	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF. 9184 - 10376
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	571 2			Y	-0-	14
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			Y	-0-	14
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			Y	-0-	14
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2			Y	-0-	14
09	630 N	572	-0-	-58	-0-	572 2			Y	-0-	14
10	651 N	600	-0-	-51	-0-	600 2			Y	-0-	14

BOWLES ENERGY, INC.		084097									
CHERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115306	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10180 - 10436
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-	56
06	180 N	65	-0-	-115	-0-	65 2			N	-0-	56
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-	56
08	279 N	171	-0-	-108	-0-	171 2			N	-0-	56
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	56
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	56

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126547	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10027 - 10384
05	217 N	110	-0-	-107	-0-	110 2			N	-0-	22
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2			N	-0-	22
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2			N	-0-	22
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-	22
09	180 N	87	-0-	-93	-0-	87 2			N	-0-	22
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184766	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10087 - 10387
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2			N	-0-	74
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 2			N	-0-	74
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2			N	-0-	74
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2			N	-0-	74
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-	74
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	74

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
BPX OPERATING COMPANY				085408									
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092747	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8730 - 10140	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	15	1	273	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	15	1	245	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	14	1	241	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	15	1	245	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	118933	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9850 - 10120	
05	1240 X	516	-0-	-724	-0-	27	1	489	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1200 X	234	-0-	-966	-0-	13	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	77	1	1281	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	65	1	1033	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	54	1	1004	3	Y	-0-	-0-	-0-
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	119412	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9890 - 10139	
05	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	502	1	9081	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	399	1	6713	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	375	1	6174	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	407	1	6752	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	419	1	6642	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	280	1	5189	3	Y	-0-	-0-	-0-
JAMES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	142021	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9160 - 10142	
05	2976 X	2540	-0-	-436	-0-	132	1	2402	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
06	2880 X	2208	-0-	-672	-0-	125	1	2073	3	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
07	3224 X	2118	-0-	-1106	-0-	119	1	1993	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
08	3224 X	1562	-0-	-1662	-0-	89	1	1471	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*09	3120 X	2136	-0-	-984	-0-	117	1	2015	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
10	2542 X	1948	-0-	-594	-0-	98	1	1844	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	142220	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	8823 - 10155	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167780		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	20	1	351	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	390 N	354	-0-	-36	-0-	20	1	334	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	21	1	344	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	372 N	322	-0-	-50	-0-	18	1	304	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	360 N	331	-0-	-29	-0-	20	1	311	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	18	1	336	3	Y	-0-	-0-	-0-	

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 171248		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219225		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101						
05	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	235	1	4223	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
06	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	191	1	3170	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
07	2790 X	2764	-0-	-26	-0-	154	1	2595	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
08	2790 X	2195	-0-	-595	-0-	123	1	2061	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*09	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	170	1	2718	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	154	1	2880	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							

BREITBURN OPERATING L.P. HART GAS UNIT		090732 WELL #: 1		RRCID -> 148145		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152304		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646						
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-	-0-	1	
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-	-0-	1	
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-	-0-	1	
08	DLQ G-10	137	-0-	137	-0-	137	2			Y	-0-	-0-	1	
09	DLQ G-10	75	-0-	75	-0-	212	2			Y	-0-	-0-	1	
10	DLQ G-10	145	-0-	145	-0-	357	2			Y	-0-	-0-	1	

LOFTIS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 153338		COMPL. DATE 11/25/1994		TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	66	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	66	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	66	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	66	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	66	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	66	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732								
HART GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	199700	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	10837	PERF.	9156 - 10547
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	380 2	12 9	Y	11		151
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	352 2	4 9	Y	4		155
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		Y		109 1	46
08	DLQ G-10	397	-0-	397	397	397 2		Y			46
09	DLQ G-10	400	-0-	400	797	400 2		Y			46
10	DLQ G-10	372	-0-	372	1169	372 2		Y			41

RESCH GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	200192	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9154 - 10600
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

RESCH GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	200431	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10320 - 10544
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	436 2	6 9	Y	5		89
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		Y	-0-		89
07	527 N	382	-0-	-145	-0-	382 2		Y	-0-	43 1	46
08	DLQ G-10	378	-0-	378	378	378 2		Y	-0-		46
09	DLQ G-10	381	-0-	381	759	379 2	2 9	Y	2		48
10	DLQ G-10	399	-0-	399	1158	396 2	3 9	Y	3		51

LOFTIS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	204540	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9098 - 10556
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	205192	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9170 - 10660
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-		2
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	365 2		Y	-0-		2
07	775 N	364	-0-	-411	-0-	364 2		Y	-0-		2
08	DLQ G-10	372	-0-	372	372	372 2		Y	-0-		2
09	DLQ G-10	340	-0-	340	712	340 2		Y	-0-		2
10	DLQ G-10	349	-0-	349	1061	349 2		Y	-0-		1

HUNT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	207742	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9172 - 10590
05	279 N	119	-0-	-160	-0-	119 2		N	-0-		134
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		134
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	334 2	3 9	N	3	77 1	60
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	406 2	31 9	N	28		88
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		88
10	341 N	217	-0-	-124	-0-	217 2		N	-0-		88

JONES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	207744	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9144 - 10607
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
RESCH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	208934	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9134 - 10582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	208935	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9114 - 10556		
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		Y	-0-			17
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-			17
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2		Y	-0-			17
10	DLQ G-10	16	-0-	16	31	16	2		Y	-0-			17
HART GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	210255	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9170 - 10568		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12 1		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211014	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9203 - 10648		
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			32
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		Y	-0-			32
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			32
08	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	2		Y	-0-			32
09	DLQ G-10	64	-0-	64	102	62	2	2 9	Y	2			34
10	DLQ G-10	53	-0-	53	155	53	2		Y	-0-			34
RESCH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212649	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9160 - 10610		
05	1240 N	483	-0-	-757	-0-	475	2	8 9	Y	7			313
06	600 N	477	-0-	-123	-0-	468	2	9 9	Y	8			321
07	558 N	387	-0-	-171	-0-	379	2	8 9	Y	7			328
08	DLQ G-10	343	-0-	343	343	343	2		Y	-0-			328
09	DLQ G-10	323	-0-	323	666	323	2		Y	-0-			328
10	DLQ G-10	331	-0-	331	997	331	2		Y	-0-			148
LOFTIS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	213422	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9135 - 10820		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	213526	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9204 - 10698		
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-	17 1		23
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			23
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			23
08	DLQ G-10	137	-0-	137	137	137	2		Y	-0-			23
09	DLQ G-10	145	-0-	145	282	145	2		Y	-0-			23
10	DLQ G-10	151	-0-	151	433	151	2		Y	-0-			23

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
HUNT GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	215179	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9170 - 10634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N			214	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N			214	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N			214	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	171	1	61	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N			61	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N			61	
HART GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	215394	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	10913	PERF.	9274 - 10608	
05		930 N	858	-0-	-72	-0-	846 2	12 9	Y	11	58 1	203
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	816 2	22 9	Y	20		223
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	867 2	7 9	Y	6	173 1	56
08	DLQ	G-10	921	-0-	921	921	920 2	1 9	Y	1		57
09	DLQ	G-10	824	-0-	824	1745	824 2		Y	-0-		57
10	DLQ	G-10	728	-0-	728	2473	728 2		Y	-0-		57
BAILEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	216337	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9275 - 10784	
05		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2156 2	8 9	Y	7		234
06		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1957 2	12 9	Y	11		245
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2077 2	6 9	Y	5	50 1	200
08	DLQ	G-10	2262	-0-	2262	2262	2163 2	99 9	Y	90	185 1	105
09	DLQ	G-10	2292	-0-	2292	4554	2292 2		Y	-0-		105
10	DLQ	G-10	2336	-0-	2336	6890	2336 2		Y	-0-		105
JONES GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	216341	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10998	PERF.	9420 - 10816	
05		558 N	389	-0-	-169	-0-	386 2	3 9	N	3		261
06		450 N	397	-0-	-53	-0-	397 2		N	-0-		261
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	410 2	2 9	N	2	182 1	81
08		403 N	390	-0-	-13	-0-	384 2	6 9	N	5		86
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		86
10		403 N	326	-0-	-77	-0-	326 2		N	-0-		86
HUNT GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	216342	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9266 - 10730	
05		1947 N	880	-0-	-1067	-0-	878 2	2 9	Y	2		164
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	687 2	7 9	Y	6		170
07		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		Y	-0-	140 1	30
08	DLQ	G-10	1325	-0-	1325	1325	1323 2	2 9	Y	2		32
09	DLQ	G-10	845	-0-	845	2170	844 2	1 9	Y	1		33
10	DLQ	G-10	763	-0-	763	2933	763 2		Y	-0-		33
LOFTIS GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	222268	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9137 - 10585	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
LOFTIS GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	222802	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9086 - 10557	
05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1284 2	1 9	Y	1		40
06		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1470 2	1 9	Y	1		41
07		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		Y	-0-		41
08	DLQ	G-10	1984	-0-	1984	1984	1984 2		Y	-0-		41
09	DLQ	G-10	1919	-0-	1919	3903	1919 2		Y	-0-		41
10	DLQ	G-10	1833	-0-	1833	5736	1833 2		Y	-0-		20

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 222891		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	436 2	11 9	Y	10	163
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	404 2	3 9	Y	3	166
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	243 2	10 9	Y	9	175
08	DLQ G-10	275	-0-	275	275	275 2		Y	-0-	175
09	DLQ G-10	463	-0-	463	738	463 2		Y	-0-	175
10	DLQ G-10	460	-0-	460	1198	460 2		Y	-0-	55

RESCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223184		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RESCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224389		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	1
09	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1 2		Y	-0-	1
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225187		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658		
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		Y	-0-	3
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		Y	-0-	3
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		Y	-0-	3
08	DLQ G-10	2142	-0-	2142	2142	2142 2		Y	-0-	3
09	DLQ G-10	2022	-0-	2022	4164	2022 2		Y	-0-	3
10	DLQ G-10	1878	-0-	1878	6042	1878 2		Y	-0-	1

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 226646		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537		
05	T. A.	1514	-0-	1514	14890	1514 2		Y	-0-	123
06	T. A.	68	-0-	68	14958	68 2		Y	-0-	123
07	T. A.	2225	-0-	2225	17183	2225 2		Y	-0-	89
08	19225 X	2042	-0-	-17183	-0-	2042 2		Y	-0-	89
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		Y	-0-	89
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		Y	-0-	82

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 227582		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227751		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804		
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		Y	-0-	4
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-	4
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		Y	-0-	4
08	DLQ G-10	377	-0-	377	377	377 2		Y	-0-	4
09	DLQ G-10	514	-0-	514	891	514 2		Y	-0-	4
10	DLQ G-10	781	-0-	781	1672	781 2		Y	-0-	4

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732							
HUNT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229690		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	T. A.	140	-0-	140	1172	134 2	6 9	Y	94
06	T. A.	88	-0-	88	1260	74 2	14 9	Y	107
07	T. A.	204	-0-	204	1464	204 2		Y	37
08	1608 X	144	-0-	-1464	-0-	143 2	1 9	Y	38
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	38
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	177 2	13 9	Y	50

RESCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229691		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-
08	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45 2		Y	-0-
09	DLQ G-10	89	-0-	89	134	89 2		Y	-0-
10	DLQ G-10	41	-0-	41	175	41 2		Y	-0-

HART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230310		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HUNT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230312		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742	
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	23
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	23
07	620 N	38	-0-	-582	-0-	38 2		Y	4
08	DLQ G-10	323	-0-	323	323	323 2		Y	4
09	DLQ G-10	25	-0-	25	348	25 2		Y	4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	348			Y	4

HART GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230616		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1

HUNT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231278		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231692		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710	
05	T. A.	138	-0-	138	1058	138 2		Y	17
06	T. A.	190	-0-	190	1248	190 2		Y	17
07	T. A.	102	-0-	102	1350	102 2		Y	17
08	1477 X	127	-0-	-1350	-0-	127 2		Y	17
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	127 2		Y	17
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	17

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732								
HART GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	231781	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	9250 - 10657
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-	26 1	87
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		Y	-0-		87
07	558 N	546	-0-	-12	-0-	546 2		Y	-0-	32 1	55
08	DLQ G-10	565	-0-	565	565	565 2		Y	-0-		55
09	DLQ G-10	512	-0-	512	1077	512 2		Y	-0-		55
10	DLQ G-10	482	-0-	482	1559	482 2		Y	-0-		19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	232026	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9210 - 94169
05	1426 N	1097	-0-	-329	-0-	1097 2		Y	-0-		22
06	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419 2		Y	-0-		22
07	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	1242 2		Y	-0-		22
08	DLQ G-10	1302	-0-	1302	1302	1302 2		Y	-0-		22
09	DLQ G-10	1261	-0-	1261	2563	1261 2		Y	-0-		22
10	DLQ G-10	1234	-0-	1234	3797	1234 2		Y	-0-		5

JONES GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	233091	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9220 - 10689
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1354 2	10 9	N	9	105 1	131
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1210 2	12 9	N	11		142
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1510 2	13 9	N	12	87 1	67
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1505 2	6 9	N	5		72
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-		72
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-		72

RESCH GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	233698	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9074 - 10537
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-		-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		Y	-0-		-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1163	1163 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1141	-0-	1141	2304	1141 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1126	-0-	1126	3430	1126 2		Y	-0-		-0-

HART GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	234400	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9096 - 10550
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		Y	-0-		80
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		Y	-0-		80
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		Y	-0-	56 1	24
08	DLQ G-10	1543	-0-	1543	1543	1543 2		Y	-0-		24
09	DLQ G-10	1779	-0-	1779	3322	1779 2		Y	-0-		24
10	DLQ G-10	1820	-0-	1820	5142	1820 2		Y	-0-		24

HART GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	234960	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	9090 - 10552
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	651 2	2 9	Y	2		186
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-		186
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		Y	-0-		186
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		186
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		186
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		126

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	235648	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9153 - 10614
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1330 2	1 9	N	1		95
06	1140 N	798	-0-	-342	-0-	798 2		N	-0-		95
07	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	1091 2		N	-0-		95
08	1333 N	1010	-0-	-323	-0-	1004 2	6 9	N	5		100
09	810 N	602	-0-	-208	-0-	602 2		N	-0-		100
10	1085 N	675	-0-	-410	-0-	675 2		N	-0-		100

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
HART GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235911		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235944		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680				
05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2		Y	-0-	26 1		42
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3875 2	2 9	Y	2			44
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3076 2	3 9	Y	3			47
08	DLQ G-10	4493	-0-	4493	4493	4493 2		Y	-0-			47
09	DLQ G-10	3677	-0-	3677	8170	3677 2		Y	-0-			47
10	DLQ G-10	4036	-0-	4036	12206	4036 2		Y	-0-			47
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 236093		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			136
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 236387		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 236970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
JONES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 237408		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 237934		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690															
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	Y	1	14	1	63
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-			63
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-			63
08	DLQ G-10	1783	-0-	-0-	1783	1783	1783	2			Y	-0-			63
09	DLQ G-10	1918	-0-	-0-	1918	3701	1918	2			Y	-0-			63
10	DLQ G-10	1907	-0-	-0-	1907	5608	1907	2			Y	-0-			63

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	113	1	55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644															
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-	6	1	29
06	60 N	45	-0-	-15	-15	-0-	45	2			Y	-0-			29
07	62 N	47	-0-	-15	-15	-0-	47	2			Y	-0-			29
08	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	33	2			Y	-0-			29
09	DLQ G-10	63	-0-	63	96	63	63	2			Y	-0-			29
10	DLQ G-10	53	-0-	53	149	53	53	2			Y	-0-			29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			16
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

05	T. A.	3	-0-	3	162	3	2			Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					1
08	162 X	-0-	-0-	-162	-0-					Y	1	1	8			1
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

05	T. A.	13	-0-	13	713	13	2			Y	-0-	9	1			10
06	T. A.	122	-0-	122	835	122	2			Y	-0-					10
07	T. A.	89	-0-	89	924	89	2			Y	-0-					10
08	1011 X	87	-0-	-924	-0-	87	2			Y	-0-					10
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					10
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					7

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	80	1			87
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2					89
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1					90
08	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					90
09	DLQ G-10	107	-0-	107	211	107	2			Y	-0-					90
10	DLQ G-10	65	-0-	65	276	65	2			Y	-0-					61

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10175 - 10494

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

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 10224 - 10548

05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7	9	Y	6					263
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2311	2	10	9	Y	9					272
07	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					272
08	DLQ G-10	2476	-0-	2476	2476	2476	2			Y	-0-					272
09	DLQ G-10	2379	-0-	2379	4855	2379	2			Y	-0-					272
10	DLQ G-10	2284	-0-	2284	7139	2284	2			Y	-0-					105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2108	2	11 9	N	10	240
06		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2067	2	6 9	N	5	245
07		2139 N	1655	-0-	-484	-0-	1655	2		N	-0-	245
08		2108 N	1900	-0-	-208	-0-	1900	2		N	-0-	245
09		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-	245
10		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-	23

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739												
05		T. A.	380	-0-	380	1519	380	2		Y	-0-	7
06		T. A.	294	-0-	294	1813	294	2		Y	-0-	7
07		T. A.	167	-0-	167	1980	167	2		Y	-0-	7
08		2172 X	192	-0-	-1980	-0-	192	2		Y	-0-	7
09		300 N	174	-0-	-126	-0-	174	2		Y	-0-	7
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-	5

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661												
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	3 9	Y	3	82
06		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7 9	Y	6	88
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2	3 9	Y	3	91
08		DLQ G-10	1162	-0-	1162	1162	1162	2		Y	-0-	91
09		DLQ G-10	782	-0-	782	1944	782	2		Y	-0-	91
10		DLQ G-10	366	-0-	366	2310	366	2		Y	-0-	91

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308 SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072												
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767												
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	144
06		180 N	85	-0-	-95	-0-	85	2		N	-0-	144
07		186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2		N	-0-	144
08		217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2		N	-0-	144
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-	144
*10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-	144

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747												
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-	136
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	657	2	2 9	N	2	138
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-	138
08		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-	138
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-	138
*10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-	138

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406								
YOUNG, MINNIE BELL		WELL #: 1		RRCID -> 096509		COMPL. DATE 09/21/2020		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		122
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		122
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	430 3	N	-0-		122
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		122
09	510 N	268	-0-	-242	-0-	268 3	N	-0-		122
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		122

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 111463		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470		
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		30
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 2	N	-0-		30
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		30
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		30
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		30
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

LEATH, V. C.		WELL #: 1		RRCID -> 163248		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42 1	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TIMBERLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 213893		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412		
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		232
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 2	N	-0-		232
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		232
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		232
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		232
*10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 2	N	-0-		232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221894		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		89
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 221938		COMPL. DATE 05/01/2022		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 222696		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244		
05	248 N	63	-0-	-185	-0-	63 2	Y	-0-		12
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-		12
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		12
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	Y	-0-		12
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2	Y	-0-		12
*10	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 2	Y	-0-		12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		310 N	89	-0-	-221	-0-	89 2			Y	-0-	78
06		90 N	14	-0-	-76	-0-	14 2			Y	-0-	78
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			Y	-0-	78
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2			Y	-0-	78
09		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2			Y	-0-	78
*10		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2			Y	-0-	78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584												
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062 2	6 9		N	5	70
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			N	-0-	70
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2			N	-0-	70
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2			N	-0-	70
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165 2	1 9		N	1	71
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848 2			N	-0-	71

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649												
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3 2			Y	-0-	10
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4 2			Y	-0-	10
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5 2			Y	-0-	10
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	10
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	10
*10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2 2			Y	-0-	10

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702												
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			Y	-0-	61
06	300	N	52	-0-	-248	-0-	52 2			Y	-0-	61
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			Y	-0-	61
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			Y	-0-	61
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			Y	-0-	61
*10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338 2			Y	-0-	61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676												
05	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199 2			N	-0-	127
06	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	1182 2			N	-0-	127
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2			N	-0-	127
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2260 2	8 9		N	7	134
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2			N	-0-	134
*10	1674	N	1135	-0-	-539	-0-	1133 2	2 9		N	2	136

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	62
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740												
05	1898	X	235	-0-	-1663	-0-	235 2			N	-0-	89
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-	89
07	310	X	31	-0-	-279	-0-	31 2			N	-0-	89
08	248	X	110	-0-	-138	-0-	110 2			N	-0-	89
09	390	X	373	-0-	-17	-0-	373 2			N	-0-	89
*10	403	X	24	-0-	-379	-0-	24 2			N	-0-	89

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	230858	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10406	- 10614		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	230989	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9507	- 10858		
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-		34
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-		34
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-		34
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					Y	-0-		34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
*10	3100 N	3532	-0-	432	-0-	-0-	432	3532	2		Y	-0-		34

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	231591	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	11219	PERF. 9582	- 10922		
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	-0-	40	2			Y	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-		-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-		-0-
*10	403 N	78	-0-	-325	-0-	-0-	78	2			Y	-0-		-0-

TIMBERLAKE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	235446	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10426	- 10646		
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-		180
06	930 N	885	-0-	-45	-0-	-0-	885	2			N	-0-		180
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-		180
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-		180
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-		180
*10	1023 N	777	-0-	-246	-0-	-0-	777	2			N	-0-		180

HOLT GAS UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	236002	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10790	- 11004		
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3	13	9	N	12		113
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	852	3	18	9	N	16		129
07	806 N	596	-0-	-210	-0-	-0-	589	3	7	9	N	6		135
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	729	3	12	9	N	11	1 8	145
09	870 N	634	-0-	-236	-0-	-0-	621	3	13	9	N	12		157
*10	589 N	576	-0-	-13	-0-	-0-	563	3	13	9	N	12		169

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	239108	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11135	PERF. 9762	- 10972		
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-		8
06	660 N	624	-0-	-36	-0-	-0-	624	2			Y	-0-		8
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-		8
08	713 N	697	-0-	-16	-0-	-0-	697	2			Y	-0-		8
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-		8
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-		8

WEAVER-KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	243946	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11043	PERF.10489	- 10764		
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-					N	-0-		148
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-		148
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 244863		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	93 X	12	-0-	-81	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
06	90 X	14	-0-	-76	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
07	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-		-0-
08	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
09	30 X	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
*10	124 X	4	-0-	-120	-0-	4	2	Y	-0-		-0-

FLYING LL TRUST		WELL #: 149421		RRCID -> 247615		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958			
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80 1	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018											

CHISOS, LTD.		WELL #: 149421		RRCID -> 076642		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635			
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	76	1	1150 2	N	-0-	150
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069 2	N	-0-	150
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	64	1	1140 2	N	-0-	150
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	61	1	1151 2	N	-0-	150
09	1140 N	829	-0-	-311	-0-	43	1	786 2	N	-0-	150
10	1178 N	927	-0-	-251	-0-	48	1	879 2	N	-0-	150

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077539		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 103634		COMPL. DATE 02/17/1992		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607			
05	2666 X	2112	-0-	-554	-0-	131	1	1981 2	Y	-0-	34
06	2550 X	2261	-0-	-289	-0-	119	1	2142 2	Y	-0-	34
07	2635 X	2413	-0-	-222	-0-	128	1	2285 2	Y	-0-	34
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	122	1	2300 2	Y	-0-	34
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	120	1	2193 2	Y	-0-	34
*10	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	132	1	2446 2	Y	-0-	34

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 106989		COMPL. DATE 08/26/1983		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561			
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	79	1	1181 2	N	-0-	20
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	67	1	1199 2	N	-0-	20
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	66	1	1175 2	N	-0-	20
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	59	1	1105 2	N	-0-	20
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144 2	N	-0-	20
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	64	1	1169 2	N	-0-	20

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 110207		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594			
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	56	1	833 2	Y	-0-	46
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	847 2	Y	-0-	46
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	54	1	947 2	Y	-0-	46
08	899 N	888	-0-	-11	-0-	45	1	843 2	Y	-0-	46
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	48	1	877 2	Y	-0-	46
10	992 N	835	-0-	-157	-0-	43	1	792 2	Y	-0-	46

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. BOOTH-FREEMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 113294	COMPL. DATE 03/25/1994	TOTAL DEPTH 10710	PERF. 9150	- 10590					
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	70	1	1055	2	N	-0-		59
06	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	53	1	970	2	N	-0-		59
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	N	-0-		59
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	68	1	1271	2	N	-0-		59
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	61	1	1111	2	N	-0-		59
10	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	59	1	1100	2	N	-0-		59

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 5		RRCID -> 116830	COMPL. DATE 03/25/1994	TOTAL DEPTH 10734	PERF. 9282	- 10633					
05	2821 X	2237	-0-	-584	-0-	139	1	2098	2	N	-0-		153
06	2730 X	2210	-0-	-520	-0-	116	1	2094	2	N	-0-		153
07	2821 X	2190	-0-	-631	-0-	116	1	2074	2	N	-0-		153
08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	126	1	2354	2	N	-0-		153
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	137	1	2476	2	N	-0-		153
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	136	1	2461	2	N	-0-		153

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 119813	COMPL. DATE 03/27/1994	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9115	- 10580					
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	118	1	1789	2	Y	-0-		43
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	73	1	1317	2	Y	-0-		43
07	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	71	1	1300	2	Y	-0-		43
08	1922 N	1262	-0-	-660	-0-	64	1	1198	2	Y	-0-		43
09	1380 N	1232	-0-	-148	-0-	64	1	1168	2	Y	-0-		43
10	1364 N	1163	-0-	-201	-0-	60	1	1103	2	Y	-0-		43

WIENER GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 133528	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8784	- 10163					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-		-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	291	2	Y	-0-		-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	4	1	349	2	Y	-0-		-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

RUDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 134009	COMPL. DATE 02/17/1990	TOTAL DEPTH 10282	PERF. 9850	- 10088					
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		1
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

WIENER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 134312	COMPL. DATE 03/17/1994	TOTAL DEPTH 10197	PERF. 8761	- 10088					
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	4	1	238	2	Y	-0-		-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	4	1	338	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	2	Y	-0-		-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	344	2	Y	-0-		-0-
09	330 N	273	-0-	-57	-0-	4	1	269	2	Y	-0-		-0-
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	2	Y	-0-		-0-

TERRELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135067	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH 10580	PERF. 9084	- 10476					
05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	227	1	3431	2	Y	-0-		45
06	3840 X	3127	-0-	-713	-0-	163	1	2964	2	Y	-0-		45
07	3968 X	3424	-0-	-544	-0-	181	1	3243	2	Y	-0-		45
08	3968 X	3587	-0-	-381	-0-	182	1	3405	2	Y	-0-		45
09	3540 X	3463	-0-	-77	-0-	182	1	3281	2	Y	-0-		45
10	3658 X	3365	-0-	-293	-0-	175	1	3190	2	Y	-0-		45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
DEADMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	85 1	379 2	N	-0-		154
06		450 N	237	-0-	-213	-0-	49 1	188 2	N	-0-		154
07		434 N	281	-0-	-153	-0-	63 1	218 2	N	-0-		154
08		465 N	255	-0-	-210	-0-	62 1	193 2	N	-0-		154
09		240 N	201	-0-	-39	-0-	52 1	149 2	N	-0-		154
10		279 N	117	-0-	-162	-0-	29 1	88 2	N	-0-		154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448												
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	51 1	762 2	Y	-0-		23
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	39 1	700 2	Y	-0-		23
07		713 N	686	-0-	-27	-0-	36 1	650 2	Y	-0-		23
08		806 N	694	-0-	-112	-0-	35 1	659 2	Y	-0-		23
09		750 N	670	-0-	-80	-0-	35 1	635 2	Y	-0-		23
10		682 N	672	-0-	-10	-0-	35 1	637 2	Y	-0-		23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116												
05		3627 X	2456	-0-	-1171	-0-	32 1	2424 2	Y	-0-		126
06		3510 X	2446	-0-	-1064	-0-	28 1	2418 2	Y	-0-		126
07		3627 X	3135	-0-	-492	-0-	35 1	3100 2	Y	-0-		126
08		2914 X	1999	-0-	-915	-0-	28 1	1971 2	Y	-0-		126
09		2460 X	2331	-0-	-129	-0-	37 1	2294 2	Y	-0-		126
10		3131 X	1969	-0-	-1162	-0-	29 1	1940 2	Y	-0-		126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	170
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	170
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	170
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	170
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	170
*10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-		170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083												
05		1426 X	1286	-0-	-140	-0-	22 1	1264 2	Y	-0-		145
06		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	18 1	1556 2	Y	-0-		145
07		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	20 1	1818 2	Y	-0-		145
08		1457 X	1303	-0-	-154	-0-	17 1	1286 2	Y	-0-		145
09		1560 X	1235	-0-	-325	-0-	21 1	1214 2	Y	-0-		145
10		1829 X	1650	-0-	-179	-0-	26 1	1624 2	Y	-0-		145

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD.		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 141189		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	248 N	130	-0-	-118	-0-	2 1	128 2	Y	-0-				-0-
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	2 1	190 2	Y	-0-				-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	2 1	239 2	Y	-0-				-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2 1	156 2	Y	-0-				-0-
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	2 1	132 2	Y	-0-				-0-
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	3 1	168 2	Y	-0-				-0-

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 141379		COMPL. DATE 04/01/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085					
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	6 1	363 2	Y	-0-				-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	3 1	311 2	Y	-0-				-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3 1	309 2	Y	-0-				-0-
08	372 N	177	-0-	-195	-0-	2 1	175 2	Y	-0-				-0-
09	300 N	212	-0-	-88	-0-	3 1	209 2	Y	-0-				-0-
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	6 1	328 2	Y	-0-				-0-

TERRELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141627		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160					
05	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	80 1	1218 2	Y	-0-				37
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	70 1	1264 2	Y	-0-				37
07	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	67 1	1196 2	Y	-0-				37
08	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	60 1	1130 2	Y	-0-				37
09	1320 N	1295	-0-	-25	-0-	68 1	1227 2	Y	-0-				37
*10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	68 1	1242 2	Y	-0-				37

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 10		RRCID -> 142289		COMPL. DATE 07/31/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107					
05	775 N	700	-0-	-75	-0-	11 1	689 2	Y	-0-				-0-
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	13 1	1118 2	Y	-0-				-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	16 1	1439 2	Y	-0-				-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	15 1	1131 2	Y	-0-				-0-
09	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	17 1	1035 2	Y	-0-				-0-
10	1457 N	852	-0-	-605	-0-	13 1	839 2	Y	-0-				-0-

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 11		RRCID -> 144496		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092					
05	2449 X	1169	-0-	-1280	-0-	20 1	1149 2	Y	-0-				56
06	2100 X	2015	-0-	-85	-0-	23 1	1992 2	Y	-0-				56
07	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	28 1	2518 2	Y	-0-				56
08	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	24 1	1815 2	Y	-0-				56
09	2010 X	1029	-0-	-981	-0-	17 1	1012 2	Y	-0-				56
10	2542 X	1015	-0-	-1527	-0-	16 1	999 2	Y	-0-				56

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 12		RRCID -> 144663		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835					
05	1736 N	1013	-0-	-723	-0-	17 1	996 2	Y	-0-				19
06	1620 N	1197	-0-	-423	-0-	13 1	1184 2	Y	-0-				19
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	15 1	1354 2	Y	-0-				19
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	16 1	1230 2	Y	-0-				19
09	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	19 1	1145 2	Y	-0-				19
10	1364 N	1190	-0-	-174	-0-	19 1	1171 2	Y	-0-				19

RUDMAN		WELL #: 2		RRCID -> 144675		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828					
05	248 N	124	-0-	-124	-0-	1 1	123 2	Y	-0-				5
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	2 1	191 2	Y	-0-				5
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	2 1	198 2	Y	-0-				5
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	3 1	174 2	Y	-0-				5
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	2 1	150 2	Y	-0-				5
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	3 1	150 2	Y	-0-				5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421																
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092																
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-				9
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	-0-				9
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	Y	-0-				9
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-				9
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	-0-	44	2			Y	-0-				9
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-				9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096																
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	565	2	Y	-0-				19
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	720	2	Y	-0-				19
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	469	2	Y	-0-				19
08	558 N	331	-0-	-227	-0-	-0-	4	1	327	2	Y	-0-				19
09	720 N	278	-0-	-442	-0-	-0-	4	1	274	2	Y	-0-				19
10	465 N	180	-0-	-285	-0-	-0-	3	1	177	2	Y	-0-				19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094																
05	248 N	152	-0-	-96	-0-	-0-	2	1	150	2	Y	-0-				32
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-				32
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	373	2	Y	-0-				32
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	323	2	Y	-0-				32
09	360 N	306	-0-	-54	-0-	-0-	5	1	301	2	Y	-0-				32
*10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	709	2	Y	-0-				32

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105																
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	550	2	Y	-0-				9
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	855	2	Y	-0-				9
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	594	2	Y	-0-				9
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	-0-	7	1	519	2	Y	-0-				9
09	870 N	448	-0-	-422	-0-	-0-	7	1	441	2	Y	-0-				9
10	589 N	446	-0-	-143	-0-	-0-	6	1	440	2	Y	-0-				9

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083																
05	DLQ G-10	968	-0-	968	-0-	8787	12	1	956	2	Y	-0-				35
06	9793 X	1006	-0-	-8787	-0-	-0-	12	1	994	2	Y	-0-				35
07	1984 X	1461	-0-	-523	-0-	-0-	16	1	1445	2	Y	-0-				35
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1214	2	Y	-0-				35
09	1020 N	668	-0-	-352	-0-	-0-	10	1	658	2	Y	-0-				35
10	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	-0-	20	1	1345	2	Y	-0-				35

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CHISOS, LTD.		//CONT.// 149421										
RUDMAN		WELL #: 7		RRCID -> 145681		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	Y	-0-	15
06	360 N	201	-0-	-159	-0-	3	1	198	2	Y	-0-	15
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	Y	-0-	15
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	3	1	242	2	Y	-0-	15
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	3	1	168	2	Y	-0-	15
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	2	1	130	2	Y	-0-	15

RUDMAN		WELL #: 5		RRCID -> 145758		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854				
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	1	1	84	2	Y	-0-	5
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	Y	-0-	5
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	Y	-0-	5
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	-0-	5
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	1	1	90	2	Y	-0-	5
10	155 N	97	-0-	-58	-0-	2	1	95	2	Y	-0-	5

RUDMAN		WELL #: 9		RRCID -> 145828		COMPL. DATE 05/29/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104				
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	2	Y	-0-	12
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	8	1	736	2	Y	-0-	12
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	10	1	900	2	Y	-0-	12
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	11	1	783	2	Y	-0-	12
09	750 N	499	-0-	-251	-0-	8	1	491	2	Y	-0-	12
10	899 N	475	-0-	-424	-0-	7	1	468	2	Y	-0-	12

RUDMAN		WELL #: 8		RRCID -> 145831		COMPL. DATE 05/09/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110				
05	527 N	360	-0-	-167	-0-	4	1	356	2	Y	-0-	19
06	480 N	310	-0-	-170	-0-	4	1	306	2	Y	-0-	19
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-	19
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	6	1	398	2	Y	-0-	19
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	6	1	373	2	Y	-0-	19
*10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	Y	-0-	19

WEINER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 147828		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306				
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 198824		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164				
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	16	1	712	2	Y	-0-	-0-
06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	41	1	2860	2	Y	-0-	-0-
07	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	27	1	1516	2	Y	-0-	-0-
08	899 X	519	-0-	-380	-0-	14	1	499	2	Y	5	-0-
						6	9					
09	2910 X	530	-0-	-2380	-0-	12	1	518	2	Y	-0-	-0-
10	3007 X	354	-0-	-2653	-0-	10	1	344	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421														
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		3286 X	1276	-0-	-2010	-0-	28 1	1248 2	Y	-0-				-0-
06		3180 X	1789	-0-	-1391	-0-	25 1	1764 2	Y	-0-				-0-
07		2728 X	2436	-0-	-292	-0-	42 1	2394 2	Y	-0-				-0-
08		2015 X	1816	-0-	-199	-0-	46 1	1750 2	Y	18	18	1		-0-
							20 9							
09		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	55 1	2236 2	Y	-0-				-0-
10		2449 X	1993	-0-	-456	-0-	53 1	1940 2	Y	-0-				-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254														
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	17 1	708 2	Y	-0-				-0-
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	14 1	1012 2	Y	-0-				-0-
07		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	18 1	983 2	Y	-0-				-0-
08		847 X	847	-0-	-0-	-0-	22 1	815 2	Y	9	9	0		-0-
							10 9							
09		1020 X	633	-0-	-387	-0-	15 1	618 2	Y	-0-				-0-
10		1054 X	920	-0-	-134	-0-	25 1	895 2	Y	-0-				-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038														
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392														
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	427 3	1 9	Y	1				113
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-				113
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	779 3	6 9	Y	5	8	1		110
08		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3		Y	-0-				110
09		390 N	158	-0-	-232	-0-	158 3		Y	-0-				110
10		403 N	288	-0-	-115	-0-	288 3		Y	-0-				110

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157														
05		1457 N	1226	-0-	-231	-0-	1226 3		Y	-0-				-0-
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		Y	-0-				-0-
07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		Y	-0-				-0-
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3		Y	-0-				-0-
09		1470 N	1254	-0-	-216	-0-	1254 3		Y	-0-				-0-
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		Y	-0-				-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157														
05		310 N	250	-0-	-60	-0-	250 3		Y	-0-				-0-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		Y	-0-				-0-
07		310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		Y	-0-				-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-				-0-
09		300 N	285	-0-	-15	-0-	285 3		Y	-0-				-0-
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-				-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242														
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-				-0-
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-				-0-
07		310 N	239	-0-	-71	-0-	239 3		Y	-0-				-0-
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		Y	-0-				-0-
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	-0-				-0-
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC RUST, ARNOLD UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232													
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3			Y	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3			Y	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3			Y	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			Y	-0-			-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3			Y	-0-			-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3			Y	-0-			-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824													
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	438 3	3 9	Y		3			21
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y		-0-			21
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	532 3	39 9	Y		35			56
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	457 3	2 9	Y		2	27 1		31
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	417 3	2 9	Y		2			33
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	421 3	3 9	Y		3			36

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896													
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	693 3	1 9	N		1			42
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	587 3	4 9	N		4			46
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3		N		-0-			46
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N		-0-	10 1		36
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N		-0-			36
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N		-0-			36

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907													
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210 3	1 9	N		1			42
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	153 3	4 9	N		4			46
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N		-0-			46
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N		-0-	10 1		36
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N		-0-			36
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N		-0-			36

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922													
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3		N		-0-			105
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	404 3	4 9	N		4			109
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3		N		-0-			109
08	434 N	388	-0-	-46	-0-	387 3	1 9	N		1	10 1		100
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409 3		N		-0-			100
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3		N		-0-			100

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877													
05	310 N	215	-0-	-95	-0-	215 3		N		-0-			71
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3		N		-0-			71
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N		-0-			71
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N		-0-			71
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N		-0-			71
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N		-0-			71

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962													
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	460 3		N		-0-			28
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N		-0-			28
07	496 N	353	-0-	-143	-0-	353 3		N		-0-			28
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N		-0-			28
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3		N		-0-			28
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N		-0-			28

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
RUDMAN UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 112599		COMPL. DATE 08/27/1984			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-			-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-			-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-			-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114378		COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10702 - 11040					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

SHAW UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 116545		COMPL. DATE 01/14/2000			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078					
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-			-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-			-0-
07	1054 N	898	-0-	-156	-0-	898	3			Y	-0-			-0-
08	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991	3			Y	-0-			-0-
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-			-0-
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-			-0-

SHAW UNIT 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 116793		COMPL. DATE 02/28/1985			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228					
05	992 N	604	-0-	-388	-0-	604	3			Y	-0-			-0-
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-			-0-
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-			-0-
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-			-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-			-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 2		RRCID -> 122675		COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646					
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1			26
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			26
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	107	3	6	9	Y	5	8	1	23
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			23
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	95	3	6	9	Y	5			28
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-			28

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 3		RRCID -> 134310		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465					
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			34
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			34
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	Y	6	8	1	32
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			32
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			32
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			32

RUST, ARNOLD UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 135578		COMPL. DATE 06/14/1990			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
JAMESON, ANGUS		WELL #: 2		RRCID -> 135875		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3	N	-0-		17
06	330 N	285	-0-	-45	-0-	285 3	N	-0-		17
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		17
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		17
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3	N	-0-		17
10	434 N	267	-0-	-167	-0-	267 3	N	-0-		17

ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 136351		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154714		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940		
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		30
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	504 3	N	4		34
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		34
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	630 3	N	1	10 1	25
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		25
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		25

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 155253		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891		
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699 3	N	1		27
06	660 N	610	-0-	-50	-0-	606 3	N	4		31
07	713 N	646	-0-	-67	-0-	646 3	N	-0-		31
08	713 N	708	-0-	-5	-0-	708 3	N	-0-	10 1	21
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		21
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	643 3	N	-0-		21

SHAW UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 170899		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134		
05	527 N	341	-0-	-186	-0-	341 3	Y	-0-		-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	Y	-0-		-0-
07	496 N	463	-0-	-33	-0-	463 3	Y	-0-		-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	Y	-0-		-0-
09	510 N	357	-0-	-153	-0-	357 3	Y	-0-		-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	Y	-0-		-0-

SHAW UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 171119		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138		
05	248 N	142	-0-	-106	-0-	142 3	Y	-0-		-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	Y	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-		-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	Y	-0-		-0-
09	270 N	147	-0-	-123	-0-	147 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	Y	-0-		-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 175073		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880		
05	1488 X	774	-0-	-714	-0-	771 3	Y	3		21
06	1260 X	720	-0-	-540	-0-	720 3	Y	-0-		21
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1055 3	Y	35		56
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1488 3	Y	2	27 1	31
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	911 3	Y	2		33
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	899 3	Y	3		36

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
SHAW UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	176907	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	10349	PERF.10240	- 10550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	806 N	596	-0-	-210	-0-		596 3		Y	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-		781 3		Y	-0-			-0-
07	930 N	669	-0-	-261	-0-		669 3		Y	-0-			-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605 3		Y	-0-			-0-
09	780 N	660	-0-	-120	-0-		660 3		Y	-0-			-0-
10	682 N	565	-0-	-117	-0-		565 3		Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	178885	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8917	- 10150	
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		1345 3	20 9	Y	18	26 1		12
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-		558 3	14 9	Y	13	12 1		13
07	620 N	494	-0-	-126	-0-		483 3	11 9	Y	10			23
08	1364 N	452	-0-	-912	-0-		437 3	15 9	Y	14	25 1		12
09	570 N	279	-0-	-291	-0-		259 3	20 9	Y	18	13 1		17
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-		787 3	12 9	Y	11	16 1		12

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	179203	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9877	- 10117	
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		1597 3		Y	-0-			-0-
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		1713 3		Y	-0-			-0-
07	1457 N	1156	-0-	-301	-0-		1156 3		Y	-0-			-0-
08	1519 N	1409	-0-	-110	-0-		1409 3		Y	-0-			-0-
09	1470 N	1079	-0-	-391	-0-		1079 3		Y	-0-			-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165 3		Y	-0-			-0-

RUST ESTATE 2		WELL #:		2	RRCID ->	179366	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8761	- 9060	
05	2232 N	2039	-0-	-193	-0-		2021 3	18 9	Y	16	22 1		11
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		2274 3	12 9	Y	11	11 1		11
07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		2633 3	10 9	Y	9			20
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-		2708 3	12 9	Y	11	21 1		10
09	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-		2821 3	17 9	Y	15	11 1		14
10	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-		2746 3	11 9	Y	10	14 1		10

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	179837	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9881	- 10132	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RUST ESTATE 1		WELL #:		2	RRCID ->	179854	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	10305	PERF. 8900	- 9028	
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		2132 3	9 9	Y	8	11 1		5
06	1740 N	1390	-0-	-350	-0-		1383 3	7 9	Y	6	5 1		6
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		1891 3	4 9	Y	4			10
08	2015 N	1774	-0-	-241	-0-		1767 3	7 9	Y	6	11 1		5
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1386 3	8 9	Y	7	5 1		7
10	1891 N	1226	-0-	-665	-0-		1220 3	6 9	Y	5	7 1		5

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	179877	COMPL. DATE	09/23/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9895	- 10128	
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		1037 3		Y	-0-			-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1148 3		Y	-0-			-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-		970 3		Y	-0-			-0-
08	1023 N	939	-0-	-84	-0-		939 3		Y	-0-			-0-
09	990 N	889	-0-	-101	-0-		889 3		Y	-0-			-0-
10	961 N	933	-0-	-28	-0-		933 3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		1598		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		1598		//CONT.// 170038									
RUST, ARNOLD UNIT 2				WELL #: 2		RRCID -> 180496		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1826	3	73	9	Y	66	92 1	44
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1455	3	51	9	Y	46	44 1	46
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1202	3	40	9	Y	36		82
08	1860 N	1229	-0-	-631	-0-	1175	3	54	9	Y	49	89 1	42
09	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	1206	3	69	9	Y	63	45 1	60
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1599	3	43	9	Y	39	58 1	41

ARNOLD RUST UNIT 3				WELL #: 2		RRCID -> 180566		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RUDMAN UNIT 2				WELL #: 2		RRCID -> 181023		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RUDMAN UNIT 2				WELL #: 9		RRCID -> 182123		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319			
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1756	3	32	9	Y	29	41 1	19
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1856	3	22	9	Y	20	19 1	20
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2688	3	18	9	Y	16		36
08	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2793	3	23	9	Y	21	39 1	18
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2193	3	31	9	Y	28	20 1	26
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2291	3	20	9	Y	18	26 1	18

HOPKINS ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 182878		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RUDMAN UNIT 2				WELL #: 8		RRCID -> 183178		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464			
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-		-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3			Y	-0-		-0-
07	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	3			Y	-0-		-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-		-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-		-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-		-0-

RUDMAN UNIT 1				WELL #: 8		RRCID -> 183903		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156			
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1373	3	20	9	Y	18	26 1	12
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1829	3	14	9	Y	13	12 1	13
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	3	11	9	Y	10		23
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2059	3	15	9	Y	14	25 1	12
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1837	3	20	9	Y	18	13 1	17
10	1302 N	997	-0-	-305	-0-	985	3	12	9	Y	11	16 1	12

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 6		RRCID -> 186404		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	744 N	624	-0-	-120	-0-	622 3	2 9	Y	2	68
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	872 3	6 9	Y	5	73
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	707 3	24 9	Y	22 8 1	87
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 3		Y	-0-	87
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	494 3	1 9	Y	1	88
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		Y	-0-	88

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 194439		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 3R		RRCID -> 197636		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 10 1	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 4		RRCID -> 198197		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794		
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	23
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 3		N	-0-	23
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	23
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-	23
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-	23
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3		N	-0-	23

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 201131		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650		
05	1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1326 3		N	-0-	83
06	1590 N	960	-0-	-630	-0-	960 3		N	-0-	83
07	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212 3		N	-0-	83
08	1333 N	1015	-0-	-318	-0-	1015 3		N	-0-	83
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-	83
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3		N	-0-	83

SHAW UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 205710		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028		
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	46 3	26 9	Y	24 33 1	16
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	76 3	19 9	Y	17 16 1	17
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	27 3	14 9	Y	13	30
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	135 3	19 9	Y	17 32 1	15
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	131 3	25 9	Y	23 16 1	22
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	115 3	15 9	Y	14 21 1	15

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
SHAW UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	206013	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8780 - 10168			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	206037	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9914 - 10699			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		5	RRCID ->	206041	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	10604	PERF. 9044 - 9834			
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-			84
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-			84
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	573	3	7	9	Y	6	8	1	82
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-			82
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-			82
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-			82

SHAW UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	206223	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A			
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
06	630 N	159	-0-	-471	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		7	RRCID ->	206668	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9140 - 9643			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	8	1	17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		4	RRCID ->	207573	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	10613	PERF. 9080 - 9990			
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	70	3	1	9	Y	1			68
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-			68
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	72	3	6	9	Y	5	8	1	65
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-			65
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			65
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			65

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	207765	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10024 - 10656			
05	1829 N	1162	-0-	-667	-0-	1162	3			N	-0-			57
06	1800 N	1394	-0-	-406	-0-	1394	3			N	-0-			57
07	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1653	3			N	-0-			57
08	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1078	3			N	-0-			57
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-			57
10	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	1508	3			N	-0-			57

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		8	RRCID ->	208060	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	9078 - 9606
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	573 3	4 9	Y	4			73
06	600 N	394	-0-	-206	-0-	394 3		Y	-0-			73
07	558 N	491	-0-	-67	-0-	488 3	3 9	Y	3	53 1		23
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		Y	-0-			23
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-			23
10	496 N	257	-0-	-239	-0-	257 3		Y	-0-			23

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		9	RRCID ->	222606	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9141 - 19385
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	265 3	1 9	Y	1			44
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	205 3		Y	-0-			44
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	306 3	6 9	Y	5	8 1		41
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-			41
09	210 N	65	-0-	-145	-0-	65 3		Y	-0-			41
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			41

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		10	RRCID ->	222609	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	9073 - 10472
05	899 N	857	-0-	-42	-0-	848 3	9 9	Y	8			83
06	870 N	796	-0-	-74	-0-	787 3	9 9	Y	8			91
07	837 N	834	-0-	-3	-0-	828 3	6 9	Y	5	8 1		88
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		Y	-0-			88
09	780 N	769	-0-	-11	-0-	769 3		Y	-0-			88
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		Y	-0-			88

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		11	RRCID ->	222611	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10213 - 10485
05	620 N	548	-0-	-72	-0-	547 3	1 9	Y	1			26
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-			26
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	546 3	6 9	Y	5	8 1		23
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		Y	-0-			23
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		Y	-0-			23
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		Y	-0-			23

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		14	RRCID ->	222612	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9841 - 10460
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-			74
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	386 3		Y	-0-			74
07	403 N	244	-0-	-159	-0-	237 3	7 9	Y	6	8 1		72
08	465 N	162	-0-	-303	-0-	162 3		Y	-0-			72
09	390 N	49	-0-	-341	-0-	49 3		Y	-0-			72
10	248 N	44	-0-	-204	-0-	44 3		Y	-0-			72

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	223764	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	11152	PERF.	10680 - 10990
05	496 N	418	-0-	-78	-0-	417 3	1 9	N	1			97
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429 3	4 9	N	4			101
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			101
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-	10 1		91
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			91
10	527 N	404	-0-	-123	-0-	404 3		N	-0-			91

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	223936	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10664 - 10898
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			123
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	143 3	17 9	N	15			138
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	250 3	6 9	N	5	54 1		89
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	182 3	64 9	N	58	64 1		83
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 3		N	-0-			83
10	248 N	97	-0-	-151	-0-	97 3		N	-0-			83

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 2		RRCID -> 227086		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		33
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-		33
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 3	N	-0-		33
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		33
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3	N	-0-		33
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		33

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227325		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95

SHAW UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227441		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152		
05	2015 N	881	-0-	-1134	-0-	857 3	24 9 Y	22	30 1	14
06	1890 N	1646	-0-	-244	-0-	1629 3	17 9 Y	15	14 1	15
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2105 3	12 9 Y	11		26
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2134 3	18 9 Y	16	29 1	13
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1863 3	22 9 Y	20	14 1	19
10	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2930 3	14 9 Y	13	19 1	13

SHAW UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 227444		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261		
05	1922 N	1290	-0-	-632	-0-	1266 3	24 9 Y	22	30 1	14
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1989 3	17 9 Y	15	14 1	15
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2135 3	12 9 Y	11		26
08	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1198 3	18 9 Y	16	29 1	13
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1775 3	22 9 Y	20	14 1	19
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2286 3	14 9 Y	13	19 1	13

SHAW UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 227471		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252		
05	496 N	245	-0-	-251	-0-	245 3		Y	-0-	-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		Y	-0-	-0-
07	620 N	472	-0-	-148	-0-	472 3		Y	-0-	-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-	-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3		Y	-0-	-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 13		RRCID -> 227676		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494		
05	713 N	454	-0-	-259	-0-	453 3	1 9 Y	1		99
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	812 3	1 9 Y	1		100
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	799 3	15 9 Y	14	8 1	106
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		Y	-0-	106
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		Y	-0-	106
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001 3	1 9 Y	1		107

HEMUS-REDGRAVE		WELL #: 5		RRCID -> 228827		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 229190		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	434 N	327	-0-	-107	-0-	326 3	1 9	N	121
06	480 N	426	-0-	-54	-0-	422 3	4 9	N	125
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	336 3	76 9	N	48
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	38
09	420 N	311	-0-	-109	-0-	311 3		N	38
10	403 N	225	-0-	-178	-0-	225 3		N	38

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 7		RRCID -> 229407		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912	
05	465 N	272	-0-	-193	-0-	271 3	1 9	N	143
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	143
07	434 N	311	-0-	-123	-0-	311 3		N	143
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	143
09	450 N	375	-0-	-75	-0-	375 3		N	143
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	143

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 15		RRCID -> 230817		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483	
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	475 3	1 9	Y	121
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	121
07	496 N	420	-0-	-76	-0-	414 3	6 9	Y	118
08	434 N	378	-0-	-56	-0-	378 3		Y	118
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 3		Y	118
10	434 N	348	-0-	-86	-0-	348 3		Y	118

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 231774		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864	
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	179 3	1 9	N	87
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	195 3	4 9	N	91
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	91
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	81
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 3		N	81
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	81

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 231818		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856	
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	559 3	107 9	N	152
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	524 3	4 9	N	156
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	650 3	6 9	N	48
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	485 3	127 9	N	40
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	40
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	40

JAMESON, ANGUS		WELL #: 4		RRCID -> 232006		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512	
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	105
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	131 3		N	105
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	105
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 3		N	105
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	105
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3		N	105

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 232050		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142	
05	1147 N	922	-0-	-225	-0-	922 3		Y	-0-
06	930 N	767	-0-	-163	-0-	767 3		Y	-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		Y	-0-
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		Y	-0-
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		Y	-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 8		RRCID -> 232052		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	43
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	43
07	620 N	579	-0-	-41	-0-	577 3	2 9	N	45
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	45
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	558 3		N	45
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	45

ETHERIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 232099		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226	
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-
07	744 N	535	-0-	-209	-0-	535 3		Y	-0-
08	496 N	423	-0-	-73	-0-	423 3		Y	-0-
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	366 3		Y	-0-
10	496 N	431	-0-	-65	-0-	431 3		Y	-0-

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 233031		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55

CHRISTIAN, C. O.		WELL #: 12		RRCID -> 233404		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	Y	33
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		Y	33
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	19 3	6 9	Y	30
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	30
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	30
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	30

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233696		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130	
05	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 3		Y	-0-
06	570 N	457	-0-	-113	-0-	457 3		Y	-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3		Y	-0-
08	434 N	353	-0-	-81	-0-	353 3		Y	-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		Y	-0-

SHAW UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 234506		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216	
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		Y	-0-
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		Y	-0-
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3		Y	-0-
08	1178 N	964	-0-	-214	-0-	964 3		Y	-0-
09	1140 N	1087	-0-	-53	-0-	1087 3		Y	-0-
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		Y	-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 234837		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201	
05	2542 N	1776	-0-	-766	-0-	1776 3		Y	-0-
06	2460 N	2220	-0-	-240	-0-	2220 3		Y	-0-
07	2542 N	2056	-0-	-486	-0-	2056 3		Y	-0-
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		Y	-0-
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		Y	-0-
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 235771		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 8892		- 10204		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1529	3	43	9	Y	39	55	1	26
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1050	3	31	9	Y	28	26	1	28
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	613	3	23	9	Y	21			49
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	476	3	33	9	Y	30	54	1	25
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	879	3	42	9	Y	38	27	1	36
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1319	3	26	9	Y	24	35	1	25

JAMESON, ANGUS		WELL #: 5		RRCID -> 238021		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10719		PERF. 9090		- 9270		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

JAMESON, ANGUS		WELL #: 6		RRCID -> 244576		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 10724		PERF. 9122		- 10518		
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	N	2			125
06	1020 N	955	-0-	-65	-0-	955	3			N	-0-			125
07	868 N	820	-0-	-48	-0-	814	3	6	9	N	5			130
08	1116 N	796	-0-	-320	-0-	796	3			N	-0-			130
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-			130
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-			130

CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID -> 086849		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9048		- 9940		
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 1												
05	3769 X	2321	-0-	-1448	-0-	498	1	1823	2	N	-0-			66
06	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	472	1	1608	2	N	-0-			66
07	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	382	1	1567	2	N	-0-			66
08	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	496	1	1766	2	N	-0-			66
09	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-			66
10	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	449	1	1357	2	N	-0-			66

DORSEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 091226		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10518		- 10762		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 091228		COMPL. DATE 08/17/1980		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10456		- 10730		
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1			12
06	810 N	465	-0-	-345	-0-	465	2			Y	-0-			12
07	372 N	291	-0-	-81	-0-	289	2	2	9	Y	2			14
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			14
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-			14
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			14

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097656		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	648	-0-	648	648	395	1	253	2	Y	-0-				-0-	
06	T. A.	732	-0-	732	1380	447	1	285	2	Y	-0-				-0-	
07	T. A.	781	-0-	781	2161	482	1	299	2	Y	-0-				-0-	
08	2807 N	646	-0-	-2161	-0-	392	1	254	2	Y	-0-				-0-	
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	368	1	252	2	Y	-0-				-0-	
*10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	472	1	299	2	Y	-0-				-0-	

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099234		COMPL. DATE 04/16/1982		TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712								
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-				22	
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-				22	
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-				22	
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-				22	
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	355	2	4	9	Y	4				26	
*10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-				26	

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102490		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408								
05	3007 N	2284	-0-	-723	-0-	2284	2			N	-0-				35	
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-				35	
07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-				35	
08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-				35	
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-				35	
*10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-				35	

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 102966		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103658		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892								
05	465 N	351	-0-	-114	-0-	348	2	3	9	Y	3				33	
06	570 N	420	-0-	-150	-0-	420	2			Y	-0-				33	
07	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-				33	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-				33	
09	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2			Y	-0-				33	
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-				33	

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129557		COMPL. DATE 11/26/1988		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752								
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-				22	
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-				22	
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-				22	
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-				22	
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	993	3	4	9	Y	4				26	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26	

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 153265		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 7400 PERF.10416 - 9112								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717								
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 153344		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYGOOD		WELL #: 1		RRCID -> 156289		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422		
05	3100 N	1509	-0-	-1591	2829	1487 2	22 9	N	20	171
06	3000 N	1194	-0-	-1806	1023	1192 2	2 9	N	2 8	171
07	2451 N	1428	-0-	-1023	-0-	1428 2		N	-0-	171
08	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	1329 2		N	-0-	171
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1258 2	6 9	N	5	176
10	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	1362 2		N	-0-	24

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 156504		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464		
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-	79
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-	79
07	620 N	557	-0-	-63	-0-	557 2		N	-0-	79
08	992 N	886	-0-	-106	-0-	886 2		N	-0-	79
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-	79
*10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-	79

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 156922		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930		
05	992 N	980	-0-	-12	-0-	980 2		Y	-0-	27
06	960 N	841	-0-	-119	-0-	841 2		Y	-0-	27
07	992 N	945	-0-	-47	-0-	945 2		Y	-0-	27
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		Y	-0-	27
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868 2	2 9	Y	2	29
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		Y	-0-	29

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 159131		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386		
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		Y	-0-	91
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634 2	1 9	Y	1	92
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		Y	-0-	92
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-	92
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	-0-	92
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		Y	-0-	92

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161560		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428		
05	2233 N	1632	-0-	-601	-0-	1632 2		Y	-0-	37
06	1440 N	1127	-0-	-313	-0-	1127 2		Y	-0-	37
07	1488 N	1266	-0-	-222	-0-	1266 2		Y	-0-	37
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		Y	-0-	37
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		Y	-0-	37
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		Y	-0-	37

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164533		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425		
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-	117
06	540 N	451	-0-	-89	-0-	451 2		N	-0-	117
07	558 N	491	-0-	-67	-0-	491 2		N	-0-	117
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-	117
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-	117
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-	117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1023 N	112	-0-	-911	-0-	39 1	73 2	Y		-0-				9
06		1410 N	117	-0-	-1293	-0-	40 1	77 2	Y		-0-				9
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	120 1	242 2	Y		-0-				9
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	89 1	182 2	Y		-0-				9
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	53 1	104 2	Y		-0-				9
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	9 1	18 2	Y		-0-				9

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029															
05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	403 1	752 2	Y		-0-				314
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	405 1	770 2	Y		1				315
07		961 N	661	-0-	-300	-0-	220 1	441 2	Y		-0-				315
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	242 1	499 2	Y		-0-				315
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	246 1	493 2	Y		-0-				315
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	201 1	429 2	Y		-0-				315

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627															
05		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		Y		-0-				91
06		1620 N	1612	-0-	-8	-0-	1611 2	1 9	Y		1				92
07		1705 N	1608	-0-	-97	-0-	1608 2		Y		-0-				92
08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		Y		-0-				92
09		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		Y		-0-				92
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		Y		-0-				92

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9010 - 10358															
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				28
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				28
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				28
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				28
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				28
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				28

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596															
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	Y		1				11
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y		-0-				11
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y		-0-				11
08		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		Y		-0-				11
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y		-0-				11
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y		-0-				11

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717											
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	173433	COMPL. DATE	05/24/1999	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10524 - 10716			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
08	14B2 EXT	138	-0-	138	138		138	2			Y	-0-			22
09	14B2 EXT	747	-0-	747	885		743	2		4	9	Y	-4		26
10	14B2 EXT	30	-0-	30	915		30	2			Y	-0-			26
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178181	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10180 - 10700			
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			22
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-			22
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-4			26
*10	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	2			Y	-0-			26
MCHANAY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	184693	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	10243 - 10596			
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-		224	1	135	2	Y	-0-			107
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-			107
07	372 N	115	-0-	-257	-0-		115	2			Y	-0-			107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			107
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	196949	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10546 - 10780			
05	1209 X	916	-0-	-293	-0-		914	2		2	9	Y	2		20
06	1170 X	955	-0-	-215	-0-		954	2		1	9	Y	1		21
07	1209 X	1077	-0-	-132	-0-		1074	2		3	9	Y	3		24
08	930 N	929	-0-	-1	-0-		929	2			Y	-0-			24
09	960 N	788	-0-	-172	-0-		788	2			Y	-0-			24
10	1085 N	1083	-0-	-2	-0-		1083	2			Y	-0-			24
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	197535	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10502 - 10759			
05	3100 N	1812	-0-	-1288	-0-		1810	2		2	9	Y	2		20
06	3000 N	1783	-0-	-1217	-0-		1782	2		1	9	Y	1		21
07	1798 N	1211	-0-	-587	-0-		1208	2		3	9	Y	3		24
08	1798 N	928	-0-	-870	-0-		928	2			Y	-0-			24
09	1770 N	1087	-0-	-683	-0-		1087	2			Y	-0-			24
10	1209 N	895	-0-	-314	-0-		895	2			Y	-0-			24
MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199835	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	10216 - 10764			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		7				Y	3			36
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-			36
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-			36
08	189 X	189	-0-	-0-	-0-		189	2			Y	-0-			36
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-		73	2			Y	-0-			36
10	93 X	62	-0-	-31	-0-		62	2			Y	-0-			36
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	199983	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10432 - 10704			
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		1347	2		1	9	Y	1		8
06	1530 N	1283	-0-	-247	-0-		1283	2			Y	-0-			8
07	1612 N	1301	-0-	-311	-0-		1300	2		1	9	Y	1		9
08	1333 N	1122	-0-	-211	-0-		1122	2			Y	-0-			9
09	1290 N	927	-0-	-363	-0-		927	2			Y	-0-			9
10	1302 N	1037	-0-	-265	-0-		1037	2			Y	-0-			9

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717										
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 201714		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2611 N	798	-0-	-1813	-0-	797	2	1 9	Y	1		8
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-		8
07	1457 N	1319	-0-	-138	-0-	1318	2	1 9	Y	1		9
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		Y	-0-		9
09	1440 N	1141	-0-	-299	-0-	1141	2		Y	-0-		9
*10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		Y	-0-		9

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 202401		COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785			
05	2139 N	431	-0-	-1708	-0-	431	2		Y	-0-		76
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		Y	-0-		76
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		Y	-0-		76
08	1829 X	1629	-0-	-200	-0-	1629	2		Y	-0-		76
09	2130 X	1518	-0-	-612	-0-	1518	2		Y	-0-		76
10	2201 X	1698	-0-	-503	-0-	1698	2		Y	-0-		76

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202869		COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830			
05	1643 N	470	-0-	-1173	-0-	470	2		Y	-0-		15
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		Y	-0-		15
07	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2		Y	-0-		15
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		Y	-0-		15
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		Y	-0-		15
*10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		Y	-0-		15

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205912		COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480			
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	56	2	8 9	Y	7		90
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-		90
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-		90
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		Y	-0-		90
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-		90
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-		90

BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 206432		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794			
05	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2		Y	-0-		4
06	900 N	699	-0-	-201	-0-	699	2		Y	-0-		4
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1 9	Y	1		5
08	1085 N	923	-0-	-162	-0-	923	2		Y	-0-		5
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-		5
10	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2		Y	-0-		5

MCHANEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 211089		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767			
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	492	1	208 2	N	-0-		59
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-		59
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-		59
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		59
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		59
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		59

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 8		RRCID -> 213709		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464			
05	1457 N	1271	-0-	-186	-0-	110	1	1161 2	Y	-0-		-0-
06	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	189	1	1257 2	Y	-0-		-0-
07	1519 N	1313	-0-	-206	-0-	170	1	1143 2	Y	-0-		-0-
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	143	1	1224 2	Y	-0-		-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	176	1	1132 2	Y	-0-		-0-
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	181	1	1117 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717										
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 9		RRCID -> 214067		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	372 N	233	-0-	-139	-0-	28	1	205	2	Y	-0-	50
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	48	1	318	2	Y	-0-	50
07	372 N	310	-0-	-62	-0-	41	1	269	2	Y	-0-	50
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	314	2	Y	-0-	50
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	49	1	318	2	Y	-0-	50
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	50	1	311	2	Y	-0-	50

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 215804		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 216984		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 218253		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 218334		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 218939		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712				
05	1263 X	-0-	-0-	-1263	-0-				Y	-0-	4	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	4	
07	651 N	91	-0-	-560	-0-	91	2		Y	-0-	4	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 223736		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437				
05	806 N	659	-0-	-147	-0-	659	2		N	-0-	85	
06	750 N	597	-0-	-153	-0-	597	2		N	-0-	85	
07	713 N	602	-0-	-111	-0-	602	2		N	-0-	85	
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-	85	
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-	85	
*10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-	85	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
WILSON GU1		WELL #: 1		RRCID -> 226455		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOLEN GU1		WELL #: 1		RRCID -> 226680		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894								
05	961 N	450	-0-	-511	-0-	450	2			N	-0-					52
06	810 N	156	-0-	-654	-0-	156	2			N	-0-					52
07	558 N	159	-0-	-399	-0-	159	2			N	-0-					52
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					52
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					52
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MORGAN ESTATE GU		WELL #: 2		RRCID -> 227779		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

GALLOWAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 227868		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894								
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					20
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					20
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					20
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					20
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

COLE		WELL #: 1		RRCID -> 228131		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843								
05	2015 X	186	-0-	-1829	-0-	186	2			Y	-0-					68
06	270 X	73	-0-	-197	-0-	73	2			Y	-0-					68
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

GALLOWAY GU		WELL #: 2		RRCID -> 229181		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A								
05	992 N	839	-0-	-153	-0-	839	2			N	-0-					95
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					95
07	1023 N	530	-0-	-493	-0-	530	2			N	-0-					95
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					95
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					95
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

WILSON GU1		WELL #: 2		RRCID -> 229183		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A								
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					27
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					27
07	1085 N	518	-0-	-567	-0-	518	2			Y	-0-					27
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					27
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717									
LEFT CENTER		WELL #:		1	RRCID ->	231745	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11107	PERF.10643	- 10994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2046 X	1449	-0-	-597	-0-	1449 2		Y	-0-			33
06		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT			33
07		1581 X	1391	-0-	-190	-0-	1391 2		Y	-0-			33
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		Y	-0-			33
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-			33
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

WILSON GUL		WELL #:		3	RRCID ->	234193	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10604	- 10897	
05		1023 N	726	-0-	-297	-0-	726 2		N	-0-			70
06		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			70
07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			70
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			70
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			70
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

GRIFFITH, MARIE GU		WELL #:		1	RRCID ->	234288	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10220	- 10514	
05		1240 N	975	-0-	-265	-0-	973 2	2 9	Y	2			199
06		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		Y	-0-			199
07		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	1125 1	1136 2	Y	-0-			199
08		1209 X	1025	-0-	-184	-0-	1025 2		Y	-0-			199
09		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-			199
10		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT			199

LEDCO		WELL #:		1	RRCID ->	235943	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11078	PERF.10586	- 10943	
05		1457 N	1251	-0-	-206	-0-	1251 2		N	-0-			49
06		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			49
07		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-			49
08		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-			49
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			49
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

CHILDRESS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	236014	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11033	PERF.10573	- 10888	
05		651 N	614	-0-	-37	-0-	614 2		N	-0-			85
06		630 N	352	-0-	-278	-0-	352 2		N	-0-			85
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			85
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			85
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			85
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

WILSON GUL		WELL #:		5	RRCID ->	237342	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10574	- 10888	
05		1085 N	941	-0-	-144	-0-	941 2		N	-0-			178
06		1200 N	288	-0-	-912	-0-	288 2		N	-0-			178
07		1302 N	513	-0-	-789	-0-	513 2		N	-0-			178
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-			178
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			178
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178

COLE		WELL #:		3	RRCID ->	237350	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10935	PERF. 9250	- 10806	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			48
06	120 N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-			48
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-			50
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	N	-0-	3		53
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9204 - 10404

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2022

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

05	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	399	1	5353	2	N	-0-			57
06	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	383	1	4500	2	N	-0-			57
07	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	302	1	2463	2	N	-0-			57
08	1333 X	614	-0-	-719	-0-	93	1	521	2	N	-0-			57
09	1290 X	44	-0-	-1246	-0-	6	1	38	2	N	-0-			57
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			57

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

05	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	2			Y	-0-			68
06	780 N	411	-0-	-369	-0-	411	2			Y	-0-			68
07	806 N	192	-0-	-614	-0-	192	2			Y	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			35
06	1260 N	225	-0-	-1035	-0-	225	2			N	-0-			35
07	589 N	294	-0-	-295	-0-	294	2			N	-0-			35
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			35
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	956					N	-0-			8
06		956 X	-0-	-0-	-956	-0-					N	-0-			8
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			8
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			8
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			8
*10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			8

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602															
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	354	1	659	2	Y	13			140
							14	9							
06		960 N	960	-0-	-0-	-0-	330	1	630	2	Y	-0-			140
07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	370	1	735	2	Y	-0-			140
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	304	1	629	2	Y	-0-			140
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	294	1	568	2	Y	-0-			140
*10		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	346	1	795	2	Y	-0-			140

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416															
05		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			56
06		1860 X	1669	-0-	-191	-0-	1669	2			N	-0-			56
07		1922 X	1544	-0-	-378	-0-	1544	2			N	-0-			56
08		1922 X	1522	-0-	-400	-0-	1522	2			N	-0-			56
09		1860 X	1136	-0-	-724	-0-	1136	2			N	-0-			56
10		1922 X	1295	-0-	-627	-0-	1295	2			N	-0-			56

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404															
05		3844 X	3414	-0-	-430	-0-	3359	2	55	9	N	50			318
06		3720 X	3100	-0-	-620	-0-	2989	2	111	9	N	101	174	1	245
07		3844 X	3069	-0-	-775	-0-	2968	2	101	9	N	92	158	1	179
08		3534 X	3135	-0-	-399	-0-	3037	2	98	9	N	89			268
09		3420 X	2748	-0-	-672	-0-	2653	2	95	9	N	86			354
10		3410 X	2834	-0-	-576	-0-	2733	2	101	9	N	92	173	1	273

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	205	1	754	2	Y	-0-			8
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	217	1	740	2	Y	-0-			8
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	180	1	626	2	Y	-0-			8
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	219	1	780	2	Y	-0-			8
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	210	1	665	2	Y	-0-			8
*10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	230	1	681	2	Y	-0-			8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

05	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-			111
06	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-			111
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			111
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			111
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			111
*10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			111

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

05	837 N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-			25
06	450 N	251	-0-	-199	-0-	251	2			N	-0-			25
07	310 N	44	-0-	-266	-0-	44	2			N	-0-			25
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			25
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			25
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			25

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

05	2387 X	1795	-0-	-592	-0-	163	1	1632	2	Y	-0-			299
06	2310 X	2077	-0-	-233	-0-	273	1	1804	2	Y	-0-			299
07	2387 X	2174	-0-	-213	-0-	281	1	1893	2	Y	-0-			299
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	229	1	1879	2	Y	-0-			299
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	285	1	1836	2	Y	-0-			299
*10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	295	1	1820	2	Y	-0-			299

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

05	3100 N	1890	-0-	-1210	694	661	1	1229	2	Y	-0-			22
06	2515 N	1821	-0-	-694	-0-	622	1	1197	2	Y	2			24
07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	724	1	1465	2	Y	-0-			24
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	786	1	1628	2	Y	-0-			24
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	780	1	1636	2	Y	-0-			24
*10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	672	1	1730	2	Y	-0-			24

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			50		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50		
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			50		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50		

CHEROKEE WATER COMPANY															
WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423															
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	Y	-0-			41		
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41		
07	2325	X	2140	-0-	-185	-0-	2140	2	Y	-0-			41		
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2315	2	2	Y			43		
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	Y	-0-			43		
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	Y	-0-			43		

CHEROKEE WATER COMPANY															
WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383															
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2	Y	-0-			59		
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2	Y	-0-			59		
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2	Y	-0-			59		
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-			59		
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-			59		
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-			59		

GLADNEY GAS UNIT															
WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421															
05	3007	X	776	-0-	-2231	-0-	697	2	79	9	Y	72	92	1	95
06	2640	X	671	-0-	-1969	-0-	634	2	37	9	Y	34			129
07	2635	X	623	-0-	-2012	-0-	588	2	35	9	Y	32	89	1	72
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	580	2	11	9	Y	10			82
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			82
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			82

SHELTON															
WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426															
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	497	2	N	-0-			22
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	66	1	629	2	N	-0-			22
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	163	1	1159	2	N	-0-			22
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	372	1	2093	2	N	-0-			22
09	3000	N	4009	-0-	1009	1009	422	1	3587	2	N	-0-			22
*10	3100	N	3438	-0-	338	1347	418	1	3020	2	N	-0-			22

CHEROKEE WATER COMPANY															
WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448															
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-			19
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			Y	-0-			19
07	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			Y	-0-			19
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-			19
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-			19
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-			19

GLADNEY GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461															
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	131	1	480	2	Y	-0-			8
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	137	1	471	2	Y	-0-			8
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	119	1	509	2	Y	-0-			8
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	153	1	546	2	Y	-0-			8
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	147	1	464	2	Y	-0-			8
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	158	1	477	2	Y	-0-			8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717									
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 257248		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2325 N	1795	-0-	-530	-0-	1795 2	N	-0-		103
06		2010 N	1628	-0-	-382	-0-	1622 2	6 9 N	5		108
07		1984 N	1533	-0-	-451	-0-	1530 2	3 9 N	3		111
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	N	-0-		111
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1206 2	7 9 N	6		117
*10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-		117

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 257423		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 257523		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 257771		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621			
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-		20
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-		20
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		Y	-0-		20
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-		20
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		Y	-0-		20
*10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		Y	-0-		20

RAGLE		WELL #: 1H		RRCID -> 261098		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300			
05	6851 X	5508	-0-	-1343	-0-	5508 2		N	-0-		281
06	6630 X	5366	-0-	-1264	-0-	5366 2		N	-0-		281
07	6851 X	5077	-0-	-1774	-0-	5077 2		N	-0-		281
08	6324 X	5077	-0-	-1247	-0-	5077 2		N	-0-		281
09	5790 X	4648	-0-	-1142	-0-	4648 2		N	-0-		281
10	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761 2		N	-0-		281

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 105583		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661			
BARTON, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903											
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	320 1	419 3	Y	17		62
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	19 9	419 3	Y	8		70
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	309 1	512 3	Y	20	68 1	22
08	744 N	715	-0-	-29	-0-	386 1	408 3	Y	-0-		22
09	750 N	627	-0-	-123	-0-	22 9	354 3	Y	-0-		22
10	806 N	634	-0-	-172	-0-	307 1	352 3	Y	5		27
						273 1					
						276 1					
						6 9					
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754											
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	117 1	700 3	Y	-0-		44
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	145 1	604 3	Y	-0-		44
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	110 1	628 3	Y	-0-		44
08	806 N	719	-0-	-87	-0-	177 1	542 3	Y	-0-		44
09	750 N	682	-0-	-68	-0-	143 1	539 3	Y	-0-		44
10	744 N	684	-0-	-60	-0-	89 1	595 3	Y	-0-		44
HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695											
05	3100 N	2221	-0-	-879	7791	318 1	1903 3	Y	-0-		13
06	3000 N	1871	-0-	-1129	6662	362 1	1509 3	Y	-0-		13
07	3100 N	2099	-0-	-1001	5661	313 1	1786 3	Y	-0-		13
08	3100 N	2077	-0-	-1023	4638	511 1	1566 3	Y	-0-		13
09	3000 N	1980	-0-	-1020	3618	415 1	1565 3	Y	-0-		13
10	3100 N	1899	-0-	-1201	2417	246 1	1653 3	Y	-0-		13
LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655											
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	163 1	213 3	Y	8		21
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	9 9	209 3	Y	4		25
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	154 1	207 3	Y	11	25 1	11
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	156 1	205 3	Y	-0-		11
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	12 9	226 3	Y	-0-		11
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	153 1	264 3	Y	2		13
						175 1					
						207 1					
						2 9					
HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710											
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	107 1	638 3	Y	-0-		11
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	136 1	565 3	Y	-0-		11
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	112 1	640 3	Y	-0-		11
08	744 N	736	-0-	-8	-0-	181 1	555 3	Y	-0-		11
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	146 1	549 3	Y	-0-		11
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	95 1	634 3	Y	-0-		11
ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781											
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11 1	68 3	Y	-0-		21
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	84 1	352 3	Y	-0-		21
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	61 1	350 3	Y	-0-		21
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	94 1	288 3	Y	-0-		21
09	450 N	377	-0-	-73	-0-	79 1	298 3	Y	-0-		21
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	45 1	299 3	Y	-0-		21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763														
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	116	1	691	3	Y	-0-			67
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	154	1	643	3	Y	1			68
						1	9							
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	120	1	688	3	Y	3			71
						3	9							
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	202	1	620	3	Y	6	61	1	16
						7	9							
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	166	1	624	3	Y	-0-			16
10	806 N	658	-0-	-148	-0-	85	1	573	3	Y	-0-			16

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740														
05	1265 N	1255	-0-	-10	-0-	180	1	1075	3	Y	-0-			45
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	226	1	942	3	Y	1			46
						1	9							
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	190	1	1082	3	Y	2			48
						2	9							
08	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	290	1	889	3	Y	2	41	1	9
						2	9							
09	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	240	1	903	3	Y	-0-			9
10	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	157	1	1052	3	Y	-0-			9

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698														
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	-0-			4
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	62	1	256	3	Y	-0-			4
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	57	1	326	3	Y	-0-			4
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	90	1	277	3	Y	-0-			4
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	76	1	287	3	Y	-0-			4
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	47	1	314	3	Y	-0-			4

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAIRD "C"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
		WELL #: 5		RRCID -> 155518		COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	279 1	365 3	Y	10			36
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	11 9 258 1	350 3	Y	5			41
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	6 9 764 1	1014 3	Y	13	41 1		13
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	14 9 909 1	1210 3	Y	-0-			13
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	753 1	974 3	Y	-0-			13
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	3 9 672 1	858 3	Y	3			16

LAIRD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 156149		COMPL. DATE 09/08/1995			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ELLIS ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 156259		COMPL. DATE 10/15/1995			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792			
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	36 1	218 3	Y	-0-			8
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	46 1	192 3	Y	-0-			8
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	36 1	205 3	Y	-0-			8
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	57 1	174 3	Y	-0-	7 1		1
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	48 1	179 3	Y	-0-			1
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	30 1	202 3	Y	-0-			1

HOWARD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 166049		COMPL. DATE 10/28/1997			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672			
05	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	320 1	1910 3	Y	-0-			16
06	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	411 1	1713 3	Y	-0-			16
07	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	319 1	1818 3	Y	-0-			16
08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	931 1	2855 3	Y	-0-			16
09	2490 X	2382	-0-	-108	-0-	500 1	1882 3	Y	-0-			16
10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	464 1	3110 3	Y	-0-			16

HOWARD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169732		COMPL. DATE 07/19/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708			
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	131 1	785 3	Y	-0-			16
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	175 1	727 3	Y	-0-			16
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	136 1	774 3	Y	-0-			16
08	930 N	901	-0-	-29	-0-	222 1	679 3	Y	-0-			16
09	900 N	863	-0-	-37	-0-	181 1	682 3	Y	-0-			16
10	899 N	872	-0-	-27	-0-	113 1	759 3	Y	-0-			16

LAIRD "C"		WELL #: 8		RRCID -> 170523		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275			
05	1612 X	1600	-0-	-12	-0-	689 1	900 3	Y	10			37
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	11 9 647 1	877 3	Y	5			42
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	6 9 612 1	812 3	Y	12	41 1		13
08	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	13 9 640 1	853 3	Y	-0-			13
09	1530 N	1409	-0-	-121	-0-	614 1	795 3	Y	-0-			13
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	3 9 663 1	848 3	Y	3			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	832	-0-	832	9713	119	1	713	3	Y	-0-		56
06	10524 X	811	-0-	-9713	-0-	157	1	653	3	Y	1		57
07	882 X	882	-0-	-0-	-0-	131	1	747	3	Y	4		61
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	204	1	627	3	Y	5	52 1	14
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	170	1	640	3	Y	-0-		14
10	868 N	813	-0-	-55	-0-	105	1	708	3	Y	-0-		14

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662													
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	162	3	Y	-0-		4
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	23	1	96	3	Y	-0-		4
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	3	Y	-0-		4
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	31	1	95	3	Y	-0-		4
09	120 N	54	-0-	-66	-0-	11	1	43	3	Y	-0-		4
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	Y	-0-		4

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716													
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	73	1	439	3	Y	-0-		9
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	111	1	461	3	Y	-0-		9
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	88	1	505	3	Y	-0-		9
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	145	1	443	3	Y	-0-	8 1	1
09	570 N	512	-0-	-58	-0-	107	1	405	3	Y	-0-		1
10	589 N	555	-0-	-34	-0-	72	1	483	3	Y	-0-		1

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025													
05	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	909	1	15317	3	N	76		139
06	13710 X	8461	-0-	-5249	-0-	808	1	7653	3	N	-0-		139
07	18321 X	1714	-0-	-16607	-0-	30	1	1677	3	N	6		145
08	18321 X	14648	-0-	-3673	-0-	1192	1	13350	3	N	96	178 1	63
09	17730 X	15926	-0-	-1804	-0-	1350	1	14548	3	N	25		88
10	17359 X	17359	-0-	-0-	-0-	1544	1	15796	3	N	17		105

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223													
05	33169 X	33169	-0-	-0-	-0-	5363	1	27805	3	N	1		120
06	32843 X	32843	-0-	-0-	-0-	6906	1	25896	3	N	37		157
07	32689 X	32689	-0-	-0-	-0-	5045	1	27585	3	N	54	188 1	23
08	33976 X	33017	-0-	-959	-0-	8118	1	24895	3	N	4		27
09	32850 X	31330	-0-	-1520	-0-	6571	1	24750	3	N	8		35
10	33945 X	31688	-0-	-2257	-0-	4108	1	27561	3	N	17		52

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													//CONT.// 220903									
JONES-LINER (ALLOC)													WELL #: 1H		RRCID -> 284857		COMPL. DATE 05/07/2018		TOTAL DEPTH 10813		PERF.11075 - 17409	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE									
05	28892 X	23852	-0-	-5040	-0-	7068	1	16431	3	N	321	336	1	147								
06	26346 X	22242	-0-	-4104	-0-	6176	1	15732	3	N	304	331	1	120								
07	25389 X	22340	-0-	-3049	-0-	6046	1	15869	3	N	386	353	1	153								
08	25389 X	21383	-0-	-4006	-0-	5773	1	15274	3	N	305	333	1	125								
09	24570 X	20856	-0-	-3714	-0-	5805	1	14695	3	N	324	177	1	272								
10	23839 X	21127	-0-	-2712	-0-	5786	1	14957	3	N	349	351	1	270								
													353									
													334									
													334									
													425									
													336									
													356									
													384									
JONES-LINER (ALLOC)													WELL #: 2H		RRCID -> 286070		COMPL. DATE 11/29/2018		TOTAL DEPTH 10833		PERF.11052 - 19324	
05	30814 X	29005	-0-	-1809	-0-	8556	1	19891	3	N	507	517	1	213								
06	29820 X	27581	-0-	-2239	-0-	7635	1	19449	3	N	452	365	1	300								
07	28272 X	28225	-0-	-47	-0-	7662	1	20109	3	N	413	531	1	182								
08	28272 X	27430	-0-	-842	-0-	7384	1	19540	3	N	460	504	1	138								
09	27360 X	25270	-0-	-2090	-0-	7038	1	17818	3	N	376	334	1	180								
10	28272 X	25760	-0-	-2512	-0-	7084	1	18311	3	N	332	350	1	162								
													497									
													454									
													506									
													414									
													365									
ENPOWER RESOURCES INC.													252992									
BALDWIN HEIRS CV													WELL #: 1		RRCID -> 230844		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 9716 - 9899	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
FAULCONER ENERGY, LLC													263648									
GILLIAM UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 078595		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10284 - 10426	
05	837 N	823	-0-	-14	-0-	26	1	797	2	Y	-0-			15								
06	810 N	798	-0-	-12	-0-	22	1	776	2	Y	-0-			15								
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	28	1	835	2	Y	-0-			15								
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	28	1	2001	2	Y	-0-			15								
09	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-			15								
10	868 N	694	-0-	-174	-0-	24	1	670	2	Y	-0-			15								
FREEMAN, J. B.													WELL #: 1		RRCID -> 082609		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 10586		PERF.10322 - 10543	
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	26	1	1181	2	Y	-0-			67								
06	1080 N	907	-0-	-173	-0-	25	1	882	2	Y	-0-			67								
07	1333 N	962	-0-	-371	-0-	27	1	890	2	Y	41			108								
													45									
08	1209 N	945	-0-	-264	-0-	28	1	917	2	Y	-0-			108								
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	26	1	931	2	Y	-0-			108								
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	29	1	1017	2	Y	-0-			108								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 086579		COMPL. DATE 08/03/1979			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	30 1	4	437 2	Y	1 8	7
						4 9					
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	36 1	-0-	625 2	Y		7
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-	400 2	Y		7
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	21 1	-0-	546 2	Y		7
09	660 N	584	-0-	-76	-0-	20 1	-0-	564 2	Y	3 1	4
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	20 1	-0-	480 2	Y		4

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 086580		COMPL. DATE 10/19/1979			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562		
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	46 1	-0-	675 2	Y		-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	41 1	-0-	711 2	Y		-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	29 1	-0-	675 2	Y		-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	27 1	-0-	700 2	Y		-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	27 1	14	746 2	Y	10 1	4
						15 9					
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	27 1	1	669 2	Y		5
						1 9					

PEARSON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 087342		COMPL. DATE 02/16/1980			TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539		
05	2019 N	1403	-0-	-616	-0-	50 1	-0-	1353 2	Y		-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	49 1	-0-	1293 2	Y		-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	51 1	-0-	1372 2	Y		-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	51 1	-0-	1379 2	Y		-0-
09	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	46 1	-0-	1272 2	Y		-0-
10	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	51 1	-0-	1330 2	Y		-0-

TOON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 087540		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540		
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-	203 2	Y		-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-	248 2	Y		-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	15 1	-0-	356 2	Y		-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	12 1	-0-	309 2	Y		-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	10 1	4	291 2	Y	3 1	1
						4 9					
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	12 1	1	284 2	Y		2
						1 9					

LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088852		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430		
05	434 N	268	-0-	-166	-0-	8 1	-0-	260 2	N		25
06	330 N	192	-0-	-138	-0-	6 1	-0-	186 2	N		25
07	310 N	160	-0-	-150	-0-	5 1	-0-	155 2	N		25
08	279 N	152	-0-	-127	-0-	5 1	-0-	147 2	N		25
09	180 N	84	-0-	-96	-0-	3 1	-0-	81 2	N		25
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		-0-		N		25

LAIRD, MAUDE		WELL #: 2		RRCID -> 097407		COMPL. DATE 01/15/2006			TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515		
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	30 1	-0-	958 2	Y		15
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	26 1	-0-	855 2	Y		15
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	31 1	-0-	1001 2	Y		15
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	30 1	-0-	954 2	Y		15
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	23 1	-0-	751 2	Y		15
10	465 N	408	-0-	-57	-0-	12 1	-0-	396 2	Y		15

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
HENDERSON -E-		WELL #: 1		RRCID -> 097652		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10203 - 10620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	217 N	173	-0-	-44	-0-		6 1	166 2	Y	1	1 8	-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-		1 9	202 2	Y	-0-		-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-		16 1	205 2	Y	-0-		-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-		7 1	196 2	Y	-0-		-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-		8 1	215 2	Y	-0-		-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-		8 1	287 2	Y	-0-		-0-
							11 1					

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 098603		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 10952		PERF.10650 - 10789		
05	3100 N	1437	-0-	-1663	-0-	12	114 1	1266 2	Y	52	59 1	1 8 59
06	1939 N	1927	-0-	-12	-0-		57 9	1707 2	Y	55	64 1	50
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		159 1	1946 2	Y	53	60 1	43
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		61 9	1521 2	Y	48	57 1	34
09	1680 N	1376	-0-	-304	-0-		145 1	1206 2	Y	69	58 1	45
10	1736 N	1355	-0-	-381	-0-		58 9	1173 2	Y	80	93 1	32
							94 1					
							76 9					
							94 1					
							88 9					

MCDAVID, J. W. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 098844		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10617 - 10946		
05	1116 N	931	-0-	-185	-0-		77 1	854 2	Y	-0-		-0-
06	1110 N	755	-0-	-355	-0-		61 1	694 2	Y	-0-		-0-
07	1054 N	664	-0-	-390	-0-		46 1	618 2	Y	-0-		-0-
08	930 N	877	-0-	-53	-0-		60 1	817 2	Y	-0-		-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-		58 1	737 2	Y	-0-		-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-		61 1	763 2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS		WELL #: 1A		RRCID -> 100031		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 10945		PERF.10579 - 10872		
05	992 N	883	-0-	-109	-0-		73 1	810 2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	643	-0-	-377	-0-		52 1	591 2	Y	-0-		-0-
07	899 N	744	-0-	-155	-0-		52 1	692 2	Y	-0-		-0-
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-		61 1	835 2	Y	-0-		-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-		60 1	769 2	Y	-0-		-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-		65 1	806 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 106841		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10464 - 10510		
05	899 N	739	-0-	-160	-0-		25 1	714 2	Y	-0-		-0-
06	750 N	743	-0-	-7	-0-		55 1	688 2	Y	-0-		-0-
07	837 N	745	-0-	-92	-0-		26 1	719 2	Y	-0-		-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-		30 1	751 2	Y	-0-		-0-
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-		33 1	833 2	Y	-0-		-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		43 1	1118 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1322 N	1021	-0-	-301	-0-	58	1	963	2	Y	-0-				20
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	76	1	1264	2	Y	40				60
						44	9								
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	100	1	1659	2	Y	-0-				60
08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	137	1	2280	2	Y	-0-				60
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	99	1	1648	2	Y	-0-				60
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	98	1	1630	2	Y	-0-				60

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

05	372 N	348	-0-	-24	-0-	10	1	334	2	Y	4				14
						4	9								
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	10	1	331	2	Y	4				18
						4	9								
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	8	1	269	2	Y	8	4	8		22
						9	9								
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	Y	3	3	8		22
						3	9								
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	58				80
						64	9								
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	6	1	195	2	Y	29	3	8		106
						32	9								

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	259	1	3793	2	Y	-0-				-0-
06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	185	1	3230	2	Y	-0-				-0-
07	3255 X	2409	-0-	-846	-0-	99	1	2310	2	Y	-0-				-0-
08	3255 X	2816	-0-	-439	-0-	104	1	2712	2	Y	-0-				-0-
09	3150 X	2296	-0-	-854	-0-	76	1	2125	2	Y	86	61	1		25
						95	9								
10	3255 X	2695	-0-	-560	-0-	106	1	2585	2	Y	4				29
						4	9								

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

05	1908 N	1345	-0-	-563	-0-	86	1	1259	2	Y	-0-				-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	61	1	1060	2	Y	-0-				-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	1005	2	Y	-0-				-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	34	1	876	2	Y	-0-				-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	Y	27	19	1		8
						30	9								
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	39	1	962	2	Y	1				9
						1	9								

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

05	1333 N	843	-0-	-490	-0-	30	1	813	2	Y	-0-				-0-
06	1170 N	651	-0-	-519	-0-	49	1	602	2	Y	-0-				-0-
07	899 N	776	-0-	-123	-0-	27	1	749	2	Y	-0-				-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	818	2	Y	-0-				-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	34	1	879	2	Y	-0-				-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	32	1	842	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
HENDERSON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 135340		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	61 1	1726 2	Y	-0-	-0-
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	103 1	1298 2	Y	-0-	-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	34 1	943 2	Y	-0-	-0-
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	57 1	1429 2	Y	-0-	-0-
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	52 1	1313 2	Y	-0-	-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	49 1	1270 2	Y	-0-	-0-

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 142452		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726		
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	68 1	759 2	Y	-0-	-0-
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	62 1	710 2	Y	-0-	-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	61 1	821 2	Y	-0-	-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	55 1	752 2	Y	-0-	-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	48 1	621 2	Y	-0-	-0-
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	47 1	581 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 142727		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743		
05	837 N	770	-0-	-67	-0-	64 1	706 2	Y	-0-	-0-
06	780 N	745	-0-	-35	-0-	60 1	685 2	Y	-0-	-0-
07	775 N	741	-0-	-34	-0-	51 1	690 2	Y	-0-	-0-
08	775 N	768	-0-	-7	-0-	53 1	715 2	Y	-0-	-0-
09	750 N	736	-0-	-14	-0-	53 1	683 2	Y	-0-	-0-
10	744 N	711	-0-	-33	-0-	53 1	658 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 142728		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928		
05	3100 N	2377	-0-	-723	5826	196 1	2181 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2308	-0-	-692	5134	187 1	2121 2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2439	-0-	-661	4473	169 1	2270 2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2317	-0-	-783	3690	159 1	2158 2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	2199	-0-	-801	2889	159 1	2040 2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2301	-0-	-799	2090	171 1	2130 2	Y	-0-	-0-

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 142834		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744		
05	3100 N	2328	-0-	-772	4141	192 1	2136 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	739	-0-	-2261	1880	60 1	679 2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	1986	-0-	-1114	766	138 1	1848 2	Y	-0-	-0-
08	2436 N	1670	-0-	-766	-0-	114 1	1556 2	Y	-0-	-0-
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	161 1	2056 2	Y	-0-	-0-
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	154 1	1914 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS		WELL #: 2A		RRCID -> 142863		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 143039		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648												
MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	143040	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10664 - 10972				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1116	N	929	-0-	-187	-0-		77	1	852	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	934	-0-	-26	-0-		76	1	858	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	615	-0-	-377	-0-		43	1	572	2	Y	-0-			-0-
08	930	N	733	-0-	-197	-0-		50	1	683	2	Y	-0-			-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-		98	1	1260	2	Y	-0-			-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-		85	1	1053	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	143514	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10540 - 10764				
05	682	N	614	-0-	-68	-0-		51	1	563	2	Y	-0-			-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-		50	1	566	2	Y	-0-			-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-		47	1	624	2	Y	-0-			-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-		46	1	622	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-		45	1	572	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-		49	1	606	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS		WELL #:		3A	RRCID ->	143700	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	10510 - 10884				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	143962	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10668 - 10985				
05	1597	N	1016	-0-	-581	-0-		81	1	899	2	Y	33	37	1	37
06	1320	N	1178	-0-	-142	-0-		95	1	1047	2	Y	33	39	1	31
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-		82	1	1103	2	Y	33	37	1	27
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-		90	1	1221	2	Y	29	35	1	21
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-		84	1	1076	2	Y	43	36	1	28
10	1209	N	1127	-0-	-82	-0-		80	1	992	2	Y	50	58	1	20

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	144710	COMPL. DATE	02/13/1993	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10668 - 10985				
05	2676	N	1157	-0-	-1519	-0-		96	1	1061	2	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1416	-0-	-174	-0-		115	1	1301	2	Y	-0-			-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-		113	1	1516	2	Y	-0-			-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		114	1	1547	2	Y	-0-			-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-		114	1	1462	2	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1114	-0-	-529	-0-		83	1	1031	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	149084	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10266 - 10372				
05	1178	N	1135	-0-	-43	-0-		33	1	1102	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-		28	1	1057	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-		35	1	1077	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	728	-0-	-419	-0-		35	1	693	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	465	-0-	-615	-0-		32	1	433	2	Y	-0-			-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		31	1	1210	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
LEVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	149752	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10724 - 11027
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	2341 N	990	-0-	-1351	-0-	82	1	908	2	Y	-0-	-0-
06	1710 N	314	-0-	-1396	-0-	25	1	289	2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	1048	-0-	-719	-0-	73	1	975	2	Y	-0-	-0-
08	992 N	712	-0-	-280	-0-	49	1	663	2	Y	-0-	-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	633	2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	745	-0-	-309	-0-	55	1	690	2	Y	-0-	-0-

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	152912	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10384 - 10620
05	496 N	338	-0-	-158	-0-	22	1	316	2	Y	-0-	-0-
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	23	1	393	2	Y	-0-	-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	Y	-0-	-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	590	2	Y	-0-	-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	800	2	Y	4	3 1 1
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	4 9	28	677	2	Y	1	2
						1 9						

TOON GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	152951	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10295 - 10526
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	-0-	-0-
06	630 N	604	-0-	-26	-0-	33	1	571	2	Y	-0-	-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	704	2	Y	-0-	-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	36	1	943	2	Y	-0-	-0-
09	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	90	1	2519	2	Y	71	51 1 20
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	78 9	98	2394	2	Y	5	25
						6 9						

TOON GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	152952	COMPL. DATE	10/08/1994	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10796 - 11017
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	Y	-0-	-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	20	1	356	2	Y	-0-	-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	2	Y	-0-	-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	646	2	Y	-0-	-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	680	2	Y	10	7 1 3
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	11 9	24	576	2	Y	-0-	3

COLLIER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153729	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	9102 - 10538
05	3100 N	1003	-0-	-2097	807	57	1	946	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2545	-0-	-455	352	144	1	2398	2	Y	3	3 8 -0-
						3 9						
07	2857 N	2505	-0-	-352	-0-	142	1	2363	2	Y	-0-	-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	123	1	2049	2	Y	-0-	-0-
09	2340 N	2031	-0-	-309	-0-	115	1	1916	2	Y	-0-	-0-
10	2418 N	1431	-0-	-987	-0-	81	1	1350	2	Y	-0-	-0-

FREEMAN, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	154780	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10345 - 10592
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	30	1	1331	2	Y	-0-	-0-
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	36	1	1241	2	Y	-0-	-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	42	1	1375	2	Y	-0-	-0-
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	45	1	1482	2	Y	-0-	-0-
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	32	1	1136	2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	28	1	990	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 154847		COMPL. DATE 04/06/1995			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16 1	229 2	Y	6	1 8	9
06	330 N	47	-0-	-283	-0-	7 9	44 2	Y	-0-		9
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	3 1	398 2	Y	-0-		9
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	17 1	565 2	Y	-0-		9
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	22 1	919 2	Y	1	7 1	3
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	33 1	594 2	Y	-0-		3
						1 9					
						24 1					
PEARSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 154934		COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548		
05	3100 N	2278	-0-	-822	-0-	16 1	2238 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2192	-0-	-808	-0-	7 9	2152 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2248	-0-	-852	-0-	3 1	2207 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2244	-0-	-856	-0-	17 1	2203 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	2070	-0-	-930	-0-	22 1	2033 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	2370	-0-	-730	-0-	37 1	2329 2	Y	-0-		-0-
						41 1					
HENDERSON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 155921		COMPL. DATE 08/11/1995			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702		
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	73 1	2020 2	Y	-0-		-0-
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	168 1	2094 2	Y	-0-		-0-
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	76 1	2104 2	Y	-0-		-0-
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	82 1	2054 2	Y	1	1 8	-0-
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1 9	1540 2	Y	-0-		-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	60 1	1599 2	Y	-0-		-0-
						60 1					
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 161941		COMPL. DATE 01/21/1997			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699		
05	651 N	576	-0-	-75	-0-	48 1	528 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	509	-0-	-121	-0-	41 1	468 2	Y	-0-		-0-
07	651 N	471	-0-	-180	-0-	33 1	438 2	Y	-0-		-0-
08	589 N	513	-0-	-76	-0-	35 1	478 2	Y	-0-		-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	40 1	512 2	Y	-0-		-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	46 1	571 2	Y	-0-		-0-
COLLIER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162680		COMPL. DATE 05/07/2015			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		76
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-		76
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
CHILDRESS		WELL #: 5A		RRCID -> 163092		COMPL. DATE 03/19/1997			TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661		
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	117 1	1294 2	Y	-0-		-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	108 1	1231 2	Y	-0-		-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	107 1	1434 2	Y	-0-		-0-
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	123 1	1674 2	Y	-0-		-0-
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	121 1	1545 2	Y	-0-		-0-
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	131 1	1634 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	97	1	1078	2	Y	-0-				-0-
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	117	1	1334	2	Y	-0-				-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	70	1	932	2	Y	-0-				-0-
08	1178 N	876	-0-	-302	-0-	60	1	816	2	Y	-0-				-0-
09	1350 N	869	-0-	-481	-0-	63	1	806	2	Y	-0-				-0-
10	992 N	820	-0-	-172	-0-	61	1	759	2	Y	-0-				-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

05	930 N	859	-0-	-71	-0-	71	1	788	2	Y	-0-				-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	123	1	1392	2	Y	-0-				-0-
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	123	1	1643	2	Y	-0-				-0-
08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	186	1	2536	2	Y	-0-				-0-
09	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	190	1	2434	2	Y	-0-				-0-
10	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	197	1	2457	2	Y	-0-				-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

05	3100 N	2377	-0-	-723	6263	196	1	2181	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	1862	-0-	-1138	5125	151	1	1711	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	2079	-0-	-1021	4104	144	1	1931	2	Y	4	4	8		-0-
08	3100 N	1824	-0-	-1276	2828	125	1	1699	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	1999	-0-	-1001	1827	145	1	1854	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	2948	-0-	-152	1675	219	1	2729	2	Y	-0-				-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

05	1116 N	901	-0-	-215	-0-	70	1	780	2	Y	46	53	1		49
06	960 N	883	-0-	-77	-0-	51	9	758	2	Y	50	58	1		41
07	1085 N	881	-0-	-204	-0-	55	9	771	2	Y	47	54	1		34
08	899 N	856	-0-	-43	-0-	58	1	754	2	Y	43	51	1		26
09	870 N	682	-0-	-188	-0-	52	9	568	2	Y	64	53	1		37
10	868 N	615	-0-	-253	-0-	47	9	495	2	Y	73	85	1		25

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

05	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	46	2	Y	4	3	1		2
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	4	9	25	2	Y	3	3	1		2
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	9	9	Y	8	3	1		7
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	46	2	Y	4	8	1		3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	3	9			Y	-0-	2	1		1
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	9	65	2	Y	2	2	1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC CHILDRESS GAS UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
CHILDRESS GAS UNIT 2										WELL #:	8	RRCID ->	165170	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10590 - 10684
05		3100 N	1515	-0-	-1585	91	119 1 78 9	1318 2	Y	71	80 1	1 8	81						
06		1530 N	1407	-0-	-123	-0-	113 1 83 9	1211 2	Y	75	87 1		69						
07		1519 N	1157	-0-	-362	-0-	75 1 78 9	1004 2	Y	71	81 1		59						
08		1519 N	1374	-0-	-145	-0-	89 1 70 9	1215 2	Y	64	77 1		46						
09		1410 N	1289	-0-	-121	-0-	86 1 105 9	1098 2	Y	95	79 1		62						
10		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	85 1 120 9	1060 2	Y	109	127 1		44						
CHILDRESS GAS UNIT 2										WELL #:	9	RRCID ->	165532	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10631 - 10894
05		3100 N	2271	-0-	-829	3133	188 1	2083 2	Y	-0-			-0-						
06		3000 N	1658	-0-	-1342	1791	134 1	1524 2	Y	-0-			-0-						
07		3100 N	1747	-0-	-1353	438	121 1	1626 2	Y	-0-			-0-						
08		2542 N	2104	-0-	-438	-0-	144 1	1960 2	Y	-0-			-0-						
09		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	95 1	1214 2	Y	-0-			-0-						
10		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	91 1	1132 2	Y	-0-			-0-						
HUBBARD GAS UNIT #1										WELL #:	7	RRCID ->	165800	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10552 - 10750
05		3100 N	1846	-0-	-1254	3116	152 1	1694 2	Y	-0-			-0-						
06		3000 N	2411	-0-	-589	2527	195 1	2216 2	Y	-0-			-0-						
07		3100 N	1637	-0-	-1463	1064	114 1	1523 2	Y	-0-			-0-						
08		2642 N	1578	-0-	-1064	-0-	108 1	1470 2	Y	-0-			-0-						
09		2040 N	1289	-0-	-751	-0-	93 1	1196 2	Y	-0-			-0-						
10		1643 N	1187	-0-	-456	-0-	88 1	1099 2	Y	-0-			-0-						
HUBBARD GAS UNIT #1										WELL #:	8	RRCID ->	166119	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	10807	PERF.	10483 - 10590
05		3100 N	1962	-0-	-1138	3145	162 1	1800 2	Y	-0-			-0-						
06		3000 N	1721	-0-	-1279	1866	139 1	1582 2	Y	-0-			-0-						
07		3021 N	1155	-0-	-1866	-0-	80 1	1075 2	Y	-0-			-0-						
08		1643 N	1316	-0-	-327	-0-	90 1	1226 2	Y	-0-			-0-						
09		1590 N	1414	-0-	-176	-0-	102 1	1312 2	Y	-0-			-0-						
10		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	107 1	1333 2	Y	-0-			-0-						
CHILDRESS GAS UNIT 2										WELL #:	7	RRCID ->	167106	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10452 - 10969
05		713 N	605	-0-	-108	-0-	44 1 77 9	484 2	Y	70	96 1	1 8	92						
06		870 N	727	-0-	-143	-0-	54 1 96 9	577 2	Y	87	73 1		106						
07		775 N	643	-0-	-132	-0-	38 1 94 9	511 2	Y	85	91 1		100						
08		620 N	607	-0-	-13	-0-	36 1 85 9	486 2	Y	77	91 1		86						
09		720 N	588	-0-	-132	-0-	34 1 124 9	430 2	Y	113	94 1		105						
10		651 N	392	-0-	-259	-0-	21 1 112 9	259 2	Y	102	127 1		80						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 167289		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10610 - 10812				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	667	2	Y	-0-		-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	70	1	797	2	Y	-0-		-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	Y	-0-		-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	51	1	698	2	Y	-0-		-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	Y	-0-		-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	54	1	670	2	Y	-0-		-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 167378		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10639 - 10948				
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	90	1	997	2	Y	-0-		-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	94	1	1073	2	Y	-0-		-0-
07	1116	N	536	-0-	-580	-0-	37	1	499	2	Y	-0-		-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	97	1	1313	2	Y	-0-		-0-
09	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	73	1	940	2	Y	-0-		-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	77	1	953	2	Y	-0-		-0-

HENDERSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 168050		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10831		PERF.10173 - 10636				
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-		-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	2	Y	-0-		-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	Y	-0-		-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	Y	-0-		-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-		-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-		-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 168174		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10694 - 10984				
05	3100	N	2265	-0-	-835	-0-	187	1	2078	2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	1973	-0-	-1027	-0-	160	1	1813	2	Y	-0-		-0-
07	3100	N	1478	-0-	-1622	-0-	103	1	1375	2	Y	-0-		-0-
08	3100	N	1903	-0-	-1197	-0-	130	1	1773	2	Y	-0-		-0-
09	2700	N	1648	-0-	-1052	-0-	119	1	1529	2	Y	-0-		-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	158	1	1971	2	Y	-0-		-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 168516		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 11092		PERF.10682 - 10970				
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	53	1	590	2	Y	-0-		-0-
06	930	N	535	-0-	-395	-0-	43	1	492	2	Y	-0-		-0-
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	34	1	460	2	Y	-0-		-0-
08	651	N	520	-0-	-131	-0-	36	1	484	2	Y	-0-		-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	620	2	Y	-0-		-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	46	1	578	2	Y	-0-		-0-

HENDERSON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 176777		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10488 - 10707				
05	713	N	592	-0-	-121	-0-	21	1	571	2	Y	-0-		106
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	51	1	643	2	Y	-0-		106
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	Y	-0-		106
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	679	2	Y	15		121
							17	9						
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	25	1	634	2	Y	-0-		121
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	801	2	Y	47		168
							52	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
HENDERSON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 176967		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	32	1	893	2	Y	-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	64	1	802	2	Y	-0-
07	961 N	822	-0-	-139	-0-	29	1	793	2	Y	-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	42	1	1043	2	Y	-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	43	1	1088	2	Y	-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	958	2	Y	-0-

DENNIS, SOL		WELL #: 1		RRCID -> 178841		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031			
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1	1	1133	2	N	50
						55	9				50
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	639	2	N	60
						11	9				
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	60
09	480 N	50	-0-	-430	-0-	20	2	30	9	N	87
10	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2		N	-0-	87

COLLIER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 184374		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560			
05	1798 N	1229	-0-	-569	-0-	36	1	1189	2	Y	14
						4	9				
06	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	42	1	1402	2	Y	18
						4	9				
07	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	38	1	1255	2	Y	22
						4	9				
08	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	36	1	1198	2	Y	22
09	1440 N	824	-0-	-616	-0-	24	1	800	2	Y	22
*10	1302 N	881	-0-	-421	-0-	26	1	855	2	Y	22

DORSEY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184962		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15

GILLIAM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188399		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389			
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	6
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	Y	6
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	6
08	434 N	346	-0-	-88	-0-	25	1	321	2	Y	6
09	420 N	215	-0-	-205	-0-	23	1	192	2	Y	6
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	2	Y	6

KANGERGA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 192981		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

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

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

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

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

05	62 N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			7
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			7
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-			7
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			7
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			7
10	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-			7

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

05	3100 N	1606	-0-	-1494	3403	47	1	1559	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1538	-0-	-1462	1941	45	1	1493	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1472	-0-	-1628	313	43	1	1429	2	Y	-0-			-0-
08	1692 N	1379	-0-	-313	-0-	40	1	1339	2	Y	-0-			-0-
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	2	Y	-0-			-0-
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	51	1	1691	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
EASTMAN GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 2	Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	Y	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	59 2	Y	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	Y	-0-			-0-

KANGERGA ET AL												
WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600												
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	54 1	1807 2	Y	1			6
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	53 1	1775 2	Y	2			8
07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	60 1	2007 2	Y	2			10
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	75 1	2508 2	Y	-0-			10
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	63 1	2093 2	Y	-0-			10
*10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	60 1	2002 2	Y	-0-			10

CHILDRESS												
WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A												
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	149 1	1650 2	Y	-0-			-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	118 1	1336 2	Y	-0-			-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	76 1	1015 2	Y	-0-			-0-
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	94 1	1277 2	Y	-0-			-0-
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	94 1	1205 2	Y	-0-			-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	94 1	1170 2	Y	-0-			-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532												
05	9340 X	4210	-0-	-5130	-0-	4210 2		Y	-0-			-0-
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3660 2	14 9	Y	13	13 8		-0-
07	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3697 2	11 9	Y	10	10 8		-0-
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3782 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2		Y	-0-			-0-
10	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2262 2	3 9	Y	3	3 8		-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1												
WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998												
05	3100 N	1445	-0-	-1655	571	119 1	1326 2	Y	-0-			-0-
06	1885 N	1314	-0-	-571	-0-	106 1	1208 2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1296	-0-	-192	-0-	90 1	1206 2	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1090	-0-	-367	-0-	75 1	1015 2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1005	-0-	-315	-0-	73 1	932 2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	872	-0-	-430	-0-	65 1	807 2	Y	-0-			-0-

BRELSFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628												
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	46 1	994 2	N	-0-			135
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	56 1	1214 2	N	3	3 8		135
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	49 1	1067 2	N	4			139
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	50 1	1093 2	N	-0-			139
09	990 N	906	-0-	-84	-0-	40 1	859 2	N	6			145
10	1023 N	992	-0-	-31	-0-	44 1	947 2	N	1	1 8		145

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
MARWIL, N.L.		WELL #:		3	RRCID ->	200262	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10784 - 11037			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	4694	-0-	1594	1594	4554	2	140	9	Y	127	175	1		15
06	3000 N	3618	-0-	618	2212	3618	2			Y	-0-				15
07	3100 N	2687	-0-	-413	1799	2687	2			Y	-0-				15
08	4236 X	2437	-0-	-1799	-0-	2387	2	50	9	Y	45				60
09	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2297	2	28	9	Y	25				85
10	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2073	2	116	9	Y	105				190

GROOM, VIDA G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	200711	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	10766 - 11091			
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	114	1	1263	2	Y	32	36	1		38
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	103	1	1125	2	Y	34	39	1		33
07	1519 N	1212	-0-	-307	-0-	82	1	1095	2	Y	32	37	1		28
08	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	87	1	1185	2	Y	29	35	1		22
09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	85	1	1095	2	Y	43	36	1		29
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	89	1	1112	2	Y	50	58	1		21

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202474	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9079 - 10523			
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	704	2	12	9	Y	11				13
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	672	2	9	9	Y	8	3	8		18
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	Y	2	2	8		18
08	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-				18
09	690 N	595	-0-	-95	-0-	595	2			Y	-0-				18
10	713 N	523	-0-	-190	-0-	522	2	1	9	Y	1	1	8		18

LEVERETT		WELL #:		2	RRCID ->	203667	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10656 - 10972			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EASTMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216663	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10718	PERF.	9082 - 10524			
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EASTMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	218517	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9284 - 10735			
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-				2
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-				2
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-				2
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-				2
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-				2
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-				2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
EASTMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223548	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9093 - 10523	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	12 1	390 2	Y		3			9
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	3 9							
07	403 N	264	-0-	-139	-0-	11 1	376 2	Y		2			11
08	403 N	357	-0-	-46	-0-	2 9							
09	390 N	279	-0-	-111	-0-	8 1	253 2	Y		3			14
*10	279 N	261	-0-	-18	-0-	3 9							
						10 1	347 2	Y		-0-			14
						8 1	271 2	Y		-0-			14
						8 1	253 2	Y		-0-			14

EASTMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	225304	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	11226	PERF.	9601 - 11021	
05	155 N	48	-0-	-107	-0-	48 2		Y		-0-			1
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y		-0-			1
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		Y		-0-			1
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y		-0-			1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-			1
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y		-0-			1

EASTMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	226078	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	9448 - 10888	
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y		-0-			5
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 2		Y		-0-			5
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y		-0-			5
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	292 2		Y		-0-			5
09	360 N	279	-0-	-81	-0-	279 2		Y		-0-			5
10	403 N	293	-0-	-110	-0-	293 2		Y		-0-			5

FREEMAN, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	233478	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9228 - 10625	
05	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	27 1	1229 2	Y		-0-			-0-
06	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	41 1	1431 2	Y		-0-			-0-
07	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	41 1	1351 2	Y		-0-			-0-
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	40 1	1317 2	Y		-0-			-0-
09	1470 N	507	-0-	-963	-0-	14 1	493 2	Y		-0-			-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	48 1	1714 2	Y		-0-			-0-

GILLIAM UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234421	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9014 - 10429	
05	3100 N	1796	-0-	-1304	2231	48 1	1748 2	Y		-0-			9
06	3000 N	1293	-0-	-1707	524	41 1	1252 2	Y		-0-			9
07	2423 N	1899	-0-	-524	-0-	50 1	1849 2	Y		-0-			9
08	1798 N	1159	-0-	-639	-0-	50 1	1109 2	Y		-0-			9
09	1290 N	650	-0-	-640	-0-	47 1	603 2	Y		-0-			9
10	1891 N	1655	-0-	-236	-0-	44 1	1611 2	Y		-0-			9

PEARSON, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	239589	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	9405 - 10852	
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	66 1	1079 2	Y		-0-	183 1		34
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	66 1	1124 2	Y		-0-			34
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	68 1	1171 2	Y		41			75
						45 9							
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	68 1	1152 2	Y		-0-			75
09	1200 N	1099	-0-	-101	-0-	61 1	1038 2	Y		-0-			75
10	1271 N	1105	-0-	-166	-0-	68 1	1037 2	Y		-0-			75

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
LOCKRIDGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	086302	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10456 - 10671	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		Y	-0-		29
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-		29
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		Y	-0-		29
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		Y	-0-		29
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-		29
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		29

LOCKRIDGE GU		WELL #:		2	RRCID ->	145070	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9994 - 10636	
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-		31
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-		31
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-		31
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-		31
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-		31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		31

LOCKRIDGE GU		WELL #:		3	RRCID ->	150249	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10486 - 10716	
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-		56
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-		56
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-		56
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-		56
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		Y	-0-		56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		56

LOCKRIDGE GU		WELL #:		5	RRCID ->	209569	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10712 - 10490	
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-		42
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-		42
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-		42
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-		42
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-		42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		42

LOCKRIDGE GU		WELL #:		6	RRCID ->	221907	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	10817	PERF.10434 - 10664	
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-		76
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-		76
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-		76
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-		76
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-		76
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		76

LOCKRIDGE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	242102	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	10852	PERF.10404 - 10676	
05	2757 N	1553	-0-	-1204	-0-	1553	2		Y	-0-		73
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-		73
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		Y	-0-		73
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		Y	-0-		73
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		Y	-0-		73
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 H & T EXPLORATION, INC. 341571
 MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1023 N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-				76
06	1080 N	819	-0-	-261	-0-	819	2			N	-0-				76
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-				76
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-				76
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-				76
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-				76

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1660	2	52	9	N	47				177
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-				177
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				177
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-				177
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2				179
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	150	1		29

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

05	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-				52
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-				52
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-	14	1		38
08	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			N	-0-				38
09	1020 N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-				38
10	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-				52

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1240	2	18	9	Y	16				22
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-	13	1		9
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-				9
08	DLQ G-10	1250	-0-	1250	1250	1240	2	10	9	Y	9				18
09	DLQ G-10	1206	-0-	1206	2456	1200	2	6	9	Y	5				23
10	DLQ G-10	1244	-0-	1244	3700	1240	2	4	9	Y	4	19	0		8

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-				31
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-				31
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-				31
08	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-				31
09	750 N	230	-0-	-520	-0-	230	2			N	-0-				31
10	775 N	283	-0-	-492	-0-	283	2			N	-0-				31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2614	2	31	9	Y	28			36
06		3000 N	3108	-0-	108	108	3108	2			Y	-0-	22	1	14
07		3100 N	3492	-0-	392	500	3492	2			Y	-0-			14
08	DLQ	G-10	3424	-0-	3424	3924	3400	2	24	9	Y	22			36
09	DLQ	G-10	3084	-0-	3084	7008	3070	2	14	9	Y	13			49
10	DLQ	G-10	3231	-0-	3231	10239	3220	2	11	9	Y	10	40	0	19

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430															
05		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2170	2	26	9	Y	24			31
06		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-	19	1	12
07		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-			12
08	DLQ	G-10	2727	-0-	2727	2727	2710	2	17	9	Y	15			27
09	DLQ	G-10	2930	-0-	2930	5657	2920	2	10	9	Y	9			36
10	DLQ	G-10	2422	-0-	2422	8079	2410	2	12	9	Y	11	29	0	18

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428															
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	Y	12			16
06		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-	11	1	5
07		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-			5
08	DLQ	G-10	1300	-0-	1300	1300	1290	2	10	9	Y	9			14
09	DLQ	G-10	1207	-0-	1207	2507	1200	2	7	9	Y	6			20
10	DLQ	G-10	1254	-0-	1254	3761	1250	2	4	9	Y	4	16	0	8

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1	1
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	0	-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340															
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			26
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			26
07		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			26
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			26
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			26
10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			26

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426															
05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			27
06		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			27
07		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			27
08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-			27
09		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			27
10		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454															
05		3100 N	2409	-0-	-691	1216	2409	2			N	-0-			28
06		3000 N	2412	-0-	-588	628	2412	2			N	-0-			28
07		2578 N	1950	-0-	-628	-0-	1950	2			N	-0-			28
08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			28
09		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-			28
10		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	3100 N	2191	-0-	-909	2616	2191 2			N	-0-		42
06	3000 N	1840	-0-	-1160	1456	1840 2			N	-0-		42
07	3100 N	2002	-0-	-1098	358	2002 2			N	-0-		42
08	2664 N	2306	-0-	-358	-0-	2306 2			N	-0-		42
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2			N	-0-		42
10	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	1942 2			N	-0-		42

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436												
05	1271 N	985	-0-	-286	-0-	985 2			N	-0-		27
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2			N	-0-		27
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2			N	-0-		27
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2			N	-0-		27
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			N	-0-		27
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-		27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429												
05	1085 N	440	-0-	-645	-0-	440 2			N	-0-		30
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2			N	-0-		30
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2			N	-0-	30 1	-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2			N	-0-		-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2			N	-0-		-0-
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2			N	-0-		30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447												
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2			N	-0-		25
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2			N	-0-		25
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2			N	-0-		25
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2			N	-0-		25
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2			N	-0-		25
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2			N	-0-		25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420												
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	930 2	13 9	Y		12		17
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y		-0-	10 1	7
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y		-0-		7
08	DLQ G-10	638	-0-	638	638	630 2	8 9	Y		7		14
09	DLQ G-10	602	-0-	602	1240	600 2	2 9	Y		2		16
10	DLQ G-10	682	-0-	682	1922	680 2	2 9	Y		2	13 0	5

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435												
05	3100 N	2898	-0-	-202	2230	2858 2	40 9	Y		36		44
06	3000 N	2548	-0-	-452	1778	2548 2		Y		-0-	24 1	20
07	3100 N	2230	-0-	-870	908	2230 2		Y		-0-		20
08	DLQ G-10	1867	-0-	1867	2775	1850 2	17 9	Y		15		35
09	3000 N	952	-0-	-2048	727	940 2	12 9	Y		11		46
10	2268 N	1541	-0-	-727	-0-	1540 2	1 9	Y		1	37 0	10

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272												
05	496 N	136	-0-	-360	-0-	136 2			N	-0-		27
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2			N	-0-		27
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			N	-0-		27
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-		27
09	450 N	267	-0-	-183	-0-	267 2			N	-0-		27
10	372 N	264	-0-	-108	-0-	264 2			N	-0-		27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																
WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	1			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022																
WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2023 - WELL PLUGGED 9/14/2023																
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487																
05	868 N	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-					68
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					68
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-	36	1			32
08	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					32
09	990 N	890	-0-	-100	-0-	890	2			N	-0-					32
10	1023 N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-					68
WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508																
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455																
05	3565 X	2610	-0-	-955	-0-	2610	2			N	-0-					31
06	3450 X	3170	-0-	-280	-0-	3170	2			N	-0-					31
07	2852 X	2840	-0-	-12	-0-	2840	2			N	-0-					31
08	2852 X	2750	-0-	-102	-0-	2750	2			N	-0-					31
09	3180 X	2270	-0-	-910	-0-	2270	2			N	-0-					31
10	3286 X	2110	-0-	-1176	-0-	2110	2			N	-0-					31
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464																
05	3658 X	3120	-0-	-538	-0-	3120	2			N	-0-					42
06	3540 X	2482	-0-	-1058	-0-	2482	2			N	-0-					42
07	3193 X	2614	-0-	-579	-0-	2614	2			N	-0-					42
08	3131 X	2665	-0-	-466	-0-	2665	2			N	-0-					42
09	3030 X	2180	-0-	-850	-0-	2180	2			N	-0-					42
10	3131 X	2550	-0-	-581	-0-	2550	2			N	-0-					42
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466																
05	620 N	8	-0-	-612	-0-	8	2			N	-0-					32
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					32
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					32
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					32
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					32
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3596 X	2806	-0-	-790	-0-	2806 2	N	-0-			58
06		3480 X	3080	-0-	-400	-0-	3080 2	N	-0-			58
07		3224 X	2880	-0-	-344	-0-	2880 2	N	-0-	29 1		29
08		3069 X	2850	-0-	-219	-0-	2850 2	N	-0-			29
09		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2	N	-0-			29
10		3193 X	2100	-0-	-1093	-0-	2100 2	N	-0-			58

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461												
05		3224 X	3100	-0-	-124	-0-	3100 2	N	-0-			29
06		3120 X	3000	-0-	-120	-0-	3000 2	N	-0-			29
07		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2	N	-0-			29
08		3100 X	2850	-0-	-250	-0-	2850 2	N	-0-			29
09		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	N	-0-			29
10		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2	N	-0-			29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468												
05		3100 N	2700	-0-	-400	1828	2700 2	N	-0-			27
06		3000 N	2128	-0-	-872	956	2128 2	N	-0-			27
07		2816 N	1860	-0-	-956	-0-	1860 2	N	-0-			27
08		2201 N	1860	-0-	-341	-0-	1860 2	N	-0-			27
09		2130 N	1765	-0-	-365	-0-	1765 2	N	-0-			27
10		1860 N	1730	-0-	-130	-0-	1730 2	N	-0-			27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410												
05		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2	N	-0-			32
06		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2	N	-0-			32
07		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2	N	-0-			32
08		2480 N	1970	-0-	-510	-0-	1970 2	N	-0-			32
09		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2	N	-0-			32
10		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2	N	-0-			32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428												
05		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 2	N	-0-			65
06		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2	N	-0-			65
07		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 2	N	-0-			65
08		3658 X	3418	-0-	-240	-0-	3418 2	N	-0-			65
09		3540 X	2771	-0-	-769	-0-	2771 2	N	-0-			65
10		3658 X	3529	-0-	-129	-0-	3529 2	N	-0-			65

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592												
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-			33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33 1		-0-
07		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2	N	-0-			-0-
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422												
05		2480 N	2250	-0-	-230	-0-	2250 2	N	-0-			47
06		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-			47
07		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2	N	-0-			47
08		2263 N	2200	-0-	-63	-0-	2200 2	N	-0-			47
09		2400 N	2014	-0-	-386	-0-	2014 2	N	-0-			47
10		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2	N	-0-			47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		N	-0-		57
06		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		N	-0-		57
07		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2		N	-0-		57
08		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2		N	-0-		57
09		2970 X	2830	-0-	-140	-0-	2830 2		N	-0-		57
10		3069 X	2130	-0-	-939	-0-	2130 2		N	-0-		57

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518												
05		1178 N	546	-0-	-632	-0-	546 2		N	-0-		32
06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-		32
07		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-		32
08		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		32
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-		32
10		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150 2		N	-0-		32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452												
05		3100 N	1903	-0-	-1197	298	1903 2		N	-0-		65
06		2197 N	1899	-0-	-298	-0-	1899 2		N	-0-		65
07		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-	65 1	-0-
08		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-		-0-
09		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-		-0-
10		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-		65

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440												
05		3100 N	2333	-0-	-767	2193	2333 2		N	-0-		58
06		3000 N	2160	-0-	-840	1353	2160 2		N	-0-		58
07		2945 N	1592	-0-	-1353	-0-	1592 2		N	-0-	29 1	29
08		2325 N	2300	-0-	-25	-0-	2300 2		N	-0-		29
09		2160 N	2150	-0-	-10	-0-	2150 2		N	-0-		29
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-		58

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467												
05		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-		37
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-		37
07		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-		37
08		1860 N	1530	-0-	-330	-0-	1530 2		N	-0-		37
09		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-		37
10		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		N	-0-		37

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428												
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		27
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		27
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-		27
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-		27
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		27
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-		27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488												
05		1116 N	703	-0-	-413	-0-	703 2		N	-0-		53
06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-		53
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		53
08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-		53
09		1290 N	1242	-0-	-48	-0-	1242 2		N	-0-		53
10		1147 N	1065	-0-	-82	-0-	1065 2		N	-0-		53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1302 N	280	-0-	-1022	-0-	280 2		N	-0-		45
06		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2		N	-0-		45
07		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-		45
08		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-		45
09		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-		45
10		1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040 2		N	-0-		45

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488												
05		496 N	182	-0-	-314	-0-	182 2		N	-0-		27
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		27
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		27
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		27
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-		27
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532												
05		1364 N	89	-0-	-1275	-0-	89 2		N	-0-		34
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34 1	-0-
08		93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-		-0-
09		120 N	5	-0-	-115	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508												
05		1054 N	950	-0-	-104	-0-	950 2		N	-0-		39
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-		39
07		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-		39
08		961 N	350	-0-	-611	-0-	350 2		N	-0-		39
09		2070 N	1455	-0-	-615	-0-	1455 2		N	-0-		39
10		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-		39

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452												
05		3379 X	2980	-0-	-399	-0-	2980 2		N	-0-		44
06		3120 X	2655	-0-	-465	-0-	2655 2		N	-0-		44
07		3038 X	2440	-0-	-598	-0-	2440 2		N	-0-		44
08		3038 X	2040	-0-	-998	-0-	2040 2		N	-0-		44
09		2880 X	2400	-0-	-480	-0-	2400 2		N	-0-		44
10		2976 X	2390	-0-	-586	-0-	2390 2		N	-0-		44

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424												
05		3193 X	3100	-0-	-93	-0-	3100 2		N	-0-		57
06		3090 X	2100	-0-	-990	-0-	2100 2		N	-0-		57
07		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		N	-0-		57
08		3100 X	2230	-0-	-870	-0-	2230 2		N	-0-		57
09		3000 X	2450	-0-	-550	-0-	2450 2		N	-0-		57
10		3100 X	2890	-0-	-210	-0-	2890 2		N	-0-		57

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442												
05		3100 N	1831	-0-	-1269	2563	1831 2		N	-0-		32
06		3000 N	2374	-0-	-626	1937	2374 2		N	-0-		32
07		3100 N	2460	-0-	-640	1297	2460 2		N	-0-		32
08		2907 N	1610	-0-	-1297	-0-	1610 2		N	-0-		32
09		2370 N	1600	-0-	-770	-0-	1600 2		N	-0-		32
10		2449 N	1020	-0-	-1429	-0-	1020 2		N	-0-		32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1736 N	1526	-0-	-210	-0-	1526 2		N	-0-		35
06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-		35
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-		35
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-		35
09		1530 N	1199	-0-	-331	-0-	1199 2		N	-0-		35
10		1426 N	1415	-0-	-11	-0-	1415 2		N	-0-		35

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37 1	10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-		10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442												
05		1488 N	1396	-0-	-92	-0-	1396 2		N	-0-		30
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-		30
07		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-		30
08		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-		30
09		1650 N	1544	-0-	-106	-0-	1544 2		N	-0-		30
10		1581 N	1551	-0-	-30	-0-	1551 2		N	-0-		30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586												
05		3100 N	2125	-0-	-975	1854	2125 2		N	-0-		42
06		3000 N	1728	-0-	-1272	582	1728 2		N	-0-		42
07		2483 N	1901	-0-	-582	-0-	1901 2		N	-0-		42
08		2139 N	2108	-0-	-31	-0-	2108 2		N	-0-		42
09		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-		42
10		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		N	-0-		42

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424												
05		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2		N	-0-		27
06		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2		N	-0-		27
07		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2		N	-0-		27
08		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 2		N	-0-		27
09		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2		N	-0-		27
10		3100 X	2927	-0-	-173	-0-	2927 2		N	-0-		27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440												
05		2604 N	2556	-0-	-48	-0-	2556 2		N	-0-		63
06		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		N	-0-		63
07		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-		63
08		2542 N	2467	-0-	-75	-0-	2467 2		N	-0-		63
09		2430 N	2249	-0-	-181	-0-	2249 2		N	-0-		63
10		2449 N	2367	-0-	-82	-0-	2367 2		N	-0-		63

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584												
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		60
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-		60
07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-	36 1	24
08		558 N	279	-0-	-279	-0-	279 2		N	-0-		24
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-		24
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988														
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			87
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			87
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			87
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			87
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			87
10	930 N	269	-0-	-661	-0-	269	2			N	-0-			87

LONG TRUSTS, THE 507585														
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588														
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			21
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			21
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			21
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646														
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-			65
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-			65
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-			65
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-			65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			317
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			317
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			317
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			317
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			317
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108														
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	42 1		19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634														
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585													
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2			Y	-0-		34
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			Y	-0-		34
07		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			Y	-0-		34
08		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2			Y	-0-		34
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703													
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2			Y	-0-		65
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			Y	-0-		65
07		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2			Y	-0-		65
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2			Y	-0-		65
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		65
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		65

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996													
05		1333 X	575	-0-	-758	-0-	575 2			Y	-0-		41
06		1050 X	680	-0-	-370	-0-	658 2	22 9		Y	20	42 1	19
07		744 X	513	-0-	-231	-0-	513 2			Y	-0-		19
08		806 X	762	-0-	-44	-0-	762 2			Y	-0-		19
09		780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT		19
10		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT		19

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020													
05		2945 X	2861	-0-	-84	-0-	2861 2			Y	-0-		41
06		2730 X	2340	-0-	-390	-0-	2318 2	22 9		Y	20	42 1	19
07		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2			Y	-0-		19
08		2821 X	2403	-0-	-418	-0-	2403 2			Y	-0-		19
09		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-				Y	NO RPT		19
10		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				Y	NO RPT		19

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630													
05		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2			Y	-0-		65
06		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2			Y	-0-		65
07		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2			Y	-0-		65
08		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2			Y	-0-		65
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		65
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		65

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530													
05		1995 N	1344	-0-	-651	-0-	1344 2			Y	-0-		21
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2			Y	-0-		21
07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2			Y	-0-		21
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2			Y	-0-		21
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		21
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		21

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560													
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2			Y	-0-		21
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			Y	-0-		21
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2			Y	-0-		21
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2			Y	-0-		21
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		21
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		21

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585							
HEWES, REBECCA WRIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	207686	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10378 - 10656
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-		65
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	Y	-0-		65
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	Y	-0-		65
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-		65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		65

MARWILL, N. L.		WELL #:		4	RRCID ->	207687	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	11154	PERF.10728 - 11064
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-		41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	42 1	19
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-		19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19

LEE, C.W.		WELL #:		3	RRCID ->	249214	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10574 - 10678
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	068273	COMPL. DATE	05/12/1978	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10038 - 10442
WATSON GAS UNIT				1							
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	Y	-0-		-0-
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	Y	-0-		-0-
07	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2	Y	-0-		-0-
08	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	1813	2	Y	-0-		-0-
09	1830 N	1158	-0-	-672	-0-	1158	2	Y	-0-		-0-
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	Y	-0-		-0-

HAIR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074358	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10176 - 10450	
05	1984 N	1887	-0-	-97	-0-	1878	2	9 9	Y	8	7 1	8
06	1890 N	1823	-0-	-67	-0-	1814	2	9 9	Y	8	7 1	9
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1884	2	7 9	Y	6	7 1	8
08	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	1859	2	7 9	Y	6	7 1	7
09	1830 N	1118	-0-	-712	-0-	1115	2	3 9	Y	3	7 1	3
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1925	2	9 9	Y	8	6 1	5

KINSEY, JOE S.		WELL #:		1	RRCID ->	077983	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	10601	PERF.10180 - 10464
05	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	185	-0-	-115	-0-	185	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	Y	-0-		-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
BECKWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078396		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2022 2	8 9 Y	7	6 1	7
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1967 2	8 9 Y	7	6 1	8
07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2202 2	8 9 Y	7	7 1	8
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1678 2	4 9 Y	4	7 1	5
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1801 2	6 9 Y	5	6 1	4
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1897 2	8 9 Y	7	7 1	4

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078590		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CULLERS, EDGAR J.		WELL #: 1		RRCID -> 082621		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400		
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1027 2	2 9 N	2	2 1	2
06	990 N	979	-0-	-11	-0-	977 2	2 9 N	2	2 1	2
07	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1003 2	2 9 N	2	2 1	2
08	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1006 2	2 9 N	2	2 1	2
09	990 N	701	-0-	-289	-0-	700 2	1 9 N	1	2 1	1
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091 2	2 9 N	2	2 1	1

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082721		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430		
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1322 2	2 9 Y	2	2 1	2
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1261 2	2 9 Y	2	2 1	2
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1323 2	2 9 Y	2	2 1	2
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1271 2	2 9 Y	2	2 1	2
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1150 2	1 9 Y	1	2 1	1
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1203 2	2 9 Y	2	2 1	1

GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092859		COMPL. DATE 12/18/1980		TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368		
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	30 1	585 2 Y	-0-		-0-
06	600 N	567	-0-	-33	-0-	30 1	537 2 Y	-0-		-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	32 1	599 2 Y	-0-		-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	29 1	591 2 Y	-0-		-0-
09	570 N	553	-0-	-17	-0-	26 1	527 2 Y	-0-		-0-
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	28 1	538 2 Y	-0-		-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092892		COMPL. DATE 04/03/1981		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458		
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1214 2	3 9 Y	3	3 1	3
06	1440 N	1108	-0-	-332	-0-	1106 2	2 9 Y	2	2 1	3
07	1457 N	1072	-0-	-385	-0-	1071 2	1 9 Y	1	2 1	2
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1753 2	3 9 Y	3	2 1	3
09	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1103 2	2 9 Y	2	3 1	2
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2242 2	4 9 Y	4	3 1	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	165	1	1360	2	Y	1			4
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	153	1	1306	2	Y	1			5
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	161	1	1339	2	Y	2	5	1	2
08	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	164	1	1353	2	Y	-0-			2
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	163	1	1363	2	Y	1			3
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	167	1	1370	2	Y	1			4
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718														
05	3100 N	2584	-0-	-516	3414	280	1	2301	2	Y	3			13
06	3000 N	2645	-0-	-355	3059	277	1	2365	2	Y	3			16
07	3100 N	2611	-0-	-489	2570	280	1	2327	2	Y	4	15	1	5
08	3100 N	2621	-0-	-479	2091	283	1	2336	2	Y	2			7
09	3000 N	2717	-0-	-283	1808	290	1	2425	2	Y	2			9
10	3100 N	2624	-0-	-476	1332	285	1	2337	2	Y	2			11
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460														
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	78	1	1492	2	Y	2			9
06	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	78	1	1401	2	Y	7	7	1	9
07	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	81	1	1490	2	Y	3	7	1	5
08	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	69	1	1426	2	Y	3			8
09	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	69	1	1417	2	Y	2			10
10	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	77	1	1463	2	Y	5	7	1	8
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415														
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	64	1	1222	2	Y	1			5
06	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	63	1	1139	2	Y	4	4	1	5
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	70	1	1282	2	Y	2	4	1	3
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1249	2	Y	1			4
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1220	2	Y	2			6
10	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	65	1	1239	2	Y	2	4	1	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2811	-0-	-289	5573	138	1	2655	2	Y	16					81
06	3000 N	2794	-0-	-206	5367	143	1	2575	2	Y	69	62	1			88
07	3100 N	2963	-0-	-137	5230	150	1	2773	2	Y	36	70	1			54
08	3100 N	2880	-0-	-220	5010	132	1	2719	2	Y	26					80
09	3000 N	2717	-0-	-283	4727	124	1	2565	2	Y	25					105
10	3100 N	3055	-0-	-45	4682	150	1	2849	2	Y	51	73	1			83

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

05	5363 X	4904	-0-	-459	-0-	4892	2	12	9	Y	11	3	1			11
06	5190 X	4551	-0-	-639	-0-	4541	2	10	9	Y	9	9	1			11
07	5363 X	4501	-0-	-862	-0-	4492	2	9	9	Y	8	9	1			10
08	5084 X	4797	-0-	-287	-0-	4788	2	9	9	Y	8	9	1			9
09	4740 X	2871	-0-	-1869	-0-	2867	2	4	9	Y	4	9	1			4
10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5159	2	12	9	Y	11	8	1			7

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

05	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	123	1	1012	2	Y	-0-					-0-
06	1140 N	1037	-0-	-103	-0-	109	1	928	2	Y	-0-					-0-
07	1116 N	959	-0-	-157	-0-	103	1	856	2	Y	-0-					-0-
08	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	115	1	947	2	Y	-0-					-0-
09	1050 N	961	-0-	-89	-0-	103	1	858	2	Y	-0-					-0-
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	108	1	888	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

05	3100 N	2243	-0-	-857	406	243	1	1996	2	Y	4					17
06	2656 N	2250	-0-	-406	-0-	236	1	2010	2	Y	4					21
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	245	1	2034	2	Y	6	20	1			7
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	251	1	2068	2	Y	2					9
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	240	1	2008	2	Y	4					13
10	2294 N	2149	-0-	-145	-0-	233	1	1914	2	Y	2					15

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	130318	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9019 - 9872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2360 N	1763	-0-	-597	-0-	87 1	1676 2	Y		-0-			-0-
06	1800 N	1644	-0-	-156	-0-	86 1	1558 2	Y		-0-			-0-
07	1798 N	1672	-0-	-126	-0-	86 1	1586 2	Y		-0-			-0-
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	85 1	1743 2	Y		-0-			-0-
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	77 1	1599 2	Y		-0-			-0-
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	86 1	1636 2	Y		-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	130511	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10084 - 10408
05	3100 N	2402	-0-	-698	3714	119 1	2282 2	Y	1			5
06	3000 N	2392	-0-	-608	3106	125 1	2263 2	Y	4	4 1		5
07	3100 N	2532	-0-	-568	2538	130 1	2400 2	Y	2	4 1		3
08	3100 N	2442	-0-	-658	1880	113 1	2327 2	Y	2			5
09	3000 N	2363	-0-	-637	1243	109 1	2253 2	Y	1			6
10	3100 N	2423	-0-	-677	566	121 1	2299 2	Y	3	4 1		5

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	133902	COMPL. DATE	03/13/1990	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	10520 - 10667
05	3503 X	2666	-0-	-837	-0-	287 1	2365 2	Y	13			60
06	3300 X	2678	-0-	-622	-0-	279 1	2384 2	Y	14			74
07	3007 X	2622	-0-	-385	-0-	279 1	2323 2	Y	18	71 1		21
08	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	277 1	2290 2	Y	9			30
09	2700 X	2427	-0-	-273	-0-	258 1	2158 2	Y	10			40
10	2759 X	2445	-0-	-314	-0-	264 1	2171 2	Y	9			49

MENEFEHE HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	134011	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	9166 - 9524
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	23 1	447 2	Y	-0-			-0-
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	23 1	417 2	Y	-0-			-0-
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	23 1	431 2	Y	-0-			-0-
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	21 1	436 2	Y	-0-			-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	21 1	428 2	Y	-0-			-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	23 1	437 2	Y	-0-			-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134175	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10548 - 10788
05	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	130 1	1066 2	Y	2			7
06	1230 N	1117	-0-	-113	-0-	117 1	999 2	Y	1			8
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	134 1	1112 2	Y	3	8 1		3
08	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	130 1	1076 2	Y	1			4
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	133 1	1116 2	Y	1			5
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	136 1	1117 2	Y	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1392	2	10	9	Y	9	7	1	8
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1355	2	9	9	Y	8	7	1	9
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1378	2	7	9	Y	6	7	1	8
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1384	2	7	9	Y	6	7	1	7
09	1290 N	1163	-0-	-127	-0-	1159	2	4	9	Y	4	7	1	4
10	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1237	2	9	9	Y	8	7	1	5

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470														
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1455	2	2	9	Y	2	2	1	2
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1386	2	2	9	Y	2	2	1	2
07	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1404	2	2	9	Y	2	2	1	2
08	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1361	2	2	9	Y	2	2	1	2
09	1380 N	1042	-0-	-338	-0-	1041	2	1	9	Y	1	2	1	1
10	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1295	2	2	9	Y	2	2	1	1

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782														
05	2449 X	2369	-0-	-80	-0-	257	1	2110	2	Y	2			6
						2	9							
06	2550 X	2289	-0-	-261	-0-	240	1	2048	2	Y	1			7
						1	9							
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	260	1	2163	2	Y	2	7	1	2
						2	9							
08	2356 N	2343	-0-	-13	-0-	253	1	2089	2	Y	1			3
						1	9							
09	2280 N	2143	-0-	-137	-0-	229	1	1913	2	Y	1			4
						1	9							
10	2418 N	2192	-0-	-226	-0-	238	1	1953	2	Y	1			5
						1	9							

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440														
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	194	2	1	9	Y	1			1
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WATSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140176		COMPL. DATE 11/18/1991			TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	814 2	11 9	Y	10	8 1		9
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	853 2	11 9	Y	10	8 1		11
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	856 2	8 9	Y	7	9 1		9
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	914 2	10 9	Y	9	9 1		9
09	870 N	852	-0-	-18	-0-	845 2	7 9	Y	6	9 1		6
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	932 2	12 9	Y	11	10 1		7

WATSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140399		COMPL. DATE 12/20/1991			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458			
05	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1762 2	19 9	Y	17	16 1		16
06	1920 N	1654	-0-	-266	-0-	1637 2	17 9	Y	15	14 1		17
07	1984 N	1622	-0-	-362	-0-	1609 2	13 9	Y	12	14 1		15
08	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	1604 2	13 9	Y	12	14 1		13
09	1650 N	1611	-0-	-39	-0-	1600 2	11 9	Y	10	13 1		10
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1690 2	17 9	Y	15	15 1		10

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140684		COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480			
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1554 2	1 9	Y	1	1 1		1
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008 2	1 9	Y	1	1 1		1
07	1705 N	977	-0-	-728	-0-	976 2	1 9	Y	1	1 1		1
08	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	1460 2	1 9	Y	1	1 1		1
09	1020 N	469	-0-	-551	-0-	469 2		Y	-0-	1 1		-0-
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1181 2	2 9	Y	2	1 1		1

GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140809		COMPL. DATE 02/13/1992			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166			
05	3100 N	1921	-0-	-1179	103	95 1	1825 2	Y	1			6
						1 9						
06	1866 N	1763	-0-	-103	-0-	92 1	1667 2	Y	4	4 1		6
						4 9						
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	101 1	1862 2	Y	2	5 1		3
						2 9						
08	1922 N	1834	-0-	-88	-0-	85 1	1747 2	Y	2			5
						2 9						
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	84 1	1731 2	Y	2			7
						2 9						
10	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	96 1	1830 2	Y	3	5 1		5
						3 9						

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140828		COMPL. DATE 02/22/1992			TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446			
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1725 2	31 9	Y	28	23 1		27
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1656 2	29 9	Y	26	24 1		29
07	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1617 2	22 9	Y	20	24 1		25
08	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	1528 2	20 9	Y	18	23 1		20
09	1620 N	1569	-0-	-51	-0-	1549 2	20 9	Y	18	22 1		16
10	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	1572 2	26 9	Y	24	24 1		16

HAIR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140984		COMPL. DATE 03/12/1992			TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528			
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		Y	-0-			-0-
06	1770 N	1728	-0-	-42	-0-	1728 2		Y	-0-			-0-
07	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1765 2		Y	-0-			-0-
08	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1812 2		Y	-0-			-0-
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		Y	-0-			-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

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

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

05	2501 N	2026	-0-	-475	-0-	2013	2	13	9	Y	12	10	1				12
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1897	2	13	9	Y	12	11	1				13
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1958	2	11	9	Y	10	11	1				12
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1923	2	10	9	Y	9	11	1				10
09	1800 N	1637	-0-	-163	-0-	1628	2	9	9	Y	8	11	1				7
10	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	1753	2	11	9	Y	10	10	1				7

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

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

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	83	1	1595	2	Y	-0-						3
06	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	83	1	1502	2	Y	3	3	1				3
						3	9										
07	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	85	1	1570	2	Y	2	3	1				2
						2	9										
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	81	1	1670	2	Y	1						3
						1	9										
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	75	1	1558	2	Y	1						4
						1	9										
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	83	1	1570	2	Y	2	3	1				3
						2	9										

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3090	2	8	9	Y	7	6	1				7
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2960	2	8	9	Y	7	6	1				8
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3156	2	7	9	Y	6	7	1				7
08	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3089	2	7	9	Y	6	7	1				6
09	2940 N	2298	-0-	-642	-0-	2294	2	4	9	Y	4	6	1				4
10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3211	2	8	9	Y	7	6	1				5

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158856		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 8980 - 9826	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	206	-0-	-104	-0-	10 1	Y	2			11
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	11 1	Y	7	8 1		10
07	279 N	152	-0-	-127	-0-	8 1	Y	2	8 1		4
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	10 1	Y	3			7
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	9 1	Y	2			9
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	9	7 1		11

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159445		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 10898		PERF.10554 - 10780	
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	184 1	Y	4			17
06	1710 N	1569	-0-	-141	-0-	164 1	Y	4			21
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	183 1	Y	5	20 1		6
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	185 1	Y	3			9
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	172 1	Y	3			12
10	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	178 1	Y	3			15

HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167922		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 10571		PERF. 8995 - 10390	
05	3100 N	2384	-0-	-716	3861	118 1	Y	4			23
06	3000 N	2296	-0-	-704	3157	119 1	Y	18	18 1		23
07	3100 N	2228	-0-	-872	2285	114 1	Y	8	18 1		13
08	3100 N	2506	-0-	-594	1691	116 1	Y	6			19
09	3000 N	2461	-0-	-539	1152	113 1	Y	7			26
10	3100 N	2375	-0-	-725	427	118 1	Y	12	18 1		20

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169898		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 10561		PERF. 9134 - 10469	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170283		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 9102 - 10456	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418																		
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1547	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	-0-	91	1	1681	2	Y	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1727	2	Y	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1802	2	Y	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1835	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391																		
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2	9	9	Y	8	7	1			7
06	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	-0-	1372	2	9	9	Y	8	7	1			8
07	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	-0-	1394	2	7	9	Y	6	7	1			7
08	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	-0-	1384	2	6	9	Y	5	6	1			6
09	1380	N	964	-0-	-416	-0-	-0-	961	2	3	9	Y	3	6	1			3
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	2	9	9	Y	8	6	1			5

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446																		
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408																		
05	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	-0-	1151	2	22	9	Y	20	17	1			19
06	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	-0-	1056	2	20	9	Y	18	17	1			20
07	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	-0-	998	2	14	9	Y	13	17	1			16
08	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	-0-	1047	2	15	9	Y	14	15	1			15
09	1080	N	989	-0-	-91	-0-	-0-	976	2	13	9	Y	12	16	1			11
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	Y	20	18	1			13

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 10162 - 10334																		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GARRETT, COLLIE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200163	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9088 - 10470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		3100 N	1998	-0-	-1102	694	99 1	1895 2	Y	4				19
							4 9							
06		2395 N	1701	-0-	-694	-0-	89 1	1599 2	Y	12	14	1		17
							13 9							
07		2046 N	1833	-0-	-213	-0-	94 1	1731 2	Y	7	14	1		10
							8 9							
08		1984 N	1770	-0-	-214	-0-	82 1	1682 2	Y	5				15
							6 9							
09		1710 N	1679	-0-	-31	-0-	77 1	1596 2	Y	5				20
							6 9							
10		1829 N	1748	-0-	-81	-0-	87 1	1651 2	Y	9	14	1		15
							10 9							

BECKWORTH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	204454	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9765 - 10408		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208299	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9092 - 10498		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212177	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9208 - 10464		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DRIVER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212255	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9008 - 10414		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213382		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	82 1	1580 2	Y	3		14
						3 9					
06	1650 N	1431	-0-	-219	-0-	75 1	1345 2	Y	10	11 1	13
						11 9					
07	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	75 1	1384 2	Y	4	10 1	7
						4 9					
08	1674 N	1468	-0-	-206	-0-	68 1	1396 2	Y	4		11
						4 9					
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	69 1	1421 2	Y	4		15
						4 9					
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	73 1	1390 2	Y	6	10 1	11
						7 9					

VINSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215125		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452		
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	169 1	3233 2	Y	-0-		-0-
06	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	131 1	2367 2	Y	-0-		-0-
07	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	210 1	3879 2	Y	-0-		-0-
08	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	200 1	4126 2	Y	-0-		-0-
09	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	194 1	4010 2	Y	-0-		-0-
10	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	135 1	2572 2	Y	-0-		-0-

GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219236		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465		
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	62 1	1195 2	Y	9		52
						10 9					
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	66 1	1191 2	Y	39	40 1	51
						43 9					
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	50 1	928 2	Y	15	41 1	25
						17 9					
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	63 1	1292 2	Y	15		40
						17 9					
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	52 1	1072 2	Y	13		53
						14 9					
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	56 1	1058 2	Y	23	37 1	39
						25 9					

KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 220974		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222041		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407		
05	3100 N	3357	-0-	257	257	166 1	3191 2	Y	-0-		-0-
06	3054 X	2797	-0-	-257	-0-	147 1	2650 2	Y	-0-		-0-
07	2976 X	2839	-0-	-137	-0-	146 1	2693 2	Y	-0-		-0-
08	2976 X	2702	-0-	-274	-0-	125 1	2577 2	Y	-0-		-0-
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	145 1	2983 2	Y	-0-		-0-
10	2976 X	2823	-0-	-153	-0-	141 1	2682 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

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

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2179	2	23	9	Y	21	15	1			20
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1803	2	19	9	Y	17	18	1			19
07	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	1668	2	13	9	Y	12	16	1			15
08	2201 N	2062	-0-	-139	-0-	2045	2	17	9	Y	15	14	1			16
09	1830 N	1290	-0-	-540	-0-	1280	2	10	9	Y	9	17	1			8
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2348	2	24	9	Y	22	16	1			14

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

05	14B2 EXT	92	-0-	92	139	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	87	-0-	87	226	9	1	77	2	Y	1					1
07	332 X	106	-0-	-226	-0-	11	1	94	2	Y	1	1	1			1
08	95 X	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					1
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					1
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					1

KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

05	3100 N	2443	-0-	-657	3657	2441	2	2	9	N	2	2	1			2
06	3000 N	2704	-0-	-296	3361	2702	2	2	9	N	2	2	1			2
07	3100 N	2699	-0-	-401	2960	2697	2	2	9	N	2	2	1			2
08	3100 N	2668	-0-	-432	2528	2666	2	2	9	N	2	2	1			2
09	3000 N	1370	-0-	-1630	898	1369	2	1	9	N	1	2	1			1
10	3100 N	2817	-0-	-283	615	2816	2	1	9	N	1	1	1			1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	N	1					5
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	248	2	N	2					7
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	286	2	N	3	7	1			3
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	27	1	225	2	N	1					4
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	23	1	194	2	N	1					5
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	28	1	229	2	N	1					6

KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

05	3100 N	1974	-0-	-1126	2818	1942	2	32	9	N	29	34	1			28
06	3000 N	2387	-0-	-613	2205	2350	2	37	9	N	34	25	1			37
07	3100 N	2931	-0-	-169	2036	2895	2	36	9	N	33	31	1			39
08	3100 N	3126	-0-	26	2062	3086	2	40	9	N	36	37	1			38
09	3000 N	1690	-0-	-1310	752	1671	2	19	9	N	17	39	1			16
10	3100 N	3075	-0-	-25	727	3027	2	48	9	N	44	32	1			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	7998 X	7953	-0-	-45	-0-	7947 2	6 9	Y	5	5	4 1		5
06	7950 X	7290	-0-	-660	-0-	7286 2	4 9	Y	4	4	4 1		5
07	8277 X	7401	-0-	-876	-0-	7398 2	3 9	Y	3	4	4 1		4
08	8277 X	7628	-0-	-649	-0-	7624 2	4 9	Y	4	4	4 1		4
09	8010 X	4883	-0-	-3127	-0-	4881 2	2 9	Y	2	4	4 1		2
10	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9192 2	6 9	Y	5	5	4 1		3

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061													
05	8959 X	7641	-0-	-1318	-0-	7641 2		Y	-0-	-0-			-0-
06	8670 X	8248	-0-	-422	-0-	8248 2		Y	-0-	-0-			-0-
07	8866 X	8125	-0-	-741	-0-	8125 2		Y	-0-	-0-			-0-
08	8866 X	7934	-0-	-932	-0-	7934 2		Y	-0-	-0-			-0-
09	8520 X	4546	-0-	-3974	-0-	4546 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8841 2		Y	-0-	-0-			-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410													
05	2511 N	2398	-0-	-113	-0-	2392 2	6 9	N	5	5	4 1		5
06	2400 N	2253	-0-	-147	-0-	2249 2	4 9	N	4	4	4 1		5
07	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2465 2	4 9	N	4	4	4 1		5
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2478 2	4 9	N	4	4	5 1		4
09	2250 N	1567	-0-	-683	-0-	1564 2	3 9	N	3	5	5 1		2
10	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2978 2	7 9	N	6	6	4 1		4

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606 SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512													
05	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	9 1	1614 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	13 1	1594 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1674 N	1432	-0-	-242	-0-	7 1	1425 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	6 1	1623 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	74 1	1535 2	Y	-0-	-0-			-0-
*10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	3 1	1609 2	Y	-0-	-0-			-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
NEW HORIZON RESOURCES LLC		//CONT.//		606606											
CHEROKEE EAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	172529	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9065 - 10461			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	2325 N	2129	-0-	-196	-0-	12 1	2117 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	2160 N	2036	-0-	-124	-0-	13 1	2023 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	2201 N	2048	-0-	-153	-0-	4 1	2044 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	10 1	2123 2	Y	3	3	-0-	-0-	3		
						3 9									
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	111 1	2039 2	Y	4	4	-0-	-0-	7		
						4 9									
*10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	10 1	2084 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7		

CHEROKEE EAGLE		WELL #:		3	RRCID ->	190812	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9415 - 10777			
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	10 1	1792 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	15 1	1753 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	9 1	1617 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	7 1	1780 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	82 1	1712 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	4 1	1967 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

CHEROKEE EAGLE		WELL #:		4	RRCID ->	198543	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9282 - 10671			
05	2387 N	2232	-0-	-155	-0-	12 1	2220 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	2280 N	2172	-0-	-108	-0-	14 1	2158 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	2294 N	2268	-0-	-26	-0-	4 1	2264 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	11 1	2316 2	Y	3	3	-0-	-0-	3		
						3 9									
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	118 1	2170 2	Y	4	4	-0-	-0-	7		
						4 9									
*10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	12 1	2435 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7		

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	207202	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9002 - 10440			
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	2 1	1622 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	13		
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	41 1	1675 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	13		
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	14 1	1710 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	13		
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	13		
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	291 1	1502 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	13		
10	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1639 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	13		

WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	222644	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	8994 - 10450			
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6		
06	510 N	352	-0-	-158	-0-	8 1	344 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6		
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	3 1	418 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6		
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6		
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	60 1	310 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6		
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6		

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		PETERSON		WELL #:	1	RRCID ->	206351	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10590 - 10788
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
PALMER PETROLEUM INC.			636222										
LAIRD			WELL #: A 1	RRCID ->	100012	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10493 - 10710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05		727 N	727	-0-	-0-	62	1	665	2	Y	-0-		40
06		759 N	759	-0-	-0-	60	1	699	2	Y	-0-		40
07		701 N	701	-0-	-0-	52	1	649	2	Y	-0-		40
08		838 N	838	-0-	-0-	62	1	776	2	Y	-0-		40
09		884 N	884	-0-	-0-	60	1	824	2	Y	-0-		40
10		713 N	654	-0-	-59	62	1	592	2	Y	-0-		40

FAIRCLOTH ESTATE			WELL #: 1	RRCID ->	100101	COMPL. DATE	11/26/1982	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10560 - 10882		
05		4540 X	4540	-0-	-0-	62	1	4478	2	N	-0-		105
06		2850 X	2262	-0-	-588	60	1	2202	2	N	-0-		105
07		3417 X	3417	-0-	-0-	52	1	3365	2	N	-0-		105
08		5124 X	5124	-0-	-0-	62	1	5062	2	N	-0-		105
09		3914 X	3914	-0-	-0-	60	1	3854	2	N	-0-		105
*10		4026 X	4026	-0-	-0-	62	1	3964	2	N	-0-		105

BEAN			WELL #: 1	RRCID ->	102746	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	10457 - 10684		
05		1519 N	810	-0-	-709	62	1	748	2	N	-0-		179
06		911 N	911	-0-	-0-	60	1	851	2	N	-0-		179
07		930 N	698	-0-	-232	52	1	646	2	N	-0-		179
08		949 N	949	-0-	-0-	62	1	887	2	N	-0-		179
09		900 N	889	-0-	-11	60	1	829	2	N	-0-		179
10		969 N	969	-0-	-0-	62	1	907	2	N	-0-		179

LAIRD, S. S. B			WELL #: 3	RRCID ->	103435	COMPL. DATE	12/09/1982	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10578 - 10810		
05		1340 N	1340	-0-	-0-	62	1	1278	2	N	-0-		59
06		1263 N	1263	-0-	-0-	60	1	1202	2	N	1	1 8	59
						1	9						
07		1302 N	1012	-0-	-290	52	1	960	2	N	-0-		59
08		1333 N	984	-0-	-349	62	1	753	2	N	154	153 1 1 8	59
						169	9						
09		1260 N	956	-0-	-304	60	1	896	2	N	-0-		59
*10		1446 N	1446	-0-	-0-	62	1	1384	2	N	-0-		59

TORKELSON			WELL #: 1	RRCID ->	103629	COMPL. DATE	02/04/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10880 - 10548		
05		1395 N	1320	-0-	-75	62	1	1258	2	N	-0-		78
06		1170 N	1039	-0-	-131	60	1	979	2	N	-0-		78
07		1298 N	1298	-0-	-0-	52	1	1246	2	N	-0-		78
08		1559 N	1559	-0-	-0-	62	1	1497	2	N	-0-		78
09		1225 N	1225	-0-	-0-	60	1	1165	2	N	-0-		78
10		1721 N	1721	-0-	-0-	62	1	1659	2	N	-0-		78

LAIRD			WELL #: A 2	RRCID ->	109199	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	10923	PERF.	10462 - 10677		
05		1038 N	1038	-0-	-0-	62	1	976	2	N	-0-		27
06		1170 N	1025	-0-	-145	60	1	965	2	N	-0-		27
07		1209 N	404	-0-	-805	52	1	352	2	N	-0-		27
08		1023 N	656	-0-	-367	62	1	594	2	N	-0-		27
09		1020 N	757	-0-	-263	60	1	697	2	N	-0-		27
*10		473 N	473	-0-	-0-	62	1	411	2	N	-0-		27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222											
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	132429	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10557 - 10870			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	930 N	881	-0-	-49	-0-		62	1	819	2	N	-0-			27
06	870 N	525	-0-	-345	-0-		60	1	465	2	N	-0-			27
07	434 N	402	-0-	-32	-0-		52	1	350	2	N	-0-			27
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						N	2	2	8	27
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		60	1	1080	2	N	-0-			27
*10	991 N	991	-0-	-0-	-0-		62	1	929	2	N	-0-			27

TORKELSON		WELL #:		2	RRCID ->	132777	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10648 - 10942			
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-		62	1	754	2	N	-0-			27
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-		60	1	629	2	N	-0-			27
07	1054 N	854	-0-	-200	-0-		52	1	802	2	N	-0-			27
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-		62	1	895	2	N	-0-			27
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-		60	1	781	2	N	-0-			27
10	868 N	824	-0-	-44	-0-		62	1	762	2	N	-0-			27

LAIRD		WELL #:		A 3	RRCID ->	136342	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10635 - 10652			
05	2387 N	1631	-0-	-756	-0-		62	1	1569	2	N	-0-			82
06	2310 N	1958	-0-	-352	-0-		60	1	1898	2	N	-0-			82
07	2108 N	1340	-0-	-768	-0-		52	1	1288	2	N	-0-			82
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		62	1	2185	2	N	-0-			82
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		60	1	1956	2	N	-0-			82
*10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-		62	1	2154	2	N	-0-			82

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	136562	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10642 - 10870			
05	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-		62	1	2971	2	N	-0-			78
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-		60	1	2323	2	N	-0-			78
07	961 N	60	-0-	-901	-0-		4	1	56	2	N	-0-			78
08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		62	1	2151	2	N	-0-			78
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		60	1	1531	2	N	-0-			78
*10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		62	1	1461	2	N	-0-			78

LAIRD		WELL #:		A 4	RRCID ->	142091	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10444 - 10784			
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		62	1	1242	2	N	-0-			51
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		120	1	1020	2	N	-0-			51
07	1054 N	1047	-0-	-7	-0-		52	1	995	2	N	-0-			51
08	1271 N	856	-0-	-415	-0-		62	1	794	2	N	-0-			51
09	1140 N	886	-0-	-254	-0-		60	1	826	2	N	-0-			51
10	1054 N	628	-0-	-426	-0-		62	1	566	2	N	-0-			51

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	142960	COMPL. DATE	10/21/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10509 - 10834			
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		62	1	1646	2	N	-0-			104
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		60	1	1818	2	N	-0-			104
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		52	1	1415	2	N	-0-			104
08	1705 N	547	-0-	-1158	-0-		62	1	485	2	N	-0-			104
09	1890 N	1315	-0-	-575	-0-		60	1	1255	2	N	-0-			104
10	1457 N	472	-0-	-985	-0-		62	1	410	2	N	-0-			104

TORKELSON		WELL #:		3	RRCID ->	143482	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10702 - 10476			
05	930 N	825	-0-	-105	-0-		62	1	763	2	N	-0-			35
06	810 N	794	-0-	-16	-0-		60	1	734	2	N	-0-			35
07	775 N	584	-0-	-191	-0-		52	1	532	2	N	-0-			35
08	837 N	669	-0-	-168	-0-		62	1	607	2	N	-0-			35
09	780 N	628	-0-	-152	-0-		60	1	568	2	N	-0-			35
10	589 N	405	-0-	-184	-0-		30	1	375	2	N	-0-			35

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222										
LAIRD, S. S. B		WELL #:		6	RRCID ->	146203	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10521	-	10830
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	62 1	1716 2	N	N	-0-			35	
06	3000 N	3117	-0-	117	117	60 1	3057 2	N	N	-0-			35	
07	2654 N	2537	-0-	-117	-0-	52 1	2485 2	N	N	-0-			35	
08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	62 1	2646 2	N	N	-0-			35	
09	1800 X	1582	-0-	-218	-0-	60 1	1522 2	N	N	-0-			35	
10	1860 X	1658	-0-	-202	-0-	62 1	1596 2	N	N	-0-			35	

LAIRD, S. S. B		WELL #:		7	RRCID ->	146699	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10639	-	10935
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	62 1	1460 2	N	N	-0-			27	
06	1020 N	892	-0-	-128	-0-	60 1	832 2	N	N	-0-			27	
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	52 1	1283 2	N	N	-0-			27	
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	62 1	1479 2	N	N	-0-			27	
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	60 1	1023 2	N	N	-0-			27	
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	62 1	1185 2	N	N	-0-			27	

LAIRD, S. S. B		WELL #:		8	RRCID ->	158373	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	1111	-	10905
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	

BEAN		WELL #:		2	RRCID ->	165713	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10482	-	10694
05	1085 N	695	-0-	-390	-0-	62 1	633 2	N	N	-0-			118	
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	60 1	889 2	N	N	-0-			118	
07	806 N	767	-0-	-39	-0-	52 1	715 2	N	N	-0-			118	
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	62 1	723 2	N	N	-0-			118	
09	960 N	619	-0-	-341	-0-	60 1	559 2	N	N	-0-			118	
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	62 1	709 2	N	N	-0-			118	

LAIRD		WELL #:		A 5	RRCID ->	168134	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10467	-	10781
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	Y	-0-			27	
06	210 N	84	-0-	-126	-0-	6 1	78 2	Y	Y	-0-			27	
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	6 1	65 2	Y	Y	-0-			27	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	Y	Y	-0-			27	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y	Y	-0-			27	
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	10 1	36 2	Y	Y	-0-			27	

TORRELSON		WELL #:		5	RRCID ->	168620	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10745	-	10959
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	62 1	1530 2	N	N	-0-			58	
06	1470 N	1278	-0-	-192	-0-	60 1	1218 2	N	N	-0-			58	
07	1643 N	745	-0-	-898	-0-	52 1	693 2	N	N	-0-			58	
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	62 1	1755 2	N	N	-0-			58	
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	60 1	1324 2	N	N	-0-			58	
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	62 1	1102 2	N	N	-0-			58	

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	169132	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10556	-	10866
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	62 1	1768 2	N	N	-0-			58	
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	60 1	1237 2	N	N	-0-			58	
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	52 1	1643 2	N	N	-0-			58	
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	62 1	1071 2	N	N	-0-			58	
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	60 1	1074 2	N	N	-0-			58	
10	868 N	601	-0-	-267	-0-	62 1	539 2	N	N	-0-			58	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222										
LAIRD, S.S. B		WELL #:		9	RRCID ->	169308	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10528	-	10845
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	133 2	N	-0-				147
06		210 N	115	-0-	-95	-0-	8 1	107 2	N	-0-				147
07		217 N	85	-0-	-132	-0-	6 1	79 2	N	-0-				147
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	8 1	196 2	N	-0-				147
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				147
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	10 1	138 2	N	-0-				147

LAIRD		WELL #:		A 6	RRCID ->	170095	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10410	-	10735
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	62 1	987 2	N	-0-				27
06		2400 X	1730	-0-	-670	-0-	60 1	1670 2	N	-0-				27
07		2480 X	1398	-0-	-1082	-0-	52 1	1346 2	N	-0-				27
08		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	62 1	2452 2	N	-0-				27
09		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	60 1	2537 2	N	-0-				27
*10		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	62 1	2576 2	N	-0-				27

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	170925	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10516	-	10806
05		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	62 1	1033 2	N	-0-				22
06		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60 1	1051 2	N	-0-				22
07		1085 N	814	-0-	-271	-0-	52 1	762 2	N	-0-				22
08		1085 N	977	-0-	-108	-0-	62 1	915 2	N	-0-				22
09		1110 N	906	-0-	-204	-0-	60 1	846 2	N	-0-				22
10		806 N	685	-0-	-121	-0-	62 1	623 2	N	-0-				22

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	171120	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10608	-	10906
05		806 N	485	-0-	-321	-0-	62 1	423 2	N	-0-				27
06		930 N	504	-0-	-426	-0-	60 1	444 2	N	-0-				27
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	52 1	324 2	N	-0-				27
08		496 N	480	-0-	-16	-0-	62 1	261 2	N	143	143	1		27
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	157 9	737 2	N	-0-				27
*10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	60 1	732 2	N	-0-				27

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	171545	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10592	-	10901
05		1023 N	645	-0-	-378	-0-	62 1	583 2	N	-0-				55
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	60 1	1538 2	N	-0-				55
07		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	52 1	1280 2	N	-0-				55
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	62 1	698 2	N	-0-				55
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	60 1	1847 2	N	-0-				55
*10		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	62 1	1733 2	N	-0-				55

LAIRD		WELL #:		A 7	RRCID ->	180579	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10480	-	10701
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222										
TORKELSON		WELL #: 6		RRCID -> 180838		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1 1845	2 N	-0-			22
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	60	1 1349	2 N	-0-			22
07	1736 N	1255	-0-	-481	-0-	52	1 1203	2 N	-0-			22
08	1922 N	1319	-0-	-603	-0-	62	1 1257	2 N	-0-			22
09	1410 N	1129	-0-	-281	-0-	60	1 1069	2 N	-0-			22
10	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	62	1 1136	2 N	-0-			22

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185106		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711				
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	62	1 864	2 N	-0-			47
06	780 N	747	-0-	-33	-0-	44	1 703	2 N	-0-			47
07	744 N	453	-0-	-291	-0-	52	1 401	2 N	-0-			47
08	930 N	759	-0-	-171	-0-	62	1 697	2 N	-0-			47
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	60	1 696	2 N	-0-			47
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	62	1 874	2 N	1	1 8		47
						1	9					

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 188224		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923				
05	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	62	1 1115	2 N	-0-			97
06	1020 N	984	-0-	-36	-0-	60	1 923	2 N	1	1 8		97
						1	9					
07	1519 N	609	-0-	-910	-0-	52	1 557	2 N	-0-			97
08	1178 N	195	-0-	-983	-0-	62	1 133	2 N	-0-			97
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	60	1 1082	2 N	-0-			97
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	62	1 1222	2 N	-0-			97

LAIRD, S. S. B		WELL #: 10		RRCID -> 189935		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783				
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	62	1 1673	2 N	-0-			47
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	60	1 1362	2 N	-0-			47
07	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	52	1 1405	2 N	-0-			47
08	1736 N	1097	-0-	-639	-0-	62	1 1034	2 N	1	1 8		47
						1	9					
09	1410 N	1155	-0-	-255	-0-	60	1 1095	2 N	-0-			47
*10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	62	1 1818	2 N	-0-			47

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189936		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932				
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1 1414	2 N	-0-			19
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	60	1 1110	2 N	-0-			19
07	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	52	1 989	2 N	-0-			19
08	1085 N	995	-0-	-90	-0-	62	1 933	2 N	-0-			19
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1 1196	2 N	55			74
						61	9					
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	62	1 1053	2 N	109	164 1		19
						120	9					

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC ACKER		650201		WELL #: 1		RRCID -> 112119		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201												
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		930 N	750	-0-	-180	-0-		152	1	598	3	224
06		870 N	822	-0-	-48	-0-		167	1	655	3	224
07		930 N	23	-0-	-907	-0-		4	1	19	3	224
08		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		222	1	925	3	224
09		810 N	789	-0-	-21	-0-		161	1	628	3	224
*10		877 N	877	-0-	-0-	-0-		184	1	693	3	224

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005												
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-		66	1	363	3	73
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-		64	1	350	3	73
07		372 N	338	-0-	-34	-0-		52	1	286	3	73
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-		67	1	388	3	73
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-		66	1	356	3	73
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-		61	1	315	3	73

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962												
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-		113	1	665	3	25
06		750 N	726	-0-	-24	-0-		110	1	616	3	25
07		775 N	420	-0-	-355	-0-		63	1	357	3	25
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		164	1	987	3	25
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-		128	1	700	3	25
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-		144	1	758	3	25

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905												
05		496 N	357	-0-	-139	-0-		70	1	287	2	-0-
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-		102	1	402	2	-0-
07		608 N	608	-0-	-0-	-0-		124	1	484	2	-0-
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-		113	1	433	2	-0-
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-		120	1	448	2	-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-		127	1	494	2	-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921												
05		558 N	428	-0-	-130	-0-		83	1	345	2	-0-
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-		122	1	483	2	-0-
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-		112	1	438	2	-0-
08		572 N	572	-0-	-0-	-0-		119	1	453	2	-0-
09		600 N	568	-0-	-32	-0-		120	1	448	2	-0-
10		558 N	532	-0-	-26	-0-		109	1	423	2	-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024												
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-		51	1	282	3	21
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-		49	1	272	3	21
07		279 N	253	-0-	-26	-0-		39	1	214	3	21
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-		60	1	345	3	21
09		330 N	329	-0-	-1	-0-		52	1	277	3	21
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-		62	1	316	3	21

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		217 N	150	-0-	-67	-0-	30	1	120	3	Y	-0-		-0-
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	33	1	131	3	Y	-0-		-0-
07		217 N	129	-0-	-88	-0-	26	1	103	3	Y	-0-		-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	43	1	182	3	Y	-0-		-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	40	1	153	3	Y	-0-		-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	36	1	139	3	Y	-0-		-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870														
05		279 N	232	-0-	-47	-0-	47	1	185	3	Y	-0-		-0-
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	51	1	203	3	Y	-0-		-0-
07		310 N	59	-0-	-251	-0-	12	1	47	3	Y	-0-		-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	32	1	132	3	Y	-0-		-0-
09		240 N	175	-0-	-65	-0-	36	1	139	3	Y	-0-		-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	53	1	202	3	Y	-0-		-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984														
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	92	1	457	3	Y	-0-		68
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	91	1	443	3	Y	-0-		68
07		465 N	313	-0-	-152	-0-	53	1	260	3	Y	-0-		68
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	65	1	334	3	Y	-0-		68
09		330 N	311	-0-	-19	-0-	54	1	257	3	Y	-0-		68
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	64	1	292	3	Y	-0-		68

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964														
05		744 N	737	-0-	-7	-0-	115	1	622	3	Y	-0-		66
06		720 N	702	-0-	-18	-0-	111	1	591	3	Y	-0-		66
07		744 N	212	-0-	-532	-0-	33	1	179	3	Y	-0-		66
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	158	1	899	3	Y	-0-		66
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	130	1	682	3	Y	-0-		66
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-	132	1	665	3	Y	-0-		66

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006														
05		804 N	804	-0-	-0-	-0-	135	1	669	3	Y	-0-		175
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	133	1	649	3	Y	-0-		175
07		682 N	497	-0-	-185	-0-	84	1	413	3	Y	-0-		175
08		647 N	647	-0-	-0-	-0-	105	1	542	3	Y	-0-		175
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	107	1	510	3	Y	3		178
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	115	1	530	3	Y	3		181

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830														
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	58	1	291	3	Y	-0-		87
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	58	1	282	3	Y	-0-		87
07		248 N	156	-0-	-92	-0-	26	1	130	3	Y	-0-		87
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	37	1	191	3	Y	-0-		87
09		210 N	178	-0-	-32	-0-	31	1	147	3	Y	-0-		87
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	36	1	167	3	Y	-0-		87

OAK HILL (COTTON VALLEY)																		
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201																		
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				88
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				88
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	117	3	Y	Y	-0-				88
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	172	3	Y	Y	-0-				88
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	163	3	Y	Y	-0-				88
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	106	3	Y	Y	-0-				88

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250																		
05		279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-	49	1	196	3	Y	Y	-0-				-0-
06		270 N	269	-0-	-1	-0-	-0-	54	1	215	3	Y	Y	-0-				-0-
07		310 N	222	-0-	-88	-0-	-0-	44	1	178	3	Y	Y	-0-				-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	429	3	Y	Y	-0-				-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	223	3	Y	Y	-0-				-0-
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	214	3	Y	Y	-0-				-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974																		
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	486	3	Y	Y	-0-				207
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	450	3	Y	Y	-0-				207
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	357	3	Y	Y	-0-				207
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	370	3	Y	Y	-0-				207
09		540 N	310	-0-	-230	-0-	-0-	47	1	263	3	Y	Y	-0-				207
10		434 N	301	-0-	-133	-0-	-0-	48	1	253	3	Y	Y	-0-				207

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342																		
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609																		
05		558 N	545	-0-	-13	-0-	-0-	534	2	11	9	N	N	10	46	1		14
06		540 N	531	-0-	-9	-0-	-0-	508	2	23	9	N	N	21				35
07		527 N	510	-0-	-17	-0-	-0-	502	2	8	9	N	N	7				42
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2			N	N	-0-				42
09		540 N	432	-0-	-108	-0-	-0-	432	2			N	N	-0-				42
10		496 N	492	-0-	-4	-0-	-0-	492	2			N	N	-0-				42

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																		
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588																		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2045							Y	-0-				6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2045							Y	-0-				6
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2045							Y	-0-				6
08		2045 X	-0-	-0-	-2045	-0-	-0-						Y	-0-				6
*09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						Y	-0-				6
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770																		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	77	1		12
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	N	N	3				15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
08		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	2				N	-0-				15
*09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	2				N	-0-				15
10		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-						N	-0-				15

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
JIMMERSON //CONT.// 681327														
WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1985	2	6	9	Y	5	5 8	4
06		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-		4
07		2790 X	1884	-0-	-906	-0-	1884	2			Y	-0-		4
08		2294 X	1928	-0-	-366	-0-	1928	2			Y	-0-		4
*09		2220 X	822	-0-	-1398	-0-	822	2			Y	-0-		4
*10		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-		4

JIMMERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451														
05		935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-		18
06		784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-		18
07		1488 X	927	-0-	-561	-0-	927	2			Y	-0-		18
08		744 X	643	-0-	-101	-0-	643	2			Y	-0-		18
*09		900 X	167	-0-	-733	-0-	167	2			Y	-0-		18
*10		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-		18

JIMMERSON 'A'														
WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JIMMERSON "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HILLIARD GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500														
05		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-		10
06		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-		10
07		1054 X	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			Y	-0-		10
08		1147 X	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			Y	-0-		10
*09		1110 X	333	-0-	-777	-0-	333	2			Y	-0-		10
*10		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-		10

RFE OPERATING, LLC														
CRAWFORD 704776														
WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596														
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-		48
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-		48
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		48
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-		48
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-		48
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		48

OAK HILL (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC CARTER RANCH		//CONT.// //CONT.//	66461 275 704776	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK									
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445															
*11	3150 X	2529	-0-	-621	-0-	2529	2		N	-0-					37
*12	3255 X	2666	-0-	-589	-0-	2666	2		N	-0-					37
*01	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2		N	-0-					37
*02	2604 X	2357	-0-	-247	-0-	2357	2		N	-0-					37
*03	2883 X	2159	-0-	-724	-0-	2159	2		N	-0-					37
*04	3060 X	2353	-0-	-707	-0-	2353	2		N	-0-					37
*05	3162 X	3019	-0-	-143	-0-	3019	2		N	-0-					37
*06	3060 X	2564	-0-	-496	-0-	2564	2		N	-0-					37
*07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-					37
*08	3007 X	2645	-0-	-362	-0-	2642	2	3 9	N	3		3 8			37
*09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		N	-0-					37
10	3224 X	3048	-0-	-176	-0-	3048	2		N	-0-					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC ROGERS GAS UNIT		722890		WELL #: 1	RRCID -> 071350	COMPL. DATE 04/22/1988	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 9080 - 10462	
05	1023 N	965	-0-	-58	-0-	60 1	905 2	Y -0-	-0-
06	930 N	922	-0-	-8	-0-	48 1	874 2	Y -0-	-0-
07	930 N	882	-0-	-48	-0-	47 1	835 2	Y -0-	-0-
08	961 N	852	-0-	-109	-0-	43 1	809 2	Y -0-	-0-
09	930 N	867	-0-	-63	-0-	45 1	822 2	Y -0-	-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	47 1	869 2	Y -0-	-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 072337	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 10512	PERF. 9068 - 10453			
05	3100 N	1814	-0-	-1286	2895	113 1	1701 2	Y -0-	-0-
06	3000 N	1705	-0-	-1295	1600	89 1	1615 2	Y -0-	-0-
						1 9			
07	3100 N	1745	-0-	-1355	245	93 1	1652 2	Y -0-	-0-
08	1963 N	1718	-0-	-245	-0-	87 1	1631 2	Y -0-	-0-
09	1710 N	1685	-0-	-25	-0-	88 1	1597 2	Y -0-	-0-
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	92 1	1686 2	Y -0-	-0-
						1 9			

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 072446	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10569	PERF. 9164 - 10292		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 072505	COMPL. DATE 07/15/1977	TOTAL DEPTH 10560	PERF. 9158 - 10432			
05	3100 N	1283	-0-	-1817	936	80 1	1202 2	Y -0-	-0-
						1 9			
06	2163 N	1227	-0-	-936	-0-	64 1	1163 2	Y -0-	-0-
07	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	66 1	1178 2	Y -0-	-0-
08	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	64 1	1200 2	Y -0-	-0-
						1 9			
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	90 1	1628 2	Y -0-	-0-
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	119 1	2191 2	Y -0-	-0-
						1 9			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 10343 - 10588													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
MENEFEЕ, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516													
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	183	1	2767	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	150	1	2704	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
07	2945 X	2913	-0-	-32	-0-	155	1	2754	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
08	2945 N	2670	-0-	-275	-0-	135	1	2532	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
09	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	153	1	2787	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	156	1	2880	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538													
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	-0-	-0-	
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	Y	-0-	-0-	
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	-0-	-0-	
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-	-0-	
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	Y	-0-	-0-	
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-	-0-	
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572													
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	2	Y	-0-	-0-	
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-	-0-	
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	-0-	-0-	
08	558 N	461	-0-	-97	-0-	23	1	438	2	Y	-0-	-0-	
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	25	1	448	2	Y	-0-	-0-	
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	25	1	452	2	Y	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3317 X	2708	-0-	-609	-0-	168 1	2534 2	Y	5	5 1		3
06		3210 X	2702	-0-	-508	-0-	142 1	2559 2	Y	1	3 1		1
07		3255 X	2834	-0-	-421	-0-	151 1	2681 2	Y	2	1 1		2
08		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	157 1	2952 2	Y	1	3 1		-0-
09		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	147 1	2677 2	Y	2	1 1		1
10		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	148 1	2736 2	Y	-0-	1 1		-0-

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606													
05		744 N	712	-0-	-32	-0-	44 1	668 2	Y	-0-			-0-
06		720 N	688	-0-	-32	-0-	36 1	652 2	Y	-0-			-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	38 1	677 2	Y	-0-			-0-
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	36 1	680 2	Y	-0-			-0-
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	36 1	662 2	Y	-0-			-0-
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	37 1	683 2	Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503													
05		3100 N	2744	-0-	-356	9677	170 1	2570 2	Y	4	3 1		3
06		3000 N	2388	-0-	-612	9065	126 1	2261 2	Y	1	3 1		1
07		3100 N	2729	-0-	-371	8694	145 1	2582 2	Y	2	2 1		1
08		3100 N	2644	-0-	-456	8238	134 1	2509 2	Y	1	2 1		-0-
09		3000 N	1771	-0-	-1229	7009	92 1	1678 2	Y	1	1 1		-0-
10		3100 N	2406	-0-	-694	6315	124 1	2281 2	Y	1			1

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566													
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	31 1	470 2	Y	-0-			-0-
06		510 N	467	-0-	-43	-0-	25 1	442 2	Y	-0-			-0-
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	26 1	463 2	Y	-0-			-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	25 1	472 2	Y	-0-			-0-
09		480 N	464	-0-	-16	-0-	24 1	440 2	Y	-0-			-0-
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	40 1	702 2	Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05	620 N	550	-0-	-70	-0-	34 1	516 2	Y	-0-				-0-
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	28 1	497 2	Y	-0-				-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	29 1	511 2	Y	-0-				-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	27 1	512 2	Y	-0-				-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	28 1	506 2	Y	1	1	8		-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	29 1	534 2	Y	-0-				-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707													
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	21 1	317 2	Y	1	1	1		1
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	15 1	273 2	Y	-0-	1	1		-0-
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	16 1	285 2	Y	-0-				-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	15 1	288 2	Y	1	1	1		-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 2	Y	-0-				-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16 1	297 2	Y	-0-				-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472													
05	589 N	541	-0-	-48	-0-	83 1	458 2	Y	-0-				58
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	258 1	393 2	Y	-0-				58
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	245 1	266 2	Y	-0-				58
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	212 1	338 2	Y	-0-				58
09	660 N	456	-0-	-204	-0-	243 1	213 2	Y	-0-				58
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	206 1	395 2	Y	-0-				58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622													
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	26 1	396 2	Y	-0-				-0-
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	20 1	363 2	Y	-0-				-0-
07	403 N	361	-0-	-42	-0-	19 1	342 2	Y	-0-				-0-
08	434 N	318	-0-	-116	-0-	16 1	302 2	Y	-0-				-0-
09	390 N	294	-0-	-96	-0-	15 1	279 2	Y	-0-				-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25 1	454 2	Y	-0-				-0-

MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	135	1	2026	2	Y	-0-			-0-
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	96	1	1728	2	Y	-0-			-0-
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	119	1	2128	2	Y	-0-			-0-
08	2170 N	2040	-0-	-130	-0-	103	1	1937	2	Y	-0-			-0-
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	104	1	1892	2	Y	-0-			-0-
10	2232 N	1982	-0-	-250	-0-	103	1	1879	2	Y	-0-			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508														
05	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	71	1	1079	2	Y	1	1	1	-0-
06	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	60	1	1079	2	Y	1			1
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	63	1	1109	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	Y	1	1	1	-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	2	Y	-0-			-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	61	1	1124	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497														
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	66	1	220	2	Y	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	105	1	184	2	Y	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	91	1	172	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	75	1	168	2	Y	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	94	1	167	2	Y	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	95	1	173	2	Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515														
05	775 N	606	-0-	-169	-0-	37	1	566	2	Y	3	3	1	2
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	76	1	1337	2	Y	1	2	1	1
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	89	1	1587	2	Y	10	6	1	5
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	86	1	1606	2	Y	6	10	1	1
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	79	1	1437	2	Y	4	2	1	3
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	76	1	1386	2	Y	-0-	3	1	-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599														
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341												
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	Y	-0-	-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	Y	1	1
						1	9					-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	2	Y	-0-	-0-
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	32	1	609	2	Y	-0-	-0-
09	630 N	578	-0-	-52	-0-	30	1	548	2	Y	-0-	-0-
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	30	1	552	2	Y	-0-	-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657												
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454												
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	Y	-0-	-0-
06	750 N	721	-0-	-29	-0-	38	1	683	2	Y	-0-	-0-
07	775 N	717	-0-	-58	-0-	38	1	679	2	Y	-0-	-0-
08	806 N	665	-0-	-141	-0-	34	1	631	2	Y	-0-	-0-
09	720 N	604	-0-	-116	-0-	32	1	572	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	632	-0-	-81	-0-	33	1	599	2	Y	-0-	-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10314 - 10589												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 10314 - 10552												
05	744 N	705	-0-	-39	-0-	44	1	661	2	Y	-0-	-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	2	Y	-0-	-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-	-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	686	2	Y	1	1
						1	9					-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	-0-	-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05		3100 N	1769	-0-	-1331	1999		110	1	1659	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1556	-0-	-1444	555		81	1	1475	2	Y	-0-			-0-
07		2314 N	1759	-0-	-555	-0-		93	1	1666	2	Y	-0-			-0-
08		1767 N	1657	-0-	-110	-0-		84	1	1572	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
09		1560 N	1518	-0-	-42	-0-		79	1	1439	2	Y	-0-			-0-
10		1767 N	1726	-0-	-41	-0-		89	1	1637	2	Y	-0-			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553																
05		3100 N	3696	-0-	596	7954		230	1	3463	2	Y	3	2	1	2
								3	9							
06		3000 N	3334	-0-	334	8288		176	1	3157	2	Y	1	2	1	1
								1	9							
07		3100 N	1279	-0-	-1821	6467		62	1	1217	2	Y	-0-	1	1	-0-
08		6467 X	-0-	-0-	-6467	-0-						Y	-0-			-0-
09		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-						Y	-0-			-0-
10		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-						Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590																
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		70	1	1062	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		59	1	1068	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
07		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		65	1	1152	2	Y	1			1
								1	9							
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		67	1	1262	2	Y	-0-	1	1	-0-
09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		59	1	1077	2	Y	-0-			-0-
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		62	1	1131	2	Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 10436 - 10708																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC GRAY GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
WELL #: 4		RRCID -> 091275		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9034 - 10435			
05		3100 N	2040	-0-	-1060	6141	127 1	1913 2	Y	-0-		-0-	
06		3000 N	1917	-0-	-1083	5058	100 1	1816 2	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
07		3100 N	2027	-0-	-1073	3985	108 1	1919 2	Y	-0-		-0-	
08		3100 N	2467	-0-	-633	3352	125 1	2341 2	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
09		3000 N	2453	-0-	-547	2805	128 1	2325 2	Y	-0-		-0-	
10		3100 N	2610	-0-	-490	2315	133 1	2476 2	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091564		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9560 - 10596			
05		651 N	520	-0-	-131	-0-	32 1	487 2	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
06		570 N	513	-0-	-57	-0-	27 1	486 2	Y	-0-		-0-	
07		589 N	513	-0-	-76	-0-	27 1	486 2	Y	-0-		-0-	
08		527 N	509	-0-	-18	-0-	26 1	482 2	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
09		510 N	474	-0-	-36	-0-	25 1	449 2	Y	-0-		-0-	
10		527 N	503	-0-	-24	-0-	25 1	477 2	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
MALONEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091668		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 10664		PERF. 9570 - 10567			
05		3968 X	3636	-0-	-332	-0-	225 1	3408 2	Y	3	9 1	2	
							3 9						
06		3840 X	3679	-0-	-161	-0-	193 1	3486 2	Y	-0-		2	
07		3968 X	3659	-0-	-309	-0-	193 1	3434 2	Y	29	2 1	29	
							32 9						
08		3658 X	3575	-0-	-83	-0-	181 1	3391 2	Y	3	30 1	2	
							3 9						
09		3540 X	3467	-0-	-73	-0-	181 1	3282 2	Y	4	1 1	5	
							4 9						
10		3658 X	3347	-0-	-311	-0-	172 1	3173 2	Y	2	5 1	2	
							2 9						
BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092402		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 10584		PERF. 9131 - 10476			
05		3286 X	2992	-0-	-294	-0-	185 1	2804 2	Y	3	6 1	2	
							3 9						
06		3180 X	2392	-0-	-788	-0-	126 1	2265 2	Y	1	2 1	1	
							1 9						
07		3286 X	2689	-0-	-597	-0-	144 1	2544 2	Y	1	1 1	1	
							1 9						
08		3131 X	2653	-0-	-478	-0-	134 1	2518 2	Y	1	2 1	-0-	
							1 9						
09		2910 X	1737	-0-	-1173	-0-	91 1	1646 2	Y	-0-		-0-	
10		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	177 1	3228 2	Y	1		1	
							1 9						
CUNNINGHAM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 092403		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9936 - 10600			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1703	-0-	-1397	2747	106	1	1597	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	3000 N	1624	-0-	-1376	1371	85	1	1539	2	Y	-0-			-0-
07	3067 N	1696	-0-	-1371	-0-	90	1	1606	2	Y	-0-			-0-
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	85	1	1601	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	88	1	1600	2	Y	-0-			-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	87	1	1599	2	Y	-0-			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552														
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	864	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	21	1	378	2	Y	-0-			-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	25	1	498	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-			-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	65	1	1098	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437														
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	63	1	951	2	Y	-0-			-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	51	1	929	2	Y	-0-			-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	Y	-0-			-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	960	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	51	1	922	2	Y	-0-			-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	54	1	991	2	Y	-0-			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480														
05	1054 N	974	-0-	-80	-0-	60	1	914	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	923	-0-	-67	-0-	48	1	875	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	935	-0-	-26	-0-	50	1	885	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	896	-0-	-34	-0-	45	1	849	2	Y	2			2
						2	9							
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	Y	2			4
						2	9							
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	916	2	Y	2			6
						2	9							

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606														
05	651 N	608	-0-	-43	-0-	38	1	570	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	31	1	553	2	Y	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	31	1	578	2	Y	-0-			-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	31	1	566	2	Y	-0-			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572														
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-			-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	Y	-0-			-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	Y	-0-			-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	-0-			-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-		2 1		24 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-		9 1		175 2	Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613														
05	2987 N	1584	-0-	-1403	-0-	98 1	1485 2	Y		1	3 1			2
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	84 1	1517 2	Y		-0-				2
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	89 1	1590 2	Y		14				16
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	81 1	1520 2	Y		1	16 1			1
09	1470 N	1458	-0-	-12	-0-	76 1	1382 2	Y		-0-				1
10	1519 N	1257	-0-	-262	-0-	65 1	1191 2	Y		1	1 1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505														
05	3100 N	2493	-0-	-607	8082	155 3	2335 2	Y		3	2 1			2
06	3000 N	2240	-0-	-760	7322	117 1	2122 2	Y		1	2 1			1
07	3100 N	2584	-0-	-516	6806	138 2	2444 2	Y		2	1 1			2
08	3100 N	2837	-0-	-263	6543	144 1	2692 2	Y		1	3 1			-0-
09	3000 N	2249	-0-	-751	5792	117 3	2129 2	Y		3	3 1			-0-
10	3100 N	2243	-0-	-857	4935	115 3	2125 2	Y		3	1 1			2

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465														
05	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	65 1	983 2	Y		1	1 1			-0-
06	1200 N	1002	-0-	-198	-0-	52 1	949 2	Y		1	1 1			-0-
07	1209 N	997	-0-	-212	-0-	53 1	943 2	Y		1				1
08	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	51 1	958 2	Y		-0-	1 1			-0-
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	59 1	1069 2	Y		1	1 1			-0-
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	60 1	1106 2	Y		1				1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 2	Y	-0-			-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	Y	-0-			-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 2	Y	-0-			-0-
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 2	Y	-0-			-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	Y	-0-			-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 2	Y	-0-			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444													
05	H15	VIOL	3515	-0-	3515	26177	218 1	3287 2	Y	9	11 1		4
06	14B	DENY	3020	-0-	3020	29197	158 1	2859 2	Y	3	6 1		1
07	14B	DENY	2804	-0-	2804	32001	149 1	2648 2	Y	6	4 1		3
08	14B	DENY	1936	-0-	1936	33937	98 1	1836 2	Y	2	4 1		1
09	H15	VIOL	1486	-0-	1486	35423	78 1	1406 2	Y	2	1 1		2
10	H15	VIOL	1218	-0-	1218	36641	63 1	1153 2	Y	2	2 1		2

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649													
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	29 1	444 2	Y	-0-			-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	23 1	419 2	Y	-0-			-0-
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	23 1	411 2	Y	-0-			-0-
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	26 1	481 2	Y	-0-			-0-
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	22 1	407 2	Y	-0-			-0-
10		434 N	419	-0-	-15	-0-	22 1	397 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417													
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	35 1	534 2	Y	-0-			-0-
06		540 N	538	-0-	-2	-0-	28 1	510 2	Y	-0-			-0-
07		558 N	552	-0-	-6	-0-	29 1	522 2	Y	1	1 1		-0-
08		558 N	550	-0-	-8	-0-	28 1	521 2	Y	1	1 1		-0-
09		540 N	520	-0-	-20	-0-	27 1	493 2	Y	-0-			-0-
10		558 N	536	-0-	-22	-0-	28 1	508 2	Y	-0-			-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	229 4	1 9	3461 2	Y	4	3 1	2
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	3327 2	Y	2	3 1	1
07	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	192 4	1 9	3415 2	Y	4	3 1	2
08	3658 X	3467	-0-	-191	-0-	175 2	1 9	3290 2	Y	2	3 1	1
09	3540 X	3491	-0-	-49	-0-	182 2	1 9	3307 2	Y	2	1 1	2
10	3658 X	3579	-0-	-79	-0-	185 6	1 9	3388 2	Y	5	2 1	5

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600												
05	744 N	707	-0-	-37	-0-	44 1	1 9	662 2	Y	1	1 1	-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	625 2	Y	-0-		-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	676 2	Y	-0-		-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	765 2	Y	1	1 1	-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	701 2	Y	-0-		-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	736 2	Y	1		1

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555												
05	3100 N	1391	-0-	-1709	454	86 1	1 9	1305 2	Y	-0-		12
06	1786 N	1332	-0-	-454	-0-	70 1	1 9	1262 2	Y	-0-		12
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1429 2	Y	-0-		12
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	1319 2	Y	-0-		12
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	1284 2	Y	-0-		12
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	1424 2	Y	-0-		12

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566												
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	621 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	33 1	1 9	595 2	Y	-0-		-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	628 2	Y	-0-		-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	638 2	Y	-0-		-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	621 2	Y	-0-		-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	653 2	Y	-0-		-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546												
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	417 1	1 9	844 2	Y	-0-		4
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	387 1	1 9	911 2	Y	-0-		4
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	401 1	1 9	930 2	Y	-0-		4
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	390 1	1 9	920 2	Y	-0-		4
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	392 1	1 9	882 2	Y	-0-		4
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	404 1	1 9	910 2	Y	-0-		4

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624												
05	961 N	937	-0-	-24	-0-	58 1	1 9	879 2	Y	-0-		-0-
06	930 N	874	-0-	-56	-0-	46 1	1 9	828 2	Y	-0-		-0-
07	930 N	903	-0-	-27	-0-	48 1	1 9	855 2	Y	-0-		-0-
08	930 N	911	-0-	-19	-0-	46 1	1 9	865 2	Y	-0-		-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	830 2	Y	-0-		-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	855 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604														
05	1330 N	1060	-0-	-270	-0-	-0-	66	1	994	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	819	2	Y	-0-		-0-
07	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1006	2	Y	1		1
							1	9						
08	1147 X	1093	-0-	-54	-0-	-0-	55	1	1037	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
09	1110 X	1045	-0-	-65	-0-	-0-	55	1	989	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
10	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1024	2	Y	-0-		-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666														
05	3100 N	2089	-0-	-1011	5077	-0-	129	1	1958	2	Y	2	1 1	1
							2	9						
06	3000 N	1989	-0-	-1011	4066	-0-	105	1	1884	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	3100 N	2014	-0-	-1086	2980	-0-	107	1	1906	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
08	3100 N	1942	-0-	-1158	1822	-0-	98	1	1841	2	Y	3	3 1	-0-
							3	9						
09	3000 N	2066	-0-	-934	888	-0-	108	1	1956	2	Y	2	1 1	1
							2	9						
10	3100 N	2243	-0-	-857	31	-0-	116	1	2127	2	Y	-0-	1 1	-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569														
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-		-0-
06	420 N	338	-0-	-82	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-		-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	Y	-0-		-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	-0-		-0-
10	465 N	370	-0-	-95	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-		-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620														
05	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	-0-	69	1	1044	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
06	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	-0-	57	1	1032	2	Y	-0-		-0-
07	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	-0-	58	1	1038	2	Y	-0-		-0-
08	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	-0-	54	1	1017	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
09	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	-0-	54	1	983	2	Y	-0-		-0-
10	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	-0-	55	1	1014	2	Y	-0-		-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316														
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	981	2	Y	-0-		-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	949	2	Y	-0-		-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	994	2	Y	-0-		-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	968	2	Y	-0-		-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	952	2	Y	-0-		-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	951	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		682 N	640	-0-	-42	-0-	40 1	600 2	Y	-0-				-0-
06		660 N	655	-0-	-5	-0-	34 1	621 2	Y	-0-				-0-
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	34 1	602 2	Y	-0-				-0-
08		651 N	573	-0-	-78	-0-	29 1	544 2	Y	-0-				-0-
09		660 N	553	-0-	-107	-0-	29 1	524 2	Y	-0-				-0-
10		651 N	567	-0-	-84	-0-	29 1	538 2	Y	-0-				-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454														
05		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	134 1	1702 2	Y	-0-				18
06		1770 N	1645	-0-	-125	-0-	121 1	1523 2	Y	1	1 8			18
							1 9							
07		1767 N	1735	-0-	-32	-0-	129 1	1605 2	Y	1				19
							1 9							
08		1829 N	1747	-0-	-82	-0-	129 1	1610 2	Y	7	5 8			21
							8 9							
09		1650 N	1616	-0-	-34	-0-	120 1	1485 2	Y	10	24 1	4 8		3
							11 9							
10		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	130 1	1614 2	Y	-0-				3

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614														
05		1116 N	1046	-0-	-70	-0-	65 1	975 2	Y	5	3 1			4
							6 9							
06		1020 N	991	-0-	-29	-0-	52 1	938 2	Y	1	4 1			1
							1 9							
07		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	56 1	999 2	Y	6	2 1			5
							7 9							
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	54 1	1019 2	Y	2	7 1			-0-
							2 9							
09		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	54 1	981 2	Y	2	1 1			1
							2 9							
10		1054 N	1028	-0-	-26	-0-	53 1	972 2	Y	3	3 1			1
							3 9							

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356														
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	46 1	583 2	Y	-0-				-0-
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	45 1	567 2	Y	-0-				-0-
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	47 1	580 2	Y	-0-				-0-
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	47 1	583 2	Y	-0-				-0-
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	46 1	568 2	Y	-0-				-0-
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	46 1	576 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

05	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	189	1	2857	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	3150	X	2736	-0-	-414	-0-	144	1	2592	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	169	1	2971	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	160	1	2993	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	174	1	3149	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	171	1	3151	2	Y	8	4	1			6
							9	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	93	1	1178	2	Y	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	92	1	1149	2	Y	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	95	1	1188	2	Y	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	95	1	1189	2	Y	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	85	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	91	1	1127	2	Y	-0-					-0-

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

05	3100	N	1690	-0-	-1410	1905	105	1	1585	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1596	-0-	-1404	501	84	1	1512	2	Y	-0-					-0-
07	2167	N	1666	-0-	-501	-0-	89	1	1577	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	83	1	1550	2	Y	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	83	1	1511	2	Y	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	87	1	1595	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	3100 N	1730	-0-	-1370	986	107	1	1621	2	Y	2	1
06	2676 N	1690	-0-	-986	-0-	88	1	1600	2	Y	2	1
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1678	2	Y	1	1
08	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	86	1	1622	2	Y	2	3
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	90	1	1633	2	Y	3	2
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	93	1	1707	2	Y	1	1

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427												
05	3100 N	2928	-0-	-172	10793	214	1	2714	2	Y	-0-	18
06	3000 N	2809	-0-	-191	10602	208	1	2601	2	Y	-0-	18
07	3100 N	2838	-0-	-262	10340	211	1	2626	2	Y	1	19
08	3100 N	2823	-0-	-277	10063	209	1	2612	2	Y	2	21
09	3000 N	2753	-0-	-247	9816	205	1	2539	2	Y	8	26
10	3100 N	2851	-0-	-249	9567	212	1	2639	2	Y	-0-	3

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477												
05	2542 X	2430	-0-	-112	-0-	151	1	2277	2	Y	2	1
06	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	120	1	2168	2	Y	-0-	1
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	123	1	2183	2	Y	-0-	1
08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	121	1	2265	2	Y	1	1
09	2280 N	2223	-0-	-57	-0-	116	1	2107	2	Y	-0-	1
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	122	1	2244	2	Y	1	1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408												
05	3100 N	1653	-0-	-1447	1209	103	1	1550	2	Y	-0-	1
06	2816 N	1607	-0-	-1209	-0-	84	1	1523	2	Y	-0-	1
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	88	1	1556	2	Y	-0-	1
08	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	79	1	1490	2	Y	2	2
09	1620 N	1416	-0-	-204	-0-	74	1	1342	2	Y	-0-	1
10	1643 N	1447	-0-	-196	-0-	75	1	1372	2	Y	-0-	1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495												
05	3100 N	1995	-0-	-1105	4267	124	1	1869	2	Y	2	2
06	3000 N	1887	-0-	-1113	3154	99	1	1788	2	Y	-0-	1
07	3100 N	2015	-0-	-1085	2069	107	1	1906	2	Y	2	1
08	3100 N	2026	-0-	-1074	995	103	1	1922	2	Y	1	2
09	3000 N	2238	-0-	-762	233	116	1	2120	2	Y	2	2
10	2238 N	2005	-0-	-233	-0-	103	1	1900	2	Y	2	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	88	1	1330	2	Y	2	2	1	1
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	70	1	1270	2	Y	1	2	1	-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	65	1	1147	2	Y	2	1	1	1
08	1364 N	1228	-0-	-136	-0-	62	1	1164	2	Y	2	3	1	-0-
09	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	64	1	1156	2	Y	2	1	1	1
10	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	58	1	1043	2	Y	1	2	1	-0-
NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481														
05	2325 X	1787	-0-	-538	-0-	111	1	1676	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	127	1	2276	2	Y	-0-			-0-
07	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	143	1	2570	2	Y	2	1	1	1
08	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	142	1	2677	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	124	1	2250	2	Y	-0-			-0-
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	109	1	2008	2	Y	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435														
05	2542 X	2018	-0-	-524	-0-	125	1	1892	2	Y	1	3	1	-0-
06	2460 X	2092	-0-	-368	-0-	110	1	1981	2	Y	1	1	1	-0-
07	2542 X	1935	-0-	-607	-0-	101	1	1832	2	Y	2	1	1	1
08	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	147	1	2752	2	Y	5	5	1	1
09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	204	1	3700	2	Y	3	3	1	1
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	152	1	2800	2	Y	4	2	1	3
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557														
05	3100 N	1712	-0-	-1388	1947	106	1	1605	2	Y	1	1	1	1
06	3000 N	1699	-0-	-1301	646	89	1	1610	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	2396 N	1750	-0-	-646	-0-	93	1	1655	2	Y	2	1	1	1
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	89	1	1661	2	Y	1	2	1	-0-
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	91	1	1644	2	Y	-0-			-0-
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	91	1	1682	2	Y	1	1	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
LONGHORN GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 149927			COMPL. DATE 04/28/1994			TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3100 N	1615	-0-	-1485	1983	100	1	1513	2	Y	2	1 1	1	
06	3000 N	1490	-0-	-1510	473	78	1	1412	2	Y	-0-	1 1	-0-	
07	2005 N	1532	-0-	-473	-0-	81	1	1449	2	Y	2	1 1	1	
08	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	74	1	1382	2	Y	-0-	1 1	-0-	
09	1500 N	1424	-0-	-76	-0-	74	1	1349	2	Y	1		1	
10	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	74	1	1362	2	Y	1	1 1	1	
STRONG GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 150244			COMPL. DATE 05/26/1994			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509		
05	3534 X	3421	-0-	-113	-0-	212	1	3209	2	Y	-0-		11	
06	3420 X	3342	-0-	-78	-0-	175	1	3167	2	Y	-0-		11	
07	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	176	1	3132	2	Y	-0-		11	
08	3379 X	3232	-0-	-147	-0-	164	1	3066	2	Y	2	1 1	12	
09	3270 X	3242	-0-	-28	-0-	169	1	3071	2	Y	2		14	
10	3379 X	3332	-0-	-47	-0-	172	1	3158	2	Y	2		16	
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 150316			COMPL. DATE 06/12/1994			TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421		
05	3100 N	1888	-0-	-1212	2723	117	1	1770	2	Y	1	1 1	-0-	
06	3000 N	1834	-0-	-1166	1557	96	1	1738	2	Y	-0-		-0-	
07	3100 N	1758	-0-	-1342	215	93	1	1665	2	Y	-0-		-0-	
08	2016 N	1801	-0-	-215	-0-	91	1	1709	2	Y	1	1 1	-0-	
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	105	1	1912	2	Y	-0-		-0-	
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	2	Y	-0-		-0-	
MALONEY GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 150670			COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119		
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	98	1	1465	2	Y	1	2 1	-0-	
06	810 N	677	-0-	-133	-0-	35	1	642	2	Y	-0-		-0-	
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	Y	3		3	
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	84	1	1600	2	Y	2	4 1	1	
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	Y	-0-	1 1	-0-	
10	589 N	294	-0-	-295	-0-	15	1	279	2	Y	-0-		-0-	
RAIDER GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 150715			COMPL. DATE 06/27/1994			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418		
05	3007 X	2096	-0-	-911	-0-	130	1	1964	2	Y	2	2 1	1	
06	2910 X	1857	-0-	-1053	-0-	97	1	1759	2	Y	1	1 1	1	
07	2914 X	2011	-0-	-903	-0-	107	1	1903	2	Y	1	1 1	1	
08	2108 N	1618	-0-	-490	-0-	82	1	1535	2	Y	1	2 1	-0-	
09	1860 N	1589	-0-	-271	-0-	83	1	1504	2	Y	2	2 1	-0-	
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	107	1	1973	2	Y	3	1 1	2	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2492	-0-	-608	8001	155	1	2337	2	Y	-0-		11
06	3000 N	2409	-0-	-591	7410	126	1	2283	2	Y	-0-		11
07	3100 N	2633	-0-	-467	6943	140	1	2493	2	Y	-0-		11
08	9514 X	2571	-0-	-6943	-0-	130	1	2440	2	Y	1		12
						1	9						
09	2400 X	2329	-0-	-71	-0-	121	1	2207	2	Y	1		13
						1	9						
10	2635 X	2385	-0-	-250	-0-	124	1	2259	2	Y	2		15
						2	9						

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563													
05	3100 N	2274	-0-	-826	5698	141	1	2130	2	Y	3	9 1	-0-
						3	9						
06	3000 N	2002	-0-	-998	4700	105	1	1895	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
07	3100 N	2172	-0-	-928	3772	116	1	2053	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
08	3100 N	2301	-0-	-799	2973	116	1	2182	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
09	3000 N	2196	-0-	-804	2169	115	1	2079	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
10	3100 N	2289	-0-	-811	1358	118	1	2170	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583													
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	59	1	887	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	52	1	938	2	Y	-0-		-0-
						1	9						
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	Y	1		1
						1	9						
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	50	1	934	2	Y	-0-	1 1	-0-
						1	9						
09	990 N	937	-0-	-53	-0-	49	1	887	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	961 N	950	-0-	-11	-0-	49	1	901	2	Y	-0-		-0-
						1	9						

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657													
05	1054 N	881	-0-	-173	-0-	55	1	825	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	900 N	842	-0-	-58	-0-	44	1	797	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	51	1	903	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	50	1	901	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	51	1	937	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		651 N	645	-0-	-6	-0-	40	1	605	2	Y	-0-		-0-
06		630 N	593	-0-	-37	-0-	31	1	562	2	Y	-0-		-0-
07		651 N	596	-0-	-55	-0-	32	1	564	2	Y	-0-		-0-
08		651 N	579	-0-	-72	-0-	29	1	550	2	Y	-0-		-0-
09		600 N	596	-0-	-4	-0-	31	1	565	2	Y	-0-		-0-
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	2	Y	-0-		-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574														
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	286	1	577	2	Y	-0-		11
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	256	1	602	2	Y	-0-		11
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	268	1	622	2	Y	-0-		11
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	264	1	624	2	Y	-0-		11
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	265	1	597	2	Y	-0-		11
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	273	1	616	2	Y	-0-		11

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567														
05		2418 N	1497	-0-	-921	-0-	480	1	1017	2	Y	-0-		8
06		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	495	1	1164	2	Y	-0-		8
07		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	508	1	1182	2	Y	-0-		8
08		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	517	1	1222	2	Y	-0-		8
09		1590 N	1539	-0-	-51	-0-	473	1	1066	2	Y	-0-		8
10		1643 N	1591	-0-	-52	-0-	489	1	1102	2	Y	-0-		8

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590														
05		3100 N	1892	-0-	-1208	5417	117	1	1775	2	Y	-0-		22
06		3000 N	2419	-0-	-581	4836	127	1	2292	2	Y	-0-		22
07		3100 N	3142	-0-	42	4878	165	1	2977	2	Y	-0-		22
08		3100 N	2935	-0-	-165	4713	149	1	2785	2	Y	1	1 1	22
09		3000 N	3325	-0-	325	5038	174	1	3151	2	Y	-0-		22
10		7948 X	2910	-0-	-5038	-0-	151	1	2759	2	Y	-0-		22

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524														
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	100	1	1512	2	Y	3	1 1	2
06		1080 N	974	-0-	-106	-0-	51	1	923	2	Y	-0-	2 1	-0-
07		1116 N	793	-0-	-323	-0-	42	1	749	2	Y	2	1 1	1
08		1333 N	620	-0-	-713	-0-	31	1	589	2	Y	-0-	1 1	-0-
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1233	2	Y	1		1
10		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	98	1	1783	2	Y	1	1 1	1

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
VINSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160365		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2227	-0-	-873	3214	138 1	2088 2	Y	1	1 1		1
06	3000 N	2341	-0-	-659	2555	123 1	2218 2	Y	-0-	1 1		-0-
07	3100 N	2310	-0-	-790	1765	124 1	2184 2	Y	2	1 1		1
08	3100 N	2501	-0-	-599	1166	127 1	2373 2	Y	1	2 1		-0-
09	3000 N	2430	-0-	-570	596	127 1	2302 2	Y	1	1 1		-0-
10	2971 N	2375	-0-	-596	-0-	123 1	2251 2	Y	1	1 1		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160487		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432				
05	2852 X	2304	-0-	-548	-0-	143 1	2161 2	Y	-0-	1 1		-0-
06	2610 N	2188	-0-	-422	-0-	115 1	2073 2	Y	-0-			-0-
07	2666 N	2586	-0-	-80	-0-	138 1	2448 2	Y	-0-			-0-
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	121 1	2262 2	Y	3	3 1		-0-
09	2190 N	1829	-0-	-361	-0-	96 1	1733 2	Y	-0-			-0-
10	2573 N	1436	-0-	-1137	-0-	74 1	1362 2	Y	-0-			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160933		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561				
05	3100 N	1203	-0-	-1897	386	75 1	1127 2	Y	1	1 1		-0-
06	1530 N	869	-0-	-661	-0-	46 1	823 2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	982	-0-	-599	-0-	52 1	929 2	Y	1	1 1		-0-
08	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	54 1	1014 2	Y	1	1 1		-0-
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	65 1	1187 2	Y	1			1
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	63 1	1168 2	Y	-0-	1 1		-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161098		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638				
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	61 1	922 2	Y	-0-			-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	50 1	911 2	Y	-0-			-0-
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	52 1	923 2	Y	-0-			-0-
08	992 N	955	-0-	-37	-0-	48 1	907 2	Y	-0-			-0-
09	960 N	920	-0-	-40	-0-	48 1	872 2	Y	-0-			-0-
10	961 N	940	-0-	-21	-0-	48 1	892 2	Y	-0-			-0-

TERRELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161607		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474				
05	3100 N	2485	-0-	-615	7300	154 1	2327 2	Y	4	3 1		2
06	3000 N	2190	-0-	-810	6490	115 1	2074 2	Y	1	2 1		1
07	3100 N	2506	-0-	-594	5896	133 1	2370 2	Y	3	2 1		2
08	3100 N	2416	-0-	-684	5212	122 1	2290 2	Y	4	5 1		1
09	3000 N	2261	-0-	-739	4473	118 1	2141 2	Y	2	2 1		1
10	3100 N	2291	-0-	-809	3664	120 1	2168 2	Y	3	2 1		2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	64	1	963	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	52	1	944	2	Y	-0-		-0-
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	60	1	1074	2	Y	1		1
						1	9						
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	Y	1	2	-0-
						1	9						
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	71	1	1292	2	Y	2	1	1
						2	9						
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	105	1	1932	2	Y	1	1	1
						1	9						

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 10333 - 10619

05	3100 N	1766	-0-	-1334	3631	109	1	1657	2	Y	-0-	3	1	1
06	3000 N	1821	-0-	-1179	2452	96	1	1725	2	Y	-0-			1
07	3100 N	1820	-0-	-1280	1172	95	1	1711	2	Y	13			14
						14	9							
08	3100 N	2026	-0-	-1074	98	102	1	1923	2	Y	1	14	1	1
						1	9							
09	1887 N	1789	-0-	-98	-0-	93	1	1695	2	Y	1			2
						1	9							
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	114	1	2129	2	Y	-0-	1	1	1

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

05	2015 X	1988	-0-	-27	-0-	123	1	1864	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	1950 X	1834	-0-	-116	-0-	99	1	1735	2	Y	-0-			-0-
07	2015 X	1953	-0-	-62	-0-	104	1	1846	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
08	1860 X	1714	-0-	-146	-0-	87	1	1625	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
09	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	96	1	1734	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	97	1	1800	2	Y	3	1	1	2
						3	9							

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

05	3100 N	2229	-0-	-871	6041	138	1	2089	2	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
06	3000 N	1580	-0-	-1420	4621	82	1	1498	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1542	-0-	-1558	3063	81	1	1457	2	Y	4	1	1	3
						4	9							
08	3100 N	2575	-0-	-525	2538	130	1	2441	2	Y	4	6	1	1
						4	9							
09	3000 N	2645	-0-	-355	2183	138	1	2504	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	3100 N	2314	-0-	-786	1397	121	1	2192	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	179	1	2700	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	152	1	2744	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
07	2759 X	2590	-0-	-169	-0-	140	1	2447	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	170	1	3182	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	167	1	3035	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	3007 X	2961	-0-	-46	-0-	154	1	2804	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534														
05	3100 N	1706	-0-	-1394	2964	106	1	1600	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1573	-0-	-1427	1537	82	1	1491	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1821	-0-	-1279	258	97	1	1724	2	Y	-0-			-0-
08	1984 A	1726	-0-	-258	-0-	87	1	1639	2	Y	-0-			-0-
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	86	1	1568	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	3100 N	4533	-0-	1433	1433	231	1	4302	2	Y	-0-			-0-
POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490														
05	3100 N	2573	-0-	-527	5481	161	1	2410	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	3000 N	2512	-0-	-488	4993	132	1	2380	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	3100 N	2718	-0-	-382	4611	144	1	2572	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
08	3100 N	2656	-0-	-444	4167	134	1	2521	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
09	3000 N	2591	-0-	-409	3758	135	1	2454	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	3100 N	2620	-0-	-480	3278	135	1	2482	2	Y	3	1	1	3
						3	9							
TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648														
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	59	1	888	2	Y	-0-			-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	51	1	933	2	Y	-0-			-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	908	-0-	-53	-0-	46	1	862	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	840	-0-	-150	-0-	44	1	796	2	Y	-0-			-0-
10	899 N	723	-0-	-176	-0-	37	1	686	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3100 N	2580	-0-	-520	8578	160	1	2418	2	Y	2	2 1
06	3000 N	2498	-0-	-502	8076	131	1	2367	2	Y	-0-	1 1
07	3100 N	2573	-0-	-527	7549	137	1	2433	2	Y	3	2 1
08	3100 N	2511	-0-	-589	6960	127	1	2374	2	Y	9	5 1
09	3000 N	2478	-0-	-522	6438	129	1	2346	2	Y	3	2 1
10	3100 N	2545	-0-	-555	5883	131	1	2410	2	Y	4	2 1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532												
05	3100 N	1998	-0-	-1102	4397	124	1	1871	2	Y	3	2 1
06	3000 N	1902	-0-	-1098	3299	100	1	1801	2	Y	1	2 1
07	3100 N	1410	-0-	-1690	1609	76	1	1331	2	Y	3	2 1
08	3100 N	1923	-0-	-1177	432	97	1	1824	2	Y	2	4 1
09	2352 N	1920	-0-	-432	-0-	100	1	1819	2	Y	1	1
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	83	1	1512	2	Y	-0-	1 1

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569												
05	3100 N	1568	-0-	-1532	809	97	1	1469	2	Y	2	2 1
06	2382 N	1573	-0-	-809	-0-	83	1	1490	2	Y	-0-	1 1
07	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	80	1	1433	2	Y	2	1 1
08	1581 N	1492	-0-	-89	-0-	75	1	1416	2	Y	1	2 1
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	83	1	1499	2	Y	2	1 1
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	82	1	1510	2	Y	-0-	1 1

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553												
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	29	1	526	2	Y	-0-	-0-
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	29	1	522	2	Y	-0-	-0-
08	589 N	541	-0-	-48	-0-	27	1	513	2	Y	1	1 1
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	28	1	503	2	Y	-0-	-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	163581	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9100 - 10421
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3100 N	2171	-0-	-929	4534	135	1	2036	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2042	-0-	-958	3576	107	1	1935	2	Y	1 1	-0-
07	3100 N	2136	-0-	-964	2612	114	1	2022	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2118	-0-	-982	1630	107	1	2008	2	Y	3 1	-0-
						3	9					
09	3000 N	2024	-0-	-976	654	106	1	1918	2	Y	-0-	-0-
10	2721 N	2067	-0-	-654	-0-	107	1	1960	2	Y	-0-	-0-

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163645	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9152 - 10514
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TERRELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	163674	COMPL. DATE	07/04/1999	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9314 - 10743
05	2449 X	2044	-0-	-405	-0-	127	1	1913	2	Y	4 4 1	2
						4	9					
06	2370 X	1983	-0-	-387	-0-	104	1	1878	2	Y	1 2 1	1
						1	9					
07	2449 X	2343	-0-	-106	-0-	124	1	2217	2	Y	2 2 1	1
						2	9					
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	118	1	2203	2	Y	3 4 1	-0-
						3	9					
09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	127	1	2296	2	Y	3 2 1	1
						3	9					
10	2356 N	2350	-0-	-6	-0-	122	1	2227	2	Y	1 1 1	1
						1	9					

MALONEY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	163724	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10323 - 10608
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TANNER, SE GU		WELL #:		3	RRCID ->	164169	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10440 - 10880
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2431	-0-	-669	1471	151	1	2278	2	Y	2	2	1	-0-
06	3000 N	1614	-0-	-1386	85	83	1	1531	2	Y	-0-			-0-
07	1960 N	1875	-0-	-85	-0-	98	1	1776	2	Y	1	1	1	-0-
08	2108 N	1749	-0-	-359	-0-	1	9	1658	2	Y	2	2	1	-0-
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	112	1	2026	2	Y	2	1	1	1
10	1860 N	1557	-0-	-303	-0-	79	1	1477	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500														
05	3100 N	2074	-0-	-1026	3328	128	1	1944	2	Y	2	1	1	1
06	3000 N	1945	-0-	-1055	2273	102	1	1843	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	3100 N	1989	-0-	-1111	1162	106	1	1882	2	Y	1			1
08	3100 N	2054	-0-	-1046	116	104	1	1950	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	2262 N	2146	-0-	-116	-0-	112	1	2034	2	Y	-0-			-0-
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	109	1	2025	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737														
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	62	1	935	2	Y	-0-			-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	845	2	Y	-0-			-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	848	-0-	-144	-0-	43	1	805	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	863	-0-	-37	-0-	45	1	818	2	Y	-0-			-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	2	Y	-0-			-0-
WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424														
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	74	1	936	2	Y	-0-			14
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	70	1	872	2	Y	-0-			14
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	70	1	875	2	Y	4	3	8	15
08	1023 N	961	-0-	-62	-0-	71	1	889	2	Y	1			16
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	72	1	892	2	Y	7	20	1	3
10	961 N	957	-0-	-4	-0-	71	1	886	2	Y	-0-			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	66	1	1001	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	53	1	955	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	55	1	971	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	52	1	968	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1020 N	974	-0-	-46	-0-	51	1	923	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	970	-0-	-53	-0-	50	1	920	2	Y	-0-			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663														
05	3100 N	1394	-0-	-1706	782	86	1	1300	2	Y	7	7	1	4
						8	9							
06	2096 N	1314	-0-	-782	-0-	69	1	1243	2	Y	2	5	1	1
						2	9							
07	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	72	1	1279	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
08	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	70	1	1312	2	Y	8	10	1	1
						9	9							
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	72	1	1308	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	73	1	1348	2	Y	4	5	1	1
						4	9							

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711														
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	53	1	807	2	Y	-0-			-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	Y	-0-			-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	51	1	904	2	Y	-0-			-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	52	1	979	2	Y	-0-			-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	Y	-0-			-0-
10	899 N	858	-0-	-41	-0-	44	1	814	2	Y	-0-			-0-

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600														
05	3100 N	1827	-0-	-1273	3083	113	1	1714	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	3000 N	1771	-0-	-1229	1854	93	1	1678	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1800	-0-	-1300	554	96	1	1704	2	Y	-0-			-0-
08	2417 N	1863	-0-	-554	-0-	94	1	1769	2	Y	-0-			-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	94	1	1703	2	Y	-0-			-0-
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	111	1	2035	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2108 X	1397	-0-	-711	-0-	206	1	Y	-0-		45
06		2040 X	1266	-0-	-774	-0-	464	1	Y	1		46
							1	9				
07		2108 X	1114	-0-	-994	-0-	532	1	Y	-0-		46
08		1395 N	1208	-0-	-187	-0-	447	1	Y	-0-		46
09		1260 N	952	-0-	-308	-0-	503	1	Y	-0-		46
10		1116 N	1103	-0-	-13	-0-	369	1	Y	-0-		46
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374												
05		1209 N	1199	-0-	-10	-0-	87	1	Y	-0-		16
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-		16
07		1271 N	1212	-0-	-59	-0-	90	1	Y	1		17
							1	9				
08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	2		19
							2	9				
09		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	8	24 1	3
							9	9				
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	-0-		3
KARGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10399 - 10673															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526															
05		1333 N	1085	-0-	-248	-0-	67	1	1018	2	Y	-0-	1	1	-0-
06		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	58	1	1052	2	Y	1			1
							1	9							
07		1116 N	1078	-0-	-38	-0-	57	1	1020	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
08		1085 N	1048	-0-	-37	-0-	53	1	994	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	70	1	1262	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
10		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	72	1	1319	2	Y	1	1	1	1
							1	9							

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635															
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	59	1	893	2	Y	-0-			-0-
06		900 N	896	-0-	-4	-0-	47	1	849	2	Y	-0-			-0-
07		948 N	948	-0-	-0-	-0-	50	1	898	2	Y	-0-			-0-
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	47	1	888	2	Y	-0-			-0-
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	48	1	870	2	Y	-0-			-0-
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	893	-0-	-2207	2975	56	1	835	2	Y	2	3 1	-0-
							2	9						
06		2975 N		-0-	-2975	-0-					Y	-0-		-0-
07		1953 N		-0-	-1953	-0-					Y	-0-		-0-
08		899 N		-0-	-899	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557														
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678														
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433														
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-		-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-		-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-		-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-		-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-		-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512														
05		3100 N	2740	-0-	-360	6319	170	1	2561	2	Y	8	6 1	5
							9	9						
06		3000 N	2581	-0-	-419	5900	135	1	2444	2	Y	2	5 1	2
							2	9						
07		3100 N	2781	-0-	-319	5581	148	1	2630	2	Y	3	4 1	1
							3	9						
08		3100 N	2724	-0-	-376	5205	138	1	2582	2	Y	4	4 1	1
							4	9						
09		3000 N	2365	-0-	-635	4570	124	1	2237	2	Y	4	4 1	1
							4	9						
10		3100 N	2364	-0-	-736	3834	122	1	2241	2	Y	1		2
							1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2251	-0-	-849	5590	140	1	2111	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	3000 N	2041	-0-	-959	4631	106	1	1935	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2124	-0-	-976	3655	113	1	2011	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2168	-0-	-932	2723	110	1	2056	2	Y	2	2	1	-0-
09	3000 N	2006	-0-	-994	1729	105	1	1901	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2074	-0-	-1026	703	108	1	1966	2	Y	-0-			-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504														
05	3100 N	1637	-0-	-1463	2338	102	1	1533	2	Y	2	2	1	1
06	3000 N	2084	-0-	-916	1422	109	1	1975	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	3100 N	3028	-0-	-72	1350	161	1	2864	2	Y	3	2	1	1
08	3100 N	2243	-0-	-857	493	114	1	2127	2	Y	2	3	1	-0-
09	3000 N	2508	-0-	-492	1	130	1	2377	2	Y	1			1
10	2409 N	2408	-0-	-1	-0-	126	1	2282	2	Y	-0-	1	1	-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502														
05	3100 N	2154	-0-	-946	8837	134	1	2019	2	Y	1	1	1	1
06	3000 N	2105	-0-	-895	7942	110	1	1995	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	3100 N	2292	-0-	-808	7134	124	1	2166	2	Y	2	1	1	1
08	3100 N	2786	-0-	-314	6820	141	1	2644	2	Y	1	2	1	-0-
09	3000 N	2653	-0-	-347	6473	138	1	2513	2	Y	2	1	1	1
10	3100 N	2418	-0-	-682	5791	126	1	2292	2	Y	-0-	1	1	-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514														
05	1054 N	976	-0-	-78	-0-	61	1	915	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	935	-0-	-55	-0-	49	1	886	2	Y	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	54	1	961	2	Y	-0-			-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	844	-0-	-86	-0-	44	1	800	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	794	-0-	-229	-0-	41	1	753	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2480 X	2400	-0-	-80	-0-	149	1	2248	2	Y	3	2 1	2
06	2820 X	2208	-0-	-612	-0-	116	1	2092	2	Y	-0-	2 1	-0-
07	2914 X	2549	-0-	-365	-0-	136	1	2411	2	Y	2	1 1	1
08	2914 X	2291	-0-	-623	-0-	116	1	2174	2	Y	1	2 1	-0-
09	2310 X	2175	-0-	-135	-0-	113	1	2061	2	Y	1	1 1	-0-
10	2542 X	2161	-0-	-381	-0-	108	1	2053	2	Y	-0-		-0-
TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449													
05	2635 X	2612	-0-	-23	-0-	162	1	2448	2	Y	2	1 1	1
06	2550 X	2476	-0-	-74	-0-	130	1	2346	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	2604 X	2503	-0-	-101	-0-	133	1	2370	2	Y	-0-		-0-
08	2604 X	2570	-0-	-34	-0-	130	1	2439	2	Y	1	1 1	-0-
09	2490 N	2442	-0-	-48	-0-	127	1	2315	2	Y	-0-		-0-
10	2511 N	2392	-0-	-119	-0-	123	1	2268	2	Y	1	1 1	-0-
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636													
05	1525 N	1322	-0-	-203	-0-	81	1	1234	2	Y	6	1 1	5
06	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	66	1	1187	2	Y	3	6 1	2
07	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	66	1	1188	2	Y	-0-	1 1	1
08	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	65	1	1219	2	Y	1	2 1	-0-
09	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	66	1	1189	2	Y	-0-		-0-
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	70	1	1272	2	Y	-0-		-0-
STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596													
05	3100 N	2538	-0-	-562	6064	157	1	2380	2	Y	1		13
06	3000 N	2346	-0-	-654	5410	123	1	2223	2	Y	-0-		13
07	3100 N	2017	-0-	-1083	4327	104	1	1913	2	Y	-0-		13
08	3100 N	2642	-0-	-458	3869	134	1	2506	2	Y	2		15
09	3000 N	2383	-0-	-617	3252	125	1	2257	2	Y	1		16
10	3100 N	2373	-0-	-727	2525	121	1	2250	2	Y	2		18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

05	3100 N	1879	-0-	-1221	1578	117	1	1760	2	Y	2	2	1			11
						2	9									
06	3000 N	1653	-0-	-1347	231	87	1	1566	2	Y	-0-	1	1			10
07	1914 N	1683	-0-	-231	-0-	89	1	1593	2	Y	1	1	1			10
						1	9									
08	1891 N	1643	-0-	-248	-0-	83	1	1552	2	Y	7	3	1			14
						8	9									
09	1650 N	1548	-0-	-102	-0-	80	1	1466	2	Y	2	2	1			14
						2	9									
10	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	86	1	1578	2	Y	3	1	1			16
						3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

05	3100 N	2183	-0-	-917	5999	135	1	2046	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
06	3000 N	2060	-0-	-940	5059	108	1	1952	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100 N	2106	-0-	-994	4065	112	1	1992	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	3100 N	2023	-0-	-1077	2988	102	1	1921	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3000 N	2084	-0-	-916	2072	109	1	1975	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2203	-0-	-897	1175	114	1	2089	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

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

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

05	1271 N	1034	-0-	-237	-0-	64	1	969	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	55	1	986	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	1054 N	775	-0-	-279	-0-	42	1	731	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	2	Y	-0-					-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	837 N	737	-0-	-100	-0-	37	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	716	-0-	-59	-0-	37	1	679	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663													
05		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		108	1	1629	2	Y	-0-
06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		85	1	1543	2	Y	-0-
07		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		86	1	1551	2	Y	-0-
08		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-		94	1	1763	2	Y	-0-
09		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		91	1	1669	2	Y	-0-
10		1643 N	1492	-0-	-151	-0-		74	1	1418	2	Y	-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	37						Y	-0-
06		T. A.	50	-0-	50	87		3	1	47	2	Y	-0-
07		87 X	-0-	-0-	-0-	-87						Y	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09		60 N	33	-0-	-27	-0-		2	1	31	2	Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450													
05		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-		190	1	2881	2	Y	1
								1	9				1
06		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-		170	1	3076	2	Y	-0-
07		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-		177	1	3157	2	Y	-0-
08		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-		171	1	3214	2	Y	2
								2	9				2
09		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-		180	1	3261	2	Y	-0-
10		3348 X	3153	-0-	-195	-0-		163	1	2990	2	Y	-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2505	-0-	-595	8004	156	1	2348	2	Y	1	1	1	1
06	3000 N	2363	-0-	-637	7367	123	1	2240	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	3100 N	2379	-0-	-721	6646	127	1	2250	2	Y	2	1	1	1
08	3100 N	2390	-0-	-710	5936	121	1	2269	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	3000 N	2184	-0-	-816	5120	113	1	2071	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2221	-0-	-879	4241	113	1	2108	2	Y	-0-			-0-
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646														
05	3100 N	2288	-0-	-812	4968	142	1	2144	2	Y	2	3	1	-0-
06	3000 N	2228	-0-	-772	4196	117	1	2110	2	Y	1	1	1	-0-
07	3100 N	2376	-0-	-724	3472	126	1	2244	2	Y	5	1	1	4
08	3100 N	2143	-0-	-957	2515	109	1	2031	2	Y	3	6	1	1
09	3000 N	2204	-0-	-796	1719	115	1	2087	2	Y	2	2	1	1
10	3100 N	2387	-0-	-713	1006	124	1	2263	2	Y	-0-	1	1	-0-
TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478														
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	14	1	208	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	11	1	199	2	Y	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	10	1	180	2	Y	-0-			-0-
RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460														
05	2619 N	1396	-0-	-1223	-0-	86	1	1307	2	Y	3	2	1	2
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	83	1	1495	2	Y	-0-	2	1	-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	76	1	1345	2	Y	2	1	1	1
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	123	1	2298	2	Y	1	2	1	-0-
09	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	137	1	2479	2	Y	5	4	1	1
10	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	143	1	2623	2	Y	4	2	1	3
RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520														
05	3100 N	2586	-0-	-514	7377	160	1	2417	2	Y	8	5	1	5
06	3000 N	2469	-0-	-531	6846	129	1	2339	2	Y	1	5	1	1
07	3100 N	2567	-0-	-533	6313	136	1	2425	2	Y	5	3	1	3
08	8628 X	2315	-0-	-6313	-0-	117	1	2195	2	Y	3	5	1	1
09	2490 X	2055	-0-	-435	-0-	107	1	1944	2	Y	4	4	1	1
10	2573 X	2161	-0-	-412	-0-	112	1	2045	2	Y	4	2	1	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

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

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

05	3100 N	2091	-0-	-1009	4921	130	1	1959	2	Y	2	1	1	1
06	3000 N	1974	-0-	-1026	3895	104	1	1870	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	3100 N	2050	-0-	-1050	2845	109	1	1940	2	Y	1	1	1	-0-
08	3100 N	2083	-0-	-1017	1828	105	1	1975	2	Y	3	3	1	-0-
09	3000 N	1864	-0-	-1136	692	97	1	1765	2	Y	2	1	1	1
10	2615 N	1923	-0-	-692	-0-	99	1	1824	2	Y	-0-	1	1	-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

05	3100 N	1872	-0-	-1228	2104	116	1	1755	2	Y	1			1
06	3000 N	1763	-0-	-1237	867	92	1	1671	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	2658 N	1791	-0-	-867	-0-	95	1	1696	2	Y	-0-			-0-
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	89	1	1664	2	Y	-0-			-0-
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	90	1	1633	2	Y	-0-			-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	92	1	1696	2	Y	1	1	1	-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

05	3100 N	1610	-0-	-1490	2267	100	1	1509	2	Y	1	2	1	-0-
06	3000 N	970	-0-	-2030	237	51	1	919	2	Y	-0-			-0-
07	1769 N	1532	-0-	-237	-0-	81	1	1449	2	Y	2	1	1	1
08	1612 N	1349	-0-	-263	-0-	68	1	1280	2	Y	1	2	1	-0-
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	65	1	1187	2	Y	1	1	1	-0-
10	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	69	1	1263	2	Y	2	1	1	1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

05	3100 N	2122	-0-	-978	5553	132	1	1988	2	Y	2	2	1	1
06	3000 N	1959	-0-	-1041	4512	103	1	1856	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	3100 N	1959	-0-	-1141	3371	104	1	1853	2	Y	2	1	1	1
08	3100 N	1456	-0-	-1644	1727	74	1	1381	2	Y	1	2	1	-0-
09	3000 N	2234	-0-	-766	961	116	1	2116	2	Y	2	2	1	-0-
10	3010 N	2049	-0-	-961	-0-	106	1	1941	2	Y	2	1	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1525 N	-0-	-0-	-1525	-0-				Y	-0-		-0-
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	-0-		-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492												
05	3100 N	2120	-0-	-980	6459	132	1	1988	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2134	-0-	-866	5593	112	1	2021	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
07	3100 N	2196	-0-	-904	4689	117	1	2077	2	Y	2	-0-
						2	9				2	1
08	3100 N	2034	-0-	-1066	3623	103	1	1930	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
09	3000 N	2016	-0-	-984	2639	105	1	1911	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2127	-0-	-973	1666	110	1	2017	2	Y	-0-	-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
BOOTH-FREEMAN		WELL #:		8	RRCID ->	184429	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	9186 - 10600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TERRELL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	184682	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9042 - 10460		
05	3100 N	2056	-0-	-1044	5504	128	1	1926	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	3000 N	2141	-0-	-859	4645	112	1	2028	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	3100 N	2174	-0-	-926	3719	116	1	2056	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
08	3100 N	2236	-0-	-864	2855	113	1	2121	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
09	3000 N	1853	-0-	-1147	1708	96	1	1754	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
10	3100 N	2288	-0-	-812	896	118	1	2168	2	Y	2	1	1	2
						2	9							

WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185316	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9226 - 10580		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH-FREEMAN		WELL #:		9	RRCID ->	185542	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9248 - 10606		
05	2666 N	2625	-0-	-41	-0-	163	1	2461	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
06	2730 N	2275	-0-	-455	-0-	119	1	2155	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	2697 N	2296	-0-	-401	-0-	122	1	2172	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
08	2635 N	2112	-0-	-523	-0-	107	1	2004	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
09	2280 N	2245	-0-	-35	-0-	117	1	2126	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	2294 N	2085	-0-	-209	-0-	107	1	1978	2	Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	185669	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9062 - 9888		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622																	
05		1178 N	1101	-0-	-77	-0-	68	1	1032	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06		1140 N	1132	-0-	-8	-0-	59	1	1073	2	Y	-0-	1	1			-0-
07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	61	1	1080	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	57	1	1072	2	Y	-0-	1	1			-0-
09		1140 N	1093	-0-	-47	-0-	57	1	1036	2	Y	-0-					-0-
10		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	57	1	1049	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654																	
05		3100 N	1836	-0-	-1264	3486	114	1	1722	2	Y	-0-	1	1			-0-
06		3000 N	1929	-0-	-1071	2415	101	1	1828	2	Y	-0-					-0-
07		3100 N	1657	-0-	-1443	972	89	1	1566	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08		2710 N	1738	-0-	-972	-0-	88	1	1649	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09		1920 N	1637	-0-	-283	-0-	85	1	1551	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10		1643 N	1513	-0-	-130	-0-	78	1	1435	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542																	
05		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	243	1	3677	2	Y	-0-					20
06		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	196	1	3543	2	Y	3					23
							3	9									
07		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	200	1	3566	2	Y	2					25
							2	9									
08		3875 X	3394	-0-	-481	-0-	172	1	3216	2	Y	5	1	1	1	8	28
							6	9									
09		3750 X	3310	-0-	-440	-0-	173	1	3135	2	Y	2	1	8			29
							2	9									
*10		3875 X	3383	-0-	-492	-0-	174	1	3201	2	Y	7	2	8			34
							8	9									

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1938	-0-	-1162	4718	121	1	1814	2	Y	3	3	1	10
06	3000 N	2040	-0-	-960	3758	108	1	1931	2	Y	1	2	1	9
07	3100 N	2273	-0-	-827	2931	120	1	2152	2	Y	1	1	1	9
08	3100 N	2110	-0-	-990	1941	106	1	1995	2	Y	8	4	1	13
09	3000 N	2191	-0-	-809	1132	114	1	2074	2	Y	3	2	1	14
10	3100 N	2306	-0-	-794	338	118	1	2185	2	Y	3	1	1	16

DEADMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEADMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394														
05	3100 N	1879	-0-	-1221	2731	137	1	1742	2	Y	-0-			19
06	3000 N	1842	-0-	-1158	1573	136	1	1706	2	Y	-0-			19
07	3100 N	1754	-0-	-1346	227	130	1	1623	2	Y	1			20
08	2156 N	1929	-0-	-227	-0-	143	1	1785	2	Y	1			21
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	139	1	1726	2	Y	8	26	1	3
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	136	1	1692	2	Y	-0-			3

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698														
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	64	1	974	2	Y	-0-			-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	50	1	898	2	Y	-0-			-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	888	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	808	-0-	-60	-0-	41	1	766	2	Y	1	1	1	-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	Y	-0-			-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	64	1	1189	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2063 N	1537	-0-	-526	-0-	95	1	1435	2	Y	6	5 1	3
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	76	1	1370	2	Y	2	4 1	1
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	80	1	1425	2	Y	4	2 1	3
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	80	1	1498	2	Y	6	8 1	1
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	79	1	1426	2	Y	3	2 1	2
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	84	1	1559	2	Y	3	4 1	1

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640													
05	3100 N	1670	-0-	-1430	1513	103	1	1559	2	Y	7	6 1	4
06	3000 N	1613	-0-	-1387	126	85	1	1527	2	Y	1	4 1	1
07	1846 N	1720	-0-	-126	-0-	91	1	1623	2	Y	5	3 1	3
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	88	1	1652	2	Y	7	9 1	1
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	89	1	1612	2	Y	4	3 1	2
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	89	1	1646	2	Y	3	4 1	1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684													
05	3100 N	1696	-0-	-1404	2055	105	1	1590	2	Y	1	1 1	6
06	3000 N	1600	-0-	-1400	655	84	1	1516	2	Y	-0-		6
07	2301 N	1646	-0-	-655	-0-	88	1	1558	2	Y	-0-		6
08	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	82	1	1535	2	Y	1	1 1	6
09	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	82	1	1491	2	Y	-0-		6
10	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	84	1	1538	2	Y	-0-		6

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592													
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	79	1	1192	2	Y	1	1 1	-0-
06	1440 N	1141	-0-	-299	-0-	60	1	1081	2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	63	1	1122	2	Y	2	1 1	1
08	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	57	1	1066	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	57	1	1033	2	Y	-0-		-0-
10	1178 N	980	-0-	-198	-0-	51	1	929	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704															
05		912 N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	2	Y	-0-			-0-
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	883	2	Y	-0-			-0-
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	942	2	Y	-0-			-0-
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	Y	-0-			-0-
09		780 N	564	-0-	-216	-0-	30	1	534	2	Y	-0-			-0-
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	79	1	1438	2	Y	-0-			-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320															
05		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	172	1	2576	2	Y	2	1	1	1
06		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	134	1	2456	2	Y	-0-	1	1	-0-
07		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	142	1	2559	2	Y	-0-			-0-
08		2759 X	2443	-0-	-316	-0-	124	1	2318	2	Y	1	1	1	-0-
09		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	160	1	2936	2	Y	-0-			-0-
10		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	162	1	2947	2	Y	2	2	1	-0-
NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																		
TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734																		
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467																		
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	1534	2	Y	-0-					32
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	1377	2	Y	-0-					32
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	1350	2	Y	-0-					32
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	434	1	1282	2	Y	-0-					32
09	1620 N	1465	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	395	1	1069	2	Y	1	1	8			32
*10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	1335	2	Y	2	2	8			32
								2	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682																		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558																		
05	3100 N	2788	-0-	-312	-0-	-0-	-0-	9319	173	2615	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2554	-0-	-446	-0-	-0-	-0-	8873	134	2420	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2660	-0-	-440	-0-	-0-	-0-	8433	141	2519	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2542	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	7875	129	2413	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2469	-0-	-531	-0-	-0-	-0-	7344	129	2340	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2601	-0-	-499	-0-	-0-	-0-	6845	133	2468	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566																		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
TOON GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	210610	COMPL. DATE	01/31/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9886 - 10672		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	143	-0-	-157	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	221	-0-	-89	-0-	12	1	209	2	Y	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	Y	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	210612	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10765	PERF.	9796 - 10604		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	210615	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	9980 - 10744		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	211633	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10786	PERF.	9854 - 10640		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	212734	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	10088 - 10866		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH-FREEMAN		WELL #:		12	RRCID ->	213451	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9246 - 10647		
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	96	1	1452	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	71	1	1284	2	Y	-0-			-0-
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	80	1	1430	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1460	-0-	-90	-0-	74	1	1386	2	Y	-0-			-0-
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	75	1	1366	2	Y	-0-			-0-
*10	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	73	1	1346	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1761	-0-	-1339	2152	109	1	1648	2	Y	4	4	1	1
06	3000 N	1663	-0-	-1337	815	87	1	1576	2	Y	-0-			1
07	2547 N	1732	-0-	-815	-0-	92	1	1633	2	Y	6	6	1	1
08	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	88	1	1652	2	Y	4	4	1	1
09	1650 N	1644	-0-	-6	-0-	86	1	1556	2	Y	2	2	1	1
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	95	1	1760	2	Y	-0-	1	1	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564														
05	1519 N	857	-0-	-662	-0-	53	1	803	2	Y	1	1	1	-0-
06	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	56	1	997	2	Y	-0-			-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	69	1	1225	2	Y	-0-			-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1245	2	Y	1	1	1	-0-
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	67	1	1216	2	Y	-0-			-0-
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	74	1	1366	2	Y	-0-			-0-

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10484 - 10722														
05	341 N	271	-0-	-70	-0-	17	1	254	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	14	1	243	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	Y	-0-			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453														
05	3100 N	2071	-0-	-1029	2256	151	1	1920	2	Y	-0-			16
06	3000 N	1902	-0-	-1098	1158	140	1	1762	2	Y	-0-			16
07	3100 N	2009	-0-	-1091	67	149	1	1859	2	Y	1			17
08	2077 N	1969	-0-	-108	-0-	146	1	1821	2	Y	2			19
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	150	1	1864	2	Y	10	23	1	3
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	156	1	1943	2	Y	-0-			3

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645														
05	651 N	563	-0-	-88	-0-	32	1	477	2	Y	49	167	1	70
06	600 N	494	-0-	-106	-0-	54	1	418	2	Y	48			118
07	527 N	434	-0-	-93	-0-	23	1	345	2	Y	64			182
08	558 N	369	-0-	-189	-0-	53	1	298	2	Y	50	170	1	62
09	480 N	393	-0-	-87	-0-	19	1	282	2	Y	86	1	8	147
10	434 N	19	-0-	-415	-0-	70	1	11	2	Y	6			153

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2038	-0-	-1062	329	365	1	1673	2	Y	-0-			18
06	2087 N	1758	-0-	-329	-0-	388	1	1370	2	Y	-0-			18
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	413	1	1406	2	Y	-0-			18
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	409	1	1287	2	Y	-0-			18
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	402	1	1172	2	Y	-0-			18
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	414	1	1346	2	Y	-0-			18

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604														
05	3100 N	2473	-0-	-627	5781	154	1	2318	2	Y	1	2	1	-0-
06	3000 N	2286	-0-	-714	5067	120	1	2165	2	Y	1			1
07	3100 N	2367	-0-	-733	4334	126	1	2240	2	Y	1	1	1	1
08	3100 N	2275	-0-	-825	3509	115	1	2159	2	Y	1	2	1	-0-
09	3000 N	2162	-0-	-838	2671	113	1	2048	2	Y	1	1	1	-0-
10	3100 N	2320	-0-	-780	1891	120	1	2200	2	Y	-0-			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977															
05		3100 N	2739	-0-	-361	125	170	1	2569	2	Y	-0-			-0-
06		2542 N	2417	-0-	-125	-0-	127	1	2290	2	Y	-0-			-0-
07		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	120	1	2122	2	Y	-0-			-0-
08		2697 X	2129	-0-	-568	-0-	108	1	2021	2	Y	-0-			-0-
09		2610 X	1925	-0-	-685	-0-	100	1	1825	2	Y	-0-			-0-
10		2697 X	2454	-0-	-243	-0-	126	1	2328	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	218694	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	10858	PERF.	10574 - 10784		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	47	1	717	2	Y	-0-			-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	681	2	Y	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	714	-0-	-61	-0-	36	1	678	2	Y	-0-			-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	53	1	955	2	Y	-0-			-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	57	1	1070	2	Y	-0-			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	218700	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9506 - 10600	
05	868 N	680	-0-	-188	-0-	42	1	636	2	Y	2	3	1	-0-
06	780 N	645	-0-	-135	-0-	34	1	610	2	Y	1	1	1	-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	Y	3	1	1	2
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	763	2	Y	2	4	1	-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	Y	3	1	1	2
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	778	2	Y	1	2	1	1

TURLINGTON, M. P.				WELL #:	5	RRCID ->	219250	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9253 - 10377	
05	3131 X	3114	-0-	-17	-0-	227	1	2887	2	Y	-0-			-0-
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	226	1	2837	2	Y	-0-			-0-
07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	237	1	2951	2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	3162	-0-	-124	-0-	234	1	2928	2	Y	-0-			-0-
09	3060 X	2922	-0-	-138	-0-	217	1	2705	2	Y	-0-			-0-
10	3193 X	3106	-0-	-87	-0-	231	1	2875	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	219611	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	10574 - 10779	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH-FREEMAN				WELL #:	14	RRCID ->	220385	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9267 - 10577	
05	1993 N	1306	-0-	-687	-0-	81	1	1225	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	61	1	1099	2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	63	1	1113	2	Y	2	1	1	1
08	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	57	1	1071	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	1170 N	1039	-0-	-131	-0-	54	1	985	2	Y	-0-			-0-
10	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	57	1	1055	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1				WELL #:	14	RRCID ->	220891	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10434 - 10650	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	3100 N	1845	-0-	-1255	2745	114	1	1729	2	Y	2	1
06	3000 N	1755	-0-	-1245	1500	92	1	1663	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	1739	-0-	-1361	139	92	1	1646	2	Y	1	-0-
08	1875 N	1736	-0-	-139	-0-	88	1	1646	2	Y	2	-0-
09	1770 N	1675	-0-	-95	-0-	87	1	1586	2	Y	2	1
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	91	1	1662	2	Y	-0-	-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601												
05	3100 N	2305	-0-	-795	6063	143	1	2161	2	Y	1	19
06	3000 N	2200	-0-	-800	5263	115	1	2083	2	Y	2	21
07	3100 N	2168	-0-	-932	4331	115	1	2051	2	Y	2	23
08	3100 N	2117	-0-	-983	3348	107	1	2010	2	Y	-0-	23
09	3000 N	2064	-0-	-936	2412	108	1	1956	2	Y	-0-	23
10	3100 N	2120	-0-	-980	1432	108	1	2012	2	Y	-0-	23

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554												
05	3100 N	2326	-0-	-774	5557	145	1	2180	2	Y	1	-0-
06	3000 N	2355	-0-	-645	4912	123	1	2232	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	1968	-0-	-1132	3780	105	1	1859	2	Y	4	3
08	3100 N	2671	-0-	-429	3351	135	1	2533	2	Y	3	1
09	3000 N	2365	-0-	-635	2716	123	1	2241	2	Y	1	-0-
10	3100 N	2463	-0-	-637	2079	128	1	2334	2	Y	1	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430												
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	42	1	643	2	Y	-0-	-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	724	2	Y	-0-	-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	747	2	Y	-0-	-0-
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755	2	Y	-0-	-0-
09	750 N	727	-0-	-23	-0-	38	1	689	2	Y	-0-	-0-
10	775 N	765	-0-	-10	-0-	40	1	725	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614																	
05		3100 N	1567	-0-	-1533	816	97	1	1469	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06		2275 N	1459	-0-	-816	-0-	77	1	1382	2	Y	-0-					-0-
07		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	76	1	1348	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08		1581 N	1396	-0-	-185	-0-	71	1	1325	2	Y	-0-	1	1			-0-
09		1470 N	1283	-0-	-187	-0-	67	1	1215	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10		1426 N	1266	-0-	-160	-0-	65	1	1201	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615																	
05		3844 X	3591	-0-	-253	-0-	221	1	3344	2	Y	24	33	1			9
							26	9									
06		3660 X	3487	-0-	-173	-0-	182	1	3295	2	Y	9	2	1			16
							10	9									
07		3720 X	3606	-0-	-114	-0-	191	1	3393	2	Y	20	24	1			12
							22	9									
08		3627 X	3519	-0-	-108	-0-	178	1	3331	2	Y	9	6	1			15
							10	9									
09		3480 X	3393	-0-	-87	-0-	177	1	3202	2	Y	13	19	1			9
							14	9									
10		3596 X	3570	-0-	-26	-0-	183	1	3377	2	Y	9	4	1			14
							10	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609																	
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		3034 N	1538	-0-	-1496	-0-	95	1	1434	2	Y	8	7 1	4
							9	9						
06		1500 N	1407	-0-	-93	-0-	74	1	1331	2	Y	2	5 1	1
							2	9						
07		1488 N	1425	-0-	-63	-0-	76	1	1342	2	Y	6	3 1	4
							7	9						
08		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	71	1	1342	2	Y	6	9 1	1
							7	9						
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	72	1	1308	2	Y	4	3 1	2
							4	9						
10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	73	1	1344	2	Y	3	4 1	1
							3	9						
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352														
05		3100 N	1695	-0-	-1405	3973	105	1	1590	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1727	-0-	-1273	2700	91	1	1636	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1710	-0-	-1390	1310	91	1	1619	2	Y	-0-		-0-
08		2946 N	1636	-0-	-1310	-0-	83	1	1553	2	Y	-0-		-0-
09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	81	1	1468	2	Y	-0-		-0-
10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	-0-		-0-
TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688														
05		3100 N	2605	-0-	-495	9390	162	1	2440	2	Y	3	6 1	1
							3	9						
06		3000 N	2518	-0-	-482	8908	132	1	2384	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
07		3100 N	1924	-0-	-1176	7732	104	1	1818	2	Y	2	1 1	2
							2	9						
08		3100 N	2537	-0-	-563	7169	128	1	2406	2	Y	3	5 1	-0-
							3	9						
09		3000 N	2545	-0-	-455	6714	134	1	2410	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
10		3100 N	2842	-0-	-258	6456	145	1	2695	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461														
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	208	1	712	2	Y	-0-		25
06		855 N	855	-0-	-0-	-0-	199	1	656	2	Y	-0-		25
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	177	1	552	2	Y	-0-		25
08		806 N	697	-0-	-109	-0-	180	1	517	2	Y	-0-		25
09		780 N	731	-0-	-49	-0-	201	1	530	2	Y	-0-		25
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	209	1	629	2	Y	-0-		25
NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	2102 N	1789	-0-	-313	-0-		111 1	1678 2	Y	-0-		-0-
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		91 1	1648 2	Y	-0-		-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		95 1	1697 2	Y	-0-		-0-
08	1798 N	1784	-0-	-14	-0-		90 1	1694 2	Y	-0-		-0-
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		91 1	1659 2	Y	-0-		-0-
10	1798 N	1770	-0-	-28	-0-		91 1	1679 2	Y	-0-		-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577												
05	434 N	391	-0-	-43	-0-		24 1	367 2	Y	-0-		-0-
06	420 N	343	-0-	-77	-0-		18 1	325 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	377	-0-	-26	-0-		20 1	357 2	Y	-0-		-0-
08	403 N	390	-0-	-13	-0-		20 1	370 2	Y	-0-		-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-		20 1	362 2	Y	-0-		-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-		20 1	362 2	Y	-0-		-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445												
05	3100 N	2770	-0-	-330	8885		172 1	2596 2	Y	2	2 1	1
06	3000 N	2658	-0-	-342	8543		139 1	2517 2	Y	2	2 1	1
07	3100 N	2735	-0-	-365	8178		145 1	2589 2	Y	1	1 1	1
08	3100 N	2509	-0-	-591	7587		127 1	2381 2	Y	1	2 1	-0-
09	3000 N	2497	-0-	-503	7084		130 1	2365 2	Y	2	1 1	1
10	3100 N	2614	-0-	-486	6598		135 1	2479 2	Y	-0-	1 1	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562												
05	3100 N	1742	-0-	-1358	1597		107 1	1634 2	Y	1	2 1	-0-
06	3000 N	1553	-0-	-1447	150		81 1	1472 2	Y	-0-		-0-
07	1752 N	1602	-0-	-150	-0-		85 1	1515 2	Y	2	1 1	1
08	1674 N	1603	-0-	-71	-0-		81 1	1519 2	Y	3	4 1	-0-
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		93 1	1679 2	Y	3	2 1	1
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		98 1	1809 2	Y	2	1 1	2

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627												
05	3100 N	1744	-0-	-1356	641		108 1	1634 2	Y	2		23
06	2249 N	1608	-0-	-641	-0-		84 1	1522 2	Y	2		25
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		92 1	1632 2	Y	2		27
08	1736 N	1629	-0-	-107	-0-		83 1	1546 2	Y	-0-		27
09	1620 N	1564	-0-	-56	-0-		82 1	1482 2	Y	-0-		27
10	1736 N	1647	-0-	-89	-0-		85 1	1562 2	Y	-0-		27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	12958 X	12047	-0-	-911	-0-	740	1	11172	2	Y	123	167	48
06	12540 X	11428	-0-	-1112	-0-	135	9	595	1	10758	2	9	107
07	12958 X	12717	-0-	-241	-0-	75	9	671	1	11872	2	158	102
08	12090 X	11216	-0-	-874	-0-	174	9	564	1	10588	2	58	138
09	11670 X	10998	-0-	-672	-0-	64	9	568	1	10320	2	100	71
10	12090 X	11058	-0-	-1032	-0-	110	9	568	1	10431	2	54	113
						59	9						
NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846													
05	11501 X	11083	-0-	-418	-0-	682	1	10307	2	Y	85	16	172
06	11130 X	10546	-0-	-584	-0-	94	9	546	1	9865	2	123	106
07	11501 X	11013	-0-	-488	-0-	135	9	582	1	10362	2	63	159
08	11346 X	10997	-0-	-349	-0-	69	9	553	1	10375	2	63	199
09	10740 X	10483	-0-	-257	-0-	69	9	545	1	9890	2	44	64
10	11098 X	10745	-0-	-353	-0-	48	9	552	1	10141	2	47	101
						52	9						
OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078													
05	30318 X	28670	-0-	-1648	-0-	155	1	28468	2	N	43	25	96
06	29250 X	27303	-0-	-1947	-0-	47	9	150	1	26953	2	182	94
07	29543 X	27534	-0-	-2009	-0-	200	9	155	1	27339	2	36	117
08	29233 X	27247	-0-	-1986	-0-	40	9	155	1	27067	2	23	104
09	28050 X	25667	-0-	-2383	-0-	25	9	150	1	25333	2	167	91
*10	28675 X	26247	-0-	-2428	-0-	184	9	155	1	25901	2	174	71
						191	9					1	8
FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011													
05	22723 X	21930	-0-	-793	-0-	21818	2	112	9	N	102	189	184
06	21990 X	20916	-0-	-1074	-0-	20864	2	52	9	N	47	134	97
07	22351 X	21311	-0-	-1040	-0-	21256	2	55	9	N	50	5	142
08	21917 X	21051	-0-	-866	-0-	20997	2	54	9	N	49	11	180
09	21210 X	19484	-0-	-1726	-0-	19411	2	73	9	N	66	195	51
10	21917 X	19635	-0-	-2282	-0-	19580	2	55	9	N	50	2	99

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	18724 X	17495	-0-	-1229	-0-	1086	1	16408	2	N	1	57
06	18120 X	16603	-0-	-1517	-0-	870	1	15729	2	N	4	59
07	18724 X	17054	-0-	-1670	-0-	906	1	16137	2	N	10	65
08	18321 X	16679	-0-	-1642	-0-	844	1	15831	2	N	4	57
09	16920 X	16257	-0-	-663	-0-	847	1	15402	2	N	7	61
*10	17484 X	15992	-0-	-1492	-0-	824	1	15149	2	N	17	58

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140												
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	121
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601												
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-	45
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-	45
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-	45
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-	45
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595												
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	89
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	89
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-	89
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-	89
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772												
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	110
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-	110
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-	110
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-	110
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-	110
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-	110

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721												
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	41	1	85	2	N	-0-	-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	N	-0-	-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	2	N	-0-	-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	45	1	99	2	N	-0-	-0-
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	42	1	76	2	N	-0-	-0-
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	12	1	65	2	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	59	1	541	2	Y	-0-			211
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	57	1	496	2	Y	-0-			211
07	589 N	536	-0-	-53	-0-	52	1	484	2	Y	-0-			211
08	589 N	562	-0-	-27	-0-	57	1	505	2	Y	-0-			211
09	540 N	486	-0-	-54	-0-	50	1	436	2	Y	-0-			211
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	46	1	485	2	Y	-0-			211

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345														
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	73	1	1198	2	N	3	3 8		-0-
06	1380 N	1282	-0-	-98	-0-	73	1	1208	2	Y	1	1 8		-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	78	1	1236	2	Y	2	2 8		-0-
08	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	59	1	1142	2	Y	1	1 8		-0-
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	1	1 8		-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	70	1	1396	2	Y	-0-			-0-

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300																	
05		1767 X	744	-0-	-1023	-0-	43	1	701	2	N	-0-					25
06		1710 X	693	-0-	-1017	-0-	40	1	653	2	N	-0-					25
07		1581 X	722	-0-	-859	-0-	43	1	679	2	N	-0-					25
08		744 N	713	-0-	-31	-0-	35	1	678	2	N	-0-					25
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	N	-0-					25
10		713 N	684	-0-	-29	-0-	33	1	651	2	N	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252																	
05		992 X	335	-0-	-657	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
06		1080 X	270	-0-	-810	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
07		1116 X	195	-0-	-921	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	-0-					-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285																	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280																	
05		899 N	433	-0-	-466	-0-	25	1	408	2	Y	-0-					22
06		750 N	528	-0-	-222	-0-	30	1	498	2	Y	-0-					22
07		899 N	227	-0-	-672	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					22
08		899 X	452	-0-	-447	-0-	22	1	430	2	Y	-0-					22
09		870 X	588	-0-	-282	-0-	32	1	556	2	Y	-0-					22
10		652 X	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	558 X	373	-0-	-185	-0-	21	1	348	2	N	4	84
06	390 X	296	-0-	-94	-0-	17	1	279	2	N	-0-	84
07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	N	-0-	84
08	387 X	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	-0-	84
09	360 X	348	-0-	-12	-0-	19	1	329	2	N	-0-	84
10	403 X	331	-0-	-72	-0-	16	1	315	2	N	-0-	84

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322												
05	1395 X	1340	-0-	-55	-0-	77	1	1263	2	N	-0-	-0-
06	1590 X	1067	-0-	-523	-0-	61	1	1005	2	Y	1	1 8
07	1643 X	1230	-0-	-413	-0-	73	1	1155	2	Y	2	2 8
08	1643 X	1221	-0-	-422	-0-	60	1	1160	2	Y	1	1 8
09	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	83	1	1458	2	Y	1	1 8
10	1333 X	1274	-0-	-59	-0-	61	1	1213	2	Y	-0-	-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	765 X	765	-0-	-0-	-0-	44	1	721	2	N	-0-			25
06	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	63	1	1039	2	N	-0-			25
07	806 X	599	-0-	-207	-0-	36	1	563	2	N	-0-			25
08	806 X	496	-0-	-310	-0-	24	1	472	2	N	-0-			25
09	1110 X	463	-0-	-647	-0-	24	1	425	2	N	13	38	1	-0-
						14	9							
10	1147 X	1030	-0-	-117	-0-	49	1	981	2	Y	-0-			-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464														
05	837 N	806	-0-	-31	-0-	46	1	760	2	N	-0-			20
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	866	2	N	-0-			20
07	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	66	1	1033	2	N	-0-			20
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	N	-0-			20
09	930 N	789	-0-	-141	-0-	43	1	746	2	N	-0-	20	1	-0-
10	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	48	1	954	2	N	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 10117 - 10398														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10610 - 10804														
05	775 N	620	-0-	-155	-0-	8	1	612	2	N	-0-			-0-
06	660 N	608	-0-	-52	-0-	7	1	601	2	N	-0-			-0-
07	527 N	412	-0-	-115	-0-	5	1	407	2	N	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	8	1	633	2	N	-0-			-0-
09	600 N	394	-0-	-206	-0-	5	1	389	2	N	-0-			-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	6	1	467	2	N	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385														
05	1953 X	1574	-0-	-379	-0-	90	1	1483	2	N	1	1	8	25
						1	9							
06	1740 X	1534	-0-	-206	-0-	88	1	1446	2	N	-0-			25
07	1674 X	1671	-0-	-3	-0-	100	1	1571	2	N	-0-			25
08	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	89	1	1737	2	N	-0-			25
09	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	95	1	1656	2	N	-0-			25
10	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	89	1	1763	2	N	-0-			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	39 X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-	29	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	
07	31 N	-23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-	29	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	29	

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10197 - 10378													
05	775 N	522	-0-	-253	-0-	30	1	492	2	N	-0-	13	
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	N	-0-	13	
07	682 N	378	-0-	-304	-0-	23	1	355	2	N	-0-	13	
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	977	2	N	-0-	13	
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	77	1	1348	2	N	-0-	-0-	
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	75	1	1480	2	N	-0-	-0-	

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465													
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	536	2	N	-0-	-0-	
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	18	1	303	2	N	-0-	-0-	
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	N	-0-	-0-	
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	2	N	-0-	-0-	
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	N	-0-	-0-	
10	651 N	546	-0-	-105	-0-	26	1	520	2	N	-0-	-0-	

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
RICHARDSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204403		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	N	133	160
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	146	9	395	2	Y	-0-	117
07	527 N	460	-0-	-67	-0-	24	1	432	2	Y	43 1	102
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	Y	15 1	1
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	1	9	408	2	Y	101 1	-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	678	2	Y	1 1	-0-
						34	1					
CAIN, PAULA		WELL #: 6		RRCID -> 204410		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205779		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372			
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	168	2	N	1	28
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	1	9	152	2	N	1 8	28
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-	28
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1	9	193	2	N	-0-	28
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-	28
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-	28
						13	1					
						13	1					
CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206007		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350			
05	558 N	479	-0-	-79	-0-	27	1	451	2	N	1	52
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1	9	485	2	N	-0-	52
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	N	-0-	52
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	34	1	409	2	N	-0-	52
09	510 N	452	-0-	-58	-0-	21	1	428	2	N	-0-	52
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	24	1	508	2	N	-0-	52
						26	1					
CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206008		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366			
05	961 X	12	-0-	-949	-0-	1	1	10	2	N	1	45
06	630 X	20	-0-	-610	-0-	1	9	19	2	Y	-0-	33
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	1	1			Y	-0-	29
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	12 1	-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	4 1	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	29 1	-0-
												-0-
												-0-
NORTH TATUM		WELL #: 1SW		RRCID -> 206126		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	18	1	305	2	N	23	46
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	25	9	253	2	Y	-0-	34
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-	29
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	Y	-0-	-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	446	2	Y	-0-	-0-
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	25	1	1348	2	Y	-0-	-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	68	1					
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-							
07	1240 N	470	-0-	-770	-0-							
08	496 N	405	-0-	-91	-0-							
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-							
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-							
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	N	-0-	-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	-0-	-0-
07	1240 N	470	-0-	-770	-0-	28	1	442	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	405	-0-	-91	-0-	20	1	385	2	Y	-0-	-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-	-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	Y	-0-	-0-
05	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	70	1	1157	2	N	-0-	-0-
06	1080 N	568	-0-	-512	-0-	33	1	535	2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	652	-0-	-433	-0-	39	1	613	2	Y	-0-	-0-
08	1240 X	1186	-0-	-54	-0-	58	1	1128	2	Y	-0-	-0-
09	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	79	1	1379	2	Y	-0-	-0-
10	1240 X	1172	-0-	-68	-0-	56	1	1116	2	Y	-0-	-0-
05	558 N	467	-0-	-91	-0-	27	1	440	2	N	-0-	-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	23	1	376	2	Y	-0-	-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	-0-	-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	Y	-0-	-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	21	1	358	2	Y	-0-	-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	Y	-0-	-0-
05	682 X	413	-0-	-269	-0-	21	1	351	2	N	37	64
06	660 X	425	-0-	-235	-0-	41	9	401	2	N	-0-	64
07	558 X	342	-0-	-216	-0-	24	1	322	2	N	-0-	64
08	725 X	725	-0-	-0-	-0-	20	1	690	2	N	-0-	64
09	585 X	585	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	32	96 1
10	434 X	303	-0-	-131	-0-	35	9	288	2	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518																	
05		1674 X	1130	-0-	-544	-0-	64	1	1062	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	80	1	1326	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
07		1240 X	975	-0-	-265	-0-	58	1	915	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
08		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	20	1	8			21
							22	9									
09		1410 X	1348	-0-	-62	-0-	69	1	1212	2	Y	61	53	1	1	8	28
							67	9									
10		1457 X	1163	-0-	-294	-0-	55	1	1085	2	Y	21	32	1			17
							23	9									
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549																	
05		2325 X	1017	-0-	-1308	-0-	58	1	958	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06		2100 X	871	-0-	-1229	-0-	50	1	821	2	Y	-0-					-0-
07		2077 X	867	-0-	-1210	-0-	52	1	815	2	Y	-0-					-0-
08		1023 N	783	-0-	-240	-0-	38	1	745	2	Y	-0-					-0-
09		870 N	611	-0-	-259	-0-	33	1	578	2	Y	-0-					-0-
10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	68	1	1352	2	Y	-0-					-0-
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574																	
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	794	2	N	1	1	8			40
							1	9									
06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	67	1	1096	2	Y	1	11	1	1	8	29
							1	9									
07		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	90	1	1423	2	Y	-0-	3	1			26
08		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	87	1	1700	2	Y	-0-	26	1			-0-
09		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	107	1	1877	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	86	1	1713	2	Y	-0-					-0-
CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358																	
05		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	63	1	1035	2	N	-0-					18
06		900 X	697	-0-	-203	-0-	40	1	657	2	N	-0-					18
07		930 X	901	-0-	-29	-0-	54	1	847	2	N	-0-					18
08		1085 X	945	-0-	-140	-0-	46	1	899	2	N	-0-					18
09		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	2	N	-0-					18
10		1085 X	893	-0-	-192	-0-	43	1	850	2	N	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364												
05	1798 X	1626	-0-	-172	-0-	93	1	1529	2	N	4	4 8 25
06	1740 X	1585	-0-	-155	-0-	91	1	1493	2	N	1	1 8 25
07	1519 X	1348	-0-	-171	-0-	80	1	1266	2	N	2	2 8 25
08	1612 X	1315	-0-	-297	-0-	64	1	1250	2	N	1	1 8 25
09	1590 X	1218	-0-	-372	-0-	66	1	1151	2	N	1	1 8 25
10	1643 X	1370	-0-	-273	-0-	66	1	1304	2	N	-0-	25

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752												
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	1	1	43	2	Y	-0-	40
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-	40
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	40
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	40
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	46	1	765	2	N	-0-
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	-0-
08		806 N	346	-0-	-460	-0-	17	1	329	2	Y	-0-
09		510 N	308	-0-	-202	-0-	17	1	291	2	Y	-0-
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	2	Y	-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195												
05		1302 X	1052	-0-	-250	-0-	60	1	990	2	N	2 8 12
06		1260 X	1054	-0-	-206	-0-	60	1	991	2	Y	3 8 10
07		1302 X	749	-0-	-553	-0-	45	1	701	2	Y	3 8 9
08		1147 X	658	-0-	-489	-0-	29	1	568	2	Y	55 8 1 2 8 54
09		1050 X	934	-0-	-116	-0-	42	1	736	2	Y	142 129 1 2 8 65
10		1085 X	480	-0-	-605	-0-	23	1	457	2	Y	-0- 65 1 -0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565												
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	80 134
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	12	1	195	2	Y	-0- 36 1 98
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0- 13 1 85
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0- 84 1 1
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0- 1 1 -0-
10		248 N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	2	Y	-0- -0-

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458												
05		341 N	306	-0-	-35	-0-	17	1	282	2	N	6 1 8 130
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	1 35 1 96
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	-0- 12 1 84
08		310 N	305	-0-	-5	-0-	14	1	263	2	Y	25 82 1 1 8 26
09		390 N	113	-0-	-277	-0-	4	1	72	2	Y	34 44 1 16
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	37	9			Y	-0- 16 1 -0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454												
05		1736 X	1308	-0-	-428	-0-	75	1	1233	2	N	-0- 75
06		1620 X	1215	-0-	-405	-0-	70	1	1145	2	N	-0- 75
07		1519 X	1424	-0-	-95	-0-	85	1	1338	2	N	1 1 8 75
08		1519 X	1315	-0-	-204	-0-	64	1	1251	2	N	-0- 75
09		1470 X	1385	-0-	-85	-0-	74	1	1302	2	N	8 83 1 -0-
10		1426 X	1175	-0-	-251	-0-	56	1	1119	2	Y	-0- -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	103	1	1701	2	N	2	2	8	32
06	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	2	9	1725	2	Y	-0-	8	1	24
07	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	113	1	1778	2	Y	1	3	1	21
08	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	1	9	2095	2	Y	46	20	1	46
09	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	130	1	2277	2	Y	172	137	1	80
10	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	189	9	2465	2	Y	56	90	1	46
						62	9							
CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 10360 - 10578														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636														
05	434 X	305	-0-	-129	-0-	16	1	263	2	N	24			73
06	330 X	256	-0-	-74	-0-	26	9	241	2	Y	-0-	19	1	54
07	310 X	295	-0-	-15	-0-	15	1	277	2	Y	-0-	7	1	47
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	-0-	47	1	-0-
09	319 X	319	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-			-0-
10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-			-0-
						15	1							
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390														
05	1209 N	827	-0-	-382	-0-	47	1	780	2	N	-0-			50
06	1200 N	998	-0-	-202	-0-	57	1	941	2	Y	-0-	13	1	37
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	53	1	832	2	Y	-0-	5	1	32
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	2	Y	-0-	32	1	-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	2	Y	1	1	8	-0-
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1	9	1587	2	Y	-0-			-0-
						80	1							
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358														
05	742 X	742	-0-	-0-	-0-	42	1	700	2	N	-0-			131
06	1140 X	495	-0-	-645	-0-	28	1	467	2	N	-0-			131
07	1240 X	266	-0-	-974	-0-	16	1	250	2	N	-0-			131
08	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	2	N	-0-			131
09	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	2	N	-0-			131
10	990 X	990	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	N	-0-			131

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	423	-0-	-259	-0-	24 1	399 2	N	-0-		82
06	600 N	502	-0-	-98	-0-	29 1	473 2	Y	-0-	22 1	60
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	35 1	546 2	Y	-0-	7 1	53
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	31 1	597 2	Y	-0-	53 1	-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	57 1	996 2	Y	-0-		-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	41 1	808 2	Y	-0-		-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		171
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		171
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-		171
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1066 2	29 9	N	26	170 1	27
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		27
10	992 N	822	-0-	-170	-0-	822 2		N	-0-		27

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

05	186 N	184	-0-	-2	-0-	11 1	173 2	N	-0-		50
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	10 1	165 2	N	-0-		50
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14 1	216 2	N	-0-		50
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 2	N	-0-		50
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	171 2	N	-0-		50
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	10 1	191 2	N	-0-		50

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

05	868 X	437	-0-	-431	-0-	25 1	411 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
06	480 X	454	-0-	-26	-0-	26 1	428 2	N	-0-		-0-
07	445 X	445	-0-	-0-	-0-	27 1	418 2	N	-0-		-0-
08	462 X	462	-0-	-0-	-0-	23 1	439 2	N	-0-		-0-
09	450 X	424	-0-	-26	-0-	23 1	401 2	N	-0-		-0-
10	465 X	324	-0-	-141	-0-	16 1	308 2	N	-0-		-0-

MARTIN GUL WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 10518 - 10830

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

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160																	
05		2325 X	1661	-0-	-664	-0-	95	1	1564	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06		2250 X	1003	-0-	-1247	-0-	57	1	946	2	Y	-0-					-0-
07		2046 X	1467	-0-	-579	-0-	87	1	1379	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	112	1	2180	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	127	1	2211	2	Y	16	8	1	1	8	7
							18	9									
10		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	109	1	2167	2	Y	18	10	1			15
							20	9									
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688																	
05		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	19	1	1580	2	Y	6	14	1	1	8	6
							7	9									
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	22	1	1867	2	Y	16	16	1	1	8	5
							18	9									
07		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	24	1	1958	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
08		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	23	1	1898	2	Y	24	14	1			16
							26	9									
09		1920 N	1790	-0-	-130	-0-	23	1	1765	2	Y	2	14	1	1	8	3
							2	9									
10		1984 N	1643	-0-	-341	-0-	20	1	1615	2	Y	7	7	1	1	8	2
							8	9									
REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571																	
05		372 N	288	-0-	-84	-0-	16	1	271	2	N	1	1	1	1	8	27
							1	9									
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-	7	1			20
07		279 N	226	-0-	-53	-0-	13	1	213	2	Y	-0-	3	1			17
08		279 N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	2	Y	-0-	17	1			-0-
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412												
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1269 2	2 9	N	2	2 8	114
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		114
07	1860 N	790	-0-	-1070	-0-	-0-	790 2		N	-0-		114
08	1271 N	566	-0-	-705	-0-	-0-	566 2		N	-0-		114
09	960 N	545	-0-	-415	-0-	-0-	545 2		N	-0-		114
10	775 N	592	-0-	-183	-0-	-0-	592 2		N	-0-		114

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781												
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-	-0-			Y	-0-		25
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-	-0-			Y	-0-		25
07	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-	-0-			Y	-0-		25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758												
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	630 N	39	-0-	-591	-0-	-0-	6 1	33 2	Y	-0-		-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	115 1	361 2	Y	-0-		-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	546 2	Y	-0-		-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	409 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806												
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	-0-	83 1	171 2	N	-0-		54
06	210 N	65	-0-	-145	-0-	-0-	2 1	63 2	N	-0-		54
07	279 N	163	-0-	-116	-0-	-0-	32 1	131 2	N	-0-		54
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	-0-	71 1	155 2	N	-0-		54
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	123 2	N	-0-		54
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	550 2	N	-0-		54

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682												
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	110 2	N	47		75
							52 9					
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	Y	-0-	20 1	55
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-	7 1	48
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	Y	-0-	48 1	-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	84	1	1384	2	N	16	5 8	56
06	1320 X	1191	-0-	-129	-0-	18	9	1121	2	Y	2	15 1 1 8	42
07	1364 X	1314	-0-	-50	-0-	68	1	1234	2	Y	2	5 1 2 8	37
08	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	2	9	1431	2	Y	17	36 1	18
09	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	74	1	1359	2	Y	56	48 1	26
10	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	19	9	1526	2	Y	18	29 1	15
						77	1						
						20	9						
CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442													
05	1953 X	1365	-0-	-588	-0-	78	1	1287	2	N	-0-		102
06	1380 X	1091	-0-	-289	-0-	62	1	1028	2	Y	1	27 1	76
07	1271 X	910	-0-	-361	-0-	1	9	855	2	Y	1	10 1 1 8	66
08	1364 X	779	-0-	-585	-0-	54	1	729	2	Y	11	65 1	12
09	1320 X	685	-0-	-635	-0-	38	1	648	2	Y	-0-	12 1	-0-
10	1364 X	829	-0-	-535	-0-	12	9	789	2	Y	-0-		-0-
						37	1						
						40	1						
SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514													
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-		8
06	390 N	36	-0-	-354	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	2 1	6
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	1 1	5
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	5 1	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-		-0-
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405													
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-		27
06	300 N	145	-0-	-155	-0-	4	1	141	2	N	-0-		27
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	18	1	565	2	N	2	2 8	27
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	2	9	390	2	N	1	1 8	27
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	1	1 8	27
10	589 N	169	-0-	-420	-0-	1	9	163	2	N	-0-		27
						8	1						
						1	9						
						6	1						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2449 X	2084	-0-	-365	-0-	68	1	2013	2	N	3	130
06	2370 X	2337	-0-	-33	-0-	71	1	2266	2	N	-0-	130
07	2263 X	2106	-0-	-157	-0-	65	1	2021	2	N	18	146
08	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	85	1	2559	2	N	1	146
09	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	85	1	2518	2	N	2	146
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	95	1	2684	2	N	-0-	146

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506												
05	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	2	N	5	115
06	1470 X	1340	-0-	-130	-0-	77	1	1260	2	Y	3	86
07	1643 X	1488	-0-	-155	-0-	89	1	1397	2	Y	2	75
08	1643 X	1429	-0-	-214	-0-	70	1	1359	2	Y	-0-	2
09	1590 X	1535	-0-	-55	-0-	83	1	1452	2	Y	-0-	-0-
10	1612 X	1606	-0-	-6	-0-	77	1	1529	2	Y	-0-	-0-

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476												
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	120
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	120
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-	120
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-	120
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	120
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	120

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498												
05	2046 X	1528	-0-	-518	-0-	1525	2	3	9	N	3	90
06	2100 X	1406	-0-	-694	-0-	1406	2			N	-0-	90
07	2170 X	1818	-0-	-352	-0-	1817	2	1	9	N	1	90
08	2170 X	1919	-0-	-251	-0-	1869	2	50	9	N	45	135
09	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2051	2	94	9	N	85	52
10	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-	52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1457 X	1168	-0-	-289	-0-	67 1	1098 2	N	3	3 8	49	
06	1350 X	797	-0-	-553	-0-	46 1	749 2	Y	2	13 1	1 8	37
07	1240 X	1109	-0-	-131	-0-	66 1	1040 2	Y	3	5 1	2 8	33
08	1240 X	1054	-0-	-186	-0-	51 1	991 2	Y	11	31 1		13
09	1170 X	1167	-0-	-3	-0-	63 1	1104 2	Y	-0-	13 1		-0-
10	1178 X	1117	-0-	-61	-0-	54 1	1063 2	Y	-0-			-0-
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590												
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	31 1	921 2	N	3	3 8	27	
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	32 1	1029 2	N	1	1 8	27	
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	41 1	1291 2	N	4	4 8	27	
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	40 1	1191 2	N	2	2 8	27	
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	41 1	1200 2	N	-0-		27	
10	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	43 1	1213 2	N	-0-		27	
GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900												
05	1271 X	904	-0-	-367	-0-	11 1	892 2	Y	1	1 8	33	
06	1020 X	459	-0-	-561	-0-	5 1	454 2	Y	-0-		33	
07	961 X	691	-0-	-270	-0-	8 1	643 2	Y	36		69	
08	899 N	761	-0-	-138	-0-	9 1	752 2	Y	-0-		69	
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	32 1	2414 2	Y	2	2 8	69	
10	3100 N	3358	-0-	258	258	40 1	3255 2	Y	57	1 8	125	
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784												
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		120	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8 1	44 2	N	-0-		120	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536													
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577 2	N	-0-		102
06		420 N	407	-0-	-13	-0-	23	1	384 2	N	-0-		102
07		403 N	394	-0-	-9	-0-	24	1	370 2	N	-0-		102
08		620 N	354	-0-	-266	-0-	17	1	337 2	N	-0-		102
09		420 N	242	-0-	-178	-0-	13	1	229 2	N	-0-		102
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529 2	N	-0-		102

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402													
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	435 2	N	4	4 8	70
06		630 N	486	-0-	-144	-0-	27	1	453 2	Y	5	19 1 5 8	51
07		496 N	480	-0-	-16	-0-	28	1	449 2	Y	3	7 1 2 8	45
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	473 2	Y	2	45 1 2 8	-0-
09		480 N	357	-0-	-123	-0-	19	1	336 2	Y	2	2 8	-0-
10		465 N	446	-0-	-19	-0-	21	1	425 2	Y	-0-		-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286													
05		1643 X	1151	-0-	-492	-0-	66	1	1083 2	N	2	2 8	74
06		1830 X	1203	-0-	-627	-0-	69	1	1133 2	N	1	1 8	74
07		1891 X	1062	-0-	-829	-0-	63	1	999 2	N	-0-		74
08		1891 X	1707	-0-	-184	-0-	83	1	1623 2	N	1	1 8	74
09		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	73	1	1274 2	N	2	2 8	74
10		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1244 2	N	-0-		74

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	374	-0-	374	374	18	1	356 2	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	372 N	216	-0-	-156	-0-	12 1	203 2	N	1	1 8		-0-
06	510 N	47	-0-	-463	-0-	1 9		N	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	3 1	44 2	N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

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

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

05	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	74 1	2175 2	N	-0-			181
06	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	70 1	2244 2	N	1	1 8		181
07	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	81 1	2512 2	N	2	2 8		181
08	2573 X	2248	-0-	-325	-0-	73 1	2174 2	N	1	1 8		181
09	2490 X	2077	-0-	-413	-0-	68 1	2007 2	N	2	2 8		181
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	107 1	3022 2	N	-0-			181

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

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

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	90 1	1476 2	N	5	5 8		156
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	89 1	1471 2	Y	1	42 1	1 8	114
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	88 1	1393 2	Y	3	15 1	2 8	100
08	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	75 1	1466 2	Y	18	99 1	1 8	18
09	1560 N	1401	-0-	-159	-0-	72 1	1265 2	Y	58	48 1	1 8	27
10	1488 N	1331	-0-	-157	-0-	64 9	1249 2	Y	17	30 1		14

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
BONNER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 239122		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	204 2	N	1	1 8	105
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	11 1	178 2	Y	-0-	28 1	77
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	10 1	151 2	Y	-0-	10 1	67
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	10 1	185 2	Y	-0-	67 1	-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	Y	-0-		-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 2	Y	-0-		-0-
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 239514		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190		
05	1054 N	697	-0-	-357	-0-	40 1	656 2	N	1	1 8	42
06	960 N	549	-0-	-411	-0-	31 1	518 2	N	-0-		42
07	868 N	192	-0-	-676	-0-	11 1	181 2	N	-0-		42
08	682 N	479	-0-	-203	-0-	23 1	456 2	N	-0-		42
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	38 1	662 2	N	1	1 8	42
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	29 1	573 2	N	-0-		42
CULLEN HEIRS 2		WELL #: 7		RRCID -> 239521		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692		
05	620 X	403	-0-	-217	-0-	23 1	380 2	N	-0-		30
06	630 X	315	-0-	-315	-0-	18 1	297 2	Y	-0-	8 1	22
07	651 X	310	-0-	-341	-0-	19 1	291 2	Y	-0-	3 1	19
08	685 X	685	-0-	-0-	-0-	34 1	651 2	Y	-0-	19 1	-0-
09	797 X	797	-0-	-0-	-0-	43 1	744 2	Y	9	4 1	1 8 4
10	590 X	590	-0-	-0-	-0-	28 1	562 2	Y	-0-	4 1	-0-
JONES GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 239683		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 240181		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368		
05	1736 X	1699	-0-	-37	-0-	97 1	1599 2	N	3	3 8	84
06	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	95 1	1565 2	N	1	1 8	84
07	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	102 1	1602 2	N	2	2 8	84
08	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	90 1	1745 2	N	2	2 8	84
09	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	101 1	1760 2	N	2	2 8	84
10	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	91 1	1808 2	N	-0-		84
BONNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240198		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396		
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	13 1	217 2	N	-0-		67
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	13 1	207 2	Y	-0-	18 1	49
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 2	Y	-0-	6 1	43
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 2	Y	-0-	43 1	-0-
09	210 N	156	-0-	-54	-0-	8 1	148 2	Y	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12 1	245 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3131 X	1976	-0-	-1155	-0-	113	1	1863	2	N	-0-			25
06	2340 X	1952	-0-	-388	-0-	112	1	1839	2	N	1	1 8		25
07	2170 X	2038	-0-	-132	-0-	122	1	1915	2	N	1	1 8		25
08	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	97	1	1882	2	N	167	168 1	1 8	23
09	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	113	1	1970	2	N	1	1 8		23
10	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	103	1	2042	2	N	-0-			23

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228														
05	1581 X	582	-0-	-999	-0-	33	1	549	2	N	-0-			27
06	1920 X	328	-0-	-1592	-0-	19	1	309	2	N	-0-			27
07	1984 X	149	-0-	-1835	-0-	9	1	140	2	N	-0-			27
08	1984 X	261	-0-	-1723	-0-	13	1	248	2	N	-0-			27
09	570 X	233	-0-	-337	-0-	13	1	220	2	N	-0-			27
10	589 X	226	-0-	-363	-0-	11	1	215	2	N	-0-			27

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523														
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			100
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			100
07	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-			100
08	527 N	308	-0-	-219	-0-	308	2			N	-0-			100
09	540 N	365	-0-	-175	-0-	303	2	62	9	N	56	133 1		23
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			23

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338														
05	2697 X	512	-0-	-2185	-0-	29	1	483	2	N	-0-			52
06	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	86	1	1421	2	N	-0-			52
07	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	108	1	1708	2	N	-0-			52
08	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	107	1	2078	2	N	-0-			52
09	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	87	1	1513	2	N	-0-			52
10	1829 X	1133	-0-	-696	-0-	54	1	1079	2	N	-0-			52

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386														
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-			49
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	N	-0-			49
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	N	-0-			49
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	N	-0-			49
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-			49
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	N	-0-			49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		620 X	139	-0-	-481	-0-	8	1	131	2	N	78
06		606 X	606	-0-	-0-	-0-	35	1	571	2	N	78
07		885 X	885	-0-	-0-	-0-	53	1	832	2	N	78
08		602 X	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	N	78
09		600 X	458	-0-	-142	-0-	25	1	433	2	N	78
10		899 X	591	-0-	-308	-0-	28	1	563	2	N	78

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472												
05		2697 X	1336	-0-	-1361	-0-	44	1	1292	2	N	45
06		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	68	1	2177	2	N	45
07		2170 X	1630	-0-	-540	-0-	50	1	1560	2	N	62
							20	9				
08		2170 X	1612	-0-	-558	-0-	52	1	1560	2	N	62
09		2250 X	1422	-0-	-828	-0-	47	1	1375	2	N	62
10		2325 X	1555	-0-	-770	-0-	53	1	1502	2	N	62

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390												
05		1705 X	55	-0-	-1650	-0-	3	1	52	2	N	56
06		1590 X	60	-0-	-1530	-0-	3	1	57	2	N	56
07		1643 X	50	-0-	-1593	-0-	3	1	47	2	N	56
08		1643 X	1302	-0-	-341	-0-	64	1	1238	2	N	56
09		840 X	665	-0-	-175	-0-	36	1	627	2	N	56
							2	9				
10		511 X	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	N	56

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460												
05		930 X	758	-0-	-172	-0-	43	1	714	2	N	107
							1	9				
06		840 X	754	-0-	-86	-0-	43	1	711	2	Y	78
07		804 X	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	68
08		867 X	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	Y	-0-
09		884 X	884	-0-	-0-	-0-	48	1	836	2	Y	-0-
10		911 X	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	2	Y	-0-

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874												
05		1519 X	1128	-0-	-391	-0-	558	1	570	2	Y	-0-
06		1410 X	766	-0-	-644	-0-	120	1	646	2	Y	-0-
07		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	494	1	1542	2	Y	-0-
08		1612 X	1452	-0-	-160	-0-	413	1	1039	2	Y	-0-
09		1560 X	15	-0-	-1545	-0-	3	1	12	2	Y	-0-
10		2046 X	1408	-0-	-638	-0-	273	1	1135	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684															
05		3100 X	1862	-0-	-1238	-0-	106	1	1754	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
06		2340 X	1353	-0-	-987	-0-	77	1	1274	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
07		2077 X	1956	-0-	-121	-0-	117	1	1839	2	N	-0-			-0-
08		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	105	1	2045	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
09		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	114	1	1994	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
10		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	102	1	2027	2	N	-0-			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761															
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070															
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-			-0-
06		600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-			-0-
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-			-0-
09		570 N	221	-0-	-349	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
10		806 N	466	-0-	-340	-0-	466	2			Y	-0-			-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920															
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
06		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
09		330 N	139	-0-	-191	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
10		465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-			-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
GRAY-HUDSON (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 276306		COMPL. DATE 06/18/2016			TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9083 X	7513	-0-	-1570	-0-	90	1	7338	2	N	77	169	4 8	304
						85	9							
06	8790 X	7741	-0-	-1049	-0-	90	1	7551	2	N	91	4	8	391
						100	9							
07	9083 X	8120	-0-	-963	-0-	98	1	8011	2	N	10	3	8	398
						11	9							
08	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	99	1	8047	2	N	16	16	8	398
						18	9							
09	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	111	1	8490	2	N	119	178	3 8	336
						131	9							
10	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	110	1	8998	2	N	27	3	8	360
						30	9							

GRAY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 282569		COMPL. DATE 02/01/2017			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BLAND-GARRETT (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 284888		COMPL. DATE 06/11/2020			TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967					
05	29915 X	29247	-0-	-668	-0-	1643	1	27311	2	N	266	174	56 8	111
						293	9							
06	28950 X	27810	-0-	-1140	-0-	1590	1	26181	2	N	35	83	13 8	50
						39	9							
07	29915 X	26496	-0-	-3419	-0-	1857	1	24385	2	N	231	167	20 8	94
						254	9							
08	29233 X	29016	-0-	-217	-0-	1707	1	27157	2	N	138	167	16 8	49
						152	9							
09	29982 X	29982	-0-	-0-	-0-	1896	1	27899	2	N	170	174	18 8	27
						187	9							
10	31146 X	31146	-0-	-0-	-0-	1778	1	29153	2	N	195	3	8	219
						215	9							

GRAY-WEBB (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 286031		COMPL. DATE 10/09/2020			TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539					
05	50065 X	43094	-0-	-6971	-0-	72	1	42857	2	N	150	165	42 8	135
						165	9							
06	48450 X	40406	-0-	-8044	-0-	69	1	40180	2	N	143	31	8	247
						157	9							
07	50065 X	40269	-0-	-9796	-0-	71	1	40005	2	N	175	175	30 8	217
						193	9							
08	48360 X	40304	-0-	-8056	-0-	74	1	40090	2	N	127	179	45 8	120
						140	9							
09	45330 X	42251	-0-	-3079	-0-	67	1	42089	2	N	86	19	8	187
						95	9							
10	43329 X	43329	-0-	-0-	-0-	79	1	43147	2	N	94			281
						103	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143														
STRONG-LOWRY (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	286855	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10813	-	18515				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
05		46097 X	41158	-0-	-4939	-0-	692 1	39984 2	N		438	188 1	89 8	261				
							482 9											
06		44610 X	39622	-0-	-4988	-0-	671 1	38563 2	N		353	347 1	16 8	251				
							388 9											
07		44888 X	40373	-0-	-4515	-0-	686 1	39162 2	N		477	522 1	47 8	159				
							525 9											
08		43307 X	40170	-0-	-3137	-0-	683 1	39180 2	N		279	337 1	27 8	74				
							307 9											
09		40770 X	34696	-0-	-6074	-0-	619 1	33674 2	N		366	345 1	26 8	69				
							403 9											
10		41168 X	-0-	-0-	-41168	-0-			N		-0-			69				

STRONG-CRIM (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	290643	COMPL. DATE	01/16/2023	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	11397	-	18134				
05		83018 X	66179	-0-	-16839	-0-	110 1	65410 2	Y		599	631 1	24 8	73				
							659 9											
06		72810 X	62415	-0-	-10395	-0-	106 1	61711 2	Y		544	553 1	15 8	49				
							598 9											
07		71052 X	63755	-0-	-7297	-0-	112 1	63067 2	Y		524	464 1	15 8	94				
							576 9											
08		68479 X	61239	-0-	-7240	-0-	111 1	60614 2	Y		467	447 1	19 8	95				
							514 9											
09		65850 X	61068	-0-	-4782	-0-	96 1	60474 2	Y		453	470 1	21 8	57				
							498 9											
10		66185 X	60448	-0-	-5737	-0-	109 1	59745 2	Y		540	480 1	16 8	101				
							594 9											

STRONG-CRIM (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	290676	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	11070	-	19067				
05		105710 X	77122	-0-	-28588	-0-	128 1	76414 2	Y		527	555 1	20 8	64				
							580 9											
06		85470 X	72659	-0-	-12811	-0-	124 1	71989 2	Y		496	501 1	14 8	45				
							546 9											
07		83576 X	72339	-0-	-11237	-0-	127 1	71675 2	Y		488	432 1	13 8	88				
							537 9											
08		82956 X	68874	-0-	-14082	-0-	125 1	68256 2	Y		448	427 1	18 8	91				
							493 9											
09		76860 X	67843	-0-	-9017	-0-	107 1	67295 2	Y		401	424 1	18 8	50				
							441 9											
10		77128 X	67425	-0-	-9703	-0-	122 1	66773 2	Y		482	426 1	16 8	90				
							530 9											

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		DICKERSON, C.N.		WELL #:		1	RRCID ->	136385	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10716	-	10930
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT							-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT							-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT							-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT							-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT							-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT							-0-

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY		809290		PIERCE, WALTER ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080692	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	10859	PERF.	10490	-	10708
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N		-0-							95
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N		-0-							95
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N		-0-							95
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N		-0-							95
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N		-0-							95
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT							95

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 809290														
BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1224 N	1058	-0-	-166	-0-	1058	2		N	-0-			5	
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			5	
07	1054 N	989	-0-	-65	-0-	989	2		N	-0-			5	
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			5	
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			5	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5	
SYDRI OPERATING, LLC 833597														
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621														
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			26	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			26	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	247	2	Y	15	35	1	6
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	17	9			Y	-0-			6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42	1	400	2	Y	NO RPT			6
BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501														
05	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	93	1	1961	2	Y	18	5	5	13
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	20	9							
07	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	86	1	2911	2	Y	-0-			13
08	DLQ G-10	3199	-0-	3199	3199	81	1	2338	2	Y	-0-	5	5	8
09	DLQ G-10	2800	-0-	2800	5999	514	1	2627	2	Y	53	53	1	8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5999	58	9							
09	DLQ G-10	2800	-0-	2800	5999	469	1	2331	2	Y	-0-	5	5	3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5999					Y	NO RPT			3
BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435														
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	153	1	456	2	Y	5			57
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	6	9							
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	125	1	428	2	Y	2			59
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	2	9							
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	167	1	486	2	Y	-0-			59
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	145	1	521	2	Y	-0-			59
						161	1	547	2	Y	-0-			59
										Y	NO RPT			59

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597													
ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	13 1	72 2	Y	-0-		53
06		150 N	98	-0-	-52	-0-	-0-	17 1	81 2	Y	-0-		53
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	191 2	Y	-0-		53
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	157 2	Y	31	72 1	12
								34 9					
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	175 2	Y	-0-		12
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

GREEN GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

MILLER, VIRGINIA													
WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391													
05		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	208 1	620 2	N	-0-		90
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	312 1	1065 2	N	4		94
								4 9					
07		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	317 1	925 2	N	5		99
								6 9					
08		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	337 1	1213 2	N	1		100
								1 9					
09		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	324 1	1102 2	N	12		112
								13 9					
10		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-			N	NO RPT		112

MILLER, VIRGINIA													
WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218													
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	273 2	N	-0-		-0-
06		420 N	35	-0-	-385	-0-	-0-	8 1	27 2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER, VIRGINIA													
WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER, VIRGINIA													
WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597													
ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001										TOTAL DEPTH 10573	PERF.10098	- 10402	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	81	1	242	2	N	-0-		34
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	127	1	433	2	N	-0-		34
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	173	1	506	2	N	-0-		34
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	115	1	414	2	N	-0-		34
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	72	1	246	2	N	-0-		34
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		34

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001										TOTAL DEPTH 10575	PERF.10154	- 10404	
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	143	1	426	2	Y	-0-		1
06	660 N	258	-0-	-402	-0-	58	1	200	2	Y	-0-		1
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	141	1	411	2	Y	-0-		1
08	558 N	471	-0-	-87	-0-	102	1	369	2	Y	-0-		1
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	101	1	344	2	Y	-0-		1
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		1

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001										TOTAL DEPTH 10495	PERF. 9001	- 10429	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001										TOTAL DEPTH 10652	PERF.10226	- 10476	
05	1891 X	1316	-0-	-575	-0-	59	1	1237	2	Y	18	5 5	13
						20	9						
06	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	66	1	2209	2	Y	-0-		13
07	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	71	1	2059	2	Y	-0-	5 5	8
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	246	1	1259	2	Y	26	26 1	8
						29	9						
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	291	1	1445	2	Y	-0-	5 5	3
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT		3

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001										TOTAL DEPTH 10601	PERF. 9000	- 10421	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001										TOTAL DEPTH 10782	PERF. 9232	- 10663	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297												
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	241	1	719	2	N	4	52
						4	9					
06	3000 N	3091	-0-	91	91	701	1	2390	2	N	-0-	52
07	3100 N	3591	-0-	491	582	917	1	2674	2	N	-0-	52
08	1438 N	856	-0-	-582	-0-	186	1	670	2	N	-0-	52
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	111	1	371	2	N	-0-	52
10	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT	52

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446												
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	196	1	584	2	N	4	47
						4	9					
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	213	1	726	2	N	8	55
						9	9					
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	164	1	478	2	N	-0-	55
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	288	1	1038	2	N	3	58
						3	9					
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	275	1	935	2	N	-0-	58
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	58

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
BEALL		WELL #: 8		RRCID -> 196999		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 1		RRCID -> 197184		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661			
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	47 1	194 2	N	15	5 5	45
						17 9					
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	54 1	194 2	N	-0-		45
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	36 1	166 2	N	-0-		40
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	34 1	359 2	N	-0-	5 5	35
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	49 1	442 2	N	-0-		35
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 2		RRCID -> 197186		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	369 1	1685 2	N	-0-		82
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	90 1	939 2	N	-0-		82
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-		82
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198035		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	181 1	1902 2	N	-0-		43
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	116 1	1038 2	N	-0-		43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198757		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 200138		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597													
MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	286	1	853	2	N	-0-		95
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	312	1	1065	2	N	-0-		95
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	350	1	1021	2	N	-0-		95
08	1147 N	995	-0-	-152	-0-	216	1	779	2	N	-0-		95
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	309	1	1052	2	N	-0-		95
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT		95

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4 5	23
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	4		27
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	151	1	691	2	N	3		30
						3	9						
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	85	1	894	2	N	-0-		30
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	99	1	886	2	N	3		33
						3	9						
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		33

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597										
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	53

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				-0-
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	58

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	48

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	134	2	Y	-0-			35
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	Y	-0-			35
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	Y	-0-			35
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	514	2	Y	21	48	1	8
							23	9							
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	84	1	791	2	Y	-0-			8
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			8

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890															
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	119	1	681	2	Y	-0-			25
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	114	1	536	2	Y	-0-			25
07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	111	1	679	2	Y	-0-			25
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	578	2	Y	15	34	1	6
							17	9							
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-			6
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			6

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635															
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736															
05		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	313	1	1286	2	Y	-0-			42
06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	355	1	1274	2	Y	-0-	21	1	21
07		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	224	1	1025	2	Y	-0-			21
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	150	1	1575	2	Y	-0-			21
09		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	230	1	2055	2	Y	-0-			21
10		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			21

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	74	1	776	2	N	-0-			62
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	60	1	539	2	N	-0-	5	5	57
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

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

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09		14B2 EXT	535	-0-	535	535	88	1	447	2	Y	-0-					9
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	535					Y	NO RPT					9

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	536	-0-	536	536	88	1	448	2	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	536					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

05		3100 N	1853	-0-	-1247	5418	432	1	1421	2	Y	-0-					69
06		3000 N	1978	-0-	-1022	4396	498	1	1479	2	Y	1	42	1			28
07		3100 N	2043	-0-	-1057	3339	472	1	1571	2	Y	-0-					28
08		3100 N	1649	-0-	-1451	1888	282	1	1367	2	Y	-0-					28
09		3000 N	1231	-0-	-1769	119	253	1	978	2	Y	-0-					28
10		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					28

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

05		2604 X	1899	-0-	-705	-0-	443	1	1456	2	Y	-0-					57
06		2850 X	1342	-0-	-1508	-0-	338	1	1004	2	Y	-0-	34	1			23
07		2945 X	1840	-0-	-1105	-0-	425	1	1415	2	Y	-0-					23
08		1891 N	1815	-0-	-76	-0-	310	1	1505	2	Y	-0-					23
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	293	1	1135	2	Y	-0-					23
10		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					23

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

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

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666															
05	3100	N	2531	-0-	-569	7542	590	1	1941	2	Y	-0-			56
06	3000	N	2461	-0-	-539	7003	619	1	1841	2	Y	1	34	1	23
							1	9							
07	3100	N	2461	-0-	-639	6364	569	1	1892	2	Y	-0-			23
08	3100	N	1460	-0-	-1640	4724	250	1	1210	2	Y	-0-			23
09	3000	N	1041	-0-	-1959	2765	214	1	827	2	Y	-0-			23
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	688					Y	NO RPT			23

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849															
05	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	484	1	1987	2	Y	-0-			80
06	2640	X	2269	-0-	-371	-0-	494	1	1774	2	Y	1	58	1	23
							1	9							
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	652	1	2980	2	Y	-0-			23
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	248	1	2600	2	Y	-0-			23
09	3000	N	3118	-0-	118	118	314	1	2804	2	Y	-0-			23
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			23

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	4	1	3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651															
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	315	1	1284	2	Y	-0-			57
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	371	1	1331	2	Y	-0-			57
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	277	1	1255	2	Y	-0-			57
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	166	1	1742	2	Y	-0-			57
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	144	1	1272	2	Y	-0-			57
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	110	1	1150	2	N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	194	1	797	2	Y	-0-			5
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	247	1	888	2	Y	-0-			5
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	172	1	788	2	Y	-0-			5
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	79	1	828	2	Y	-0-			5
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	105	1	934	2	Y	-0-	5	5	-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	144	1	765	2	N	-0-			75
06	1200 N	786	-0-	-414	-0-	127	1	659	2	N	-0-			75
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	155	1	815	2	N	-0-			75
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	129	1	798	2	N	-0-			75
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	112	1	750	2	N	-0-			75
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			75

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

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

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	135	1	552	2	N	-0-			45
06	570 N	100	-0-	-470	-0-	22	1	78	2	N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597													
THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	192	1	1022	2	N	-0-		73
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	224	1	1163	2	N	-0-		73
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	213	1	1115	2	N	-0-		73
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	217	1	1344	2	N	-0-		73
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	160	1	1069	2	N	-0-		73
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		73

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599													
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	225	1	923	2	N	-0-		52
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	270	1	970	2	N	-0-		52
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	203	1	929	2	N	-0-		52
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	128	1	1344	2	N	-0-		52
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	84	1	753	2	N	-0-		52
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		52

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862													
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	106	1	436	2	N	-0-		20
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	128	1	461	2	N	-0-		20
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	75	1	345	2	N	-0-		20
08	527 N	251	-0-	-276	-0-	22	1	229	2	N	-0-		20
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	68	1	610	2	N	-0-		20
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		20

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770													
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	310	1	1273	2	N	-0-		53
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	327	1	1174	2	N	-0-		53
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	214	1	976	2	N	-0-		53
08	1581 N	1044	-0-	-537	-0-	91	1	953	2	N	-0-		53
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	90	1	801	2	N	-0-		53
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		53

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729													
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	135	1	721	2	N	-0-		25
06	1020 N	985	-0-	-35	-0-	159	1	826	2	N	-0-		25
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	188	1	988	2	N	-0-		25
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	119	1	739	2	N	-0-		25
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	150	1	1002	2	N	-0-		25
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		25

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			94
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	95	1	991	2	N	-0-			94
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	372	2	N	-0-			94
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713															
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	99	1	526	2	N	-0-			70
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	148	1	766	2	N	-0-			70
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	120	1	630	2	N	-0-			70
08		620 N	562	-0-	-58	-0-	78	1	484	2	N	-0-			70
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	149	1	995	2	N	-0-			70
10		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			70

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5		33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796															
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	196	1	1149	2	Y	-0-			10
06		917 N	917	-0-	-0-	-0-	198	1	719	2	Y	-0-			10
07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	248	1	687	2	Y	-0-			10
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	198	1	1061	2	Y	-0-			10
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	83	1	420	2	Y	-0-			10
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593												
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	110	1	452	2	N	-0-	45
06	1200 N	545	-0-	-655	-0-	119	1	426	2	N	-0-	45
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	70	1	322	2	N	-0-	45
08	558 N	446	-0-	-112	-0-	39	1	407	2	N	-0-	45
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-	45
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-				N	NO RPT	45

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826												
05	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	176	1	1032	2	Y	-0-	44
06	1320 N	751	-0-	-569	-0-	162	1	589	2	Y	-0-	44
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	124	1	344	2	Y	-0-	44
08	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	174	1	927	2	Y	-0-	44
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	101	1	515	2	Y	-0-	44
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-				Y	NO RPT	44

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791												
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	258	1	1376	2	N	-0-	60
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	162	1	840	2	N	-0-	60
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	140	1	732	2	N	-0-	60
08	1023 N	696	-0-	-327	-0-	97	1	599	2	N	-0-	60
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	119	1	798	2	N	-0-	60
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-				N	NO RPT	60

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
THOMPSON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 214777		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	152 1	809 2	N	-0-	40
06	1380 N	1029	-0-	-351	-0-	166 1	863 2	N	-0-	40
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	180 1	945 2	N	-0-	40
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	152 1	944 2	N	-0-	40
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	167 1	1123 2	N	-0-	40
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	40

THOMPSON "J"		WELL #: 11		RRCID -> 214780		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214782		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FREEMAN, COOT		WELL #: 1		RRCID -> 214788		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803		
05	2232 X	1947	-0-	-285	-0-	605 1	1342 2	N	-0-	40
06	2370 X	1927	-0-	-443	-0-	604 1	1323 2	N	-0-	40
07	2449 X	1785	-0-	-664	-0-	601 1	1184 2	N	-0-	40
08	1953 X	1196	-0-	-757	-0-	23 1	1173 2	N	-0-	40
09	1890 X	1064	-0-	-826	-0-	21 1	1043 2	N	-0-	40
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT	40

ROBBINS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 215521		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBBINS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 215662		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBBINS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 217111		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 218465		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 2	N	-0-	84
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	84
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 2	N	-0-	84
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	N	-0-	84
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-	79
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	79

ROBBINS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 218663		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87

ROBBINS "G"		WELL #: 8		RRCID -> 218664		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 219397		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10771 PERF. 10040 - 10867		
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-	6
06	180 N	85	-0-	-95	-0-	85 2		Y	-0-	6
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-	6
08	186 N	38	-0-	-148	-0-	38 2		Y	-0-	6
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	15 2	19 9	Y	17	23
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	23

GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 219400		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	2
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-	2
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-	2
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-	2
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	184 2	8 9	Y	7	9
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	9

ROBBINS "I"		WELL #: 10		RRCID -> 219696		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARRISON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221094		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
ROBBINS "H"		WELL #: 9		RRCID -> 222146		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 222712		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRISON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222714		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRISON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222717		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRISON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 222720		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBBINS "J"		WELL #: 11		RRCID -> 223545		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846								
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	720 N		-0-	-0-	-720					N	-0-					63
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848														
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	152	1	812	2	N	-0-			62
06	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	173	1	899	2	N	-0-			62
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	139	1	731	2	N	-0-			62
08	961 N	878	-0-	-83	-0-	122	1	756	2	N	-0-			62
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	117	1	784	2	N	-0-			62
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			62

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440														
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	553	1	1641	2	N	-0-			99
06	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	23			122
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	562	1	1641	2	N	-0-			122
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	519	1	1869	2	N	-0-			122
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			122

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597										
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	238077	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10132	- 10433		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	343	1	1022	2	N	2			55
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	259	1	885	2	N	-0-			55
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	380	1	1110	2	N	-0-			55
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	319	1	1150	2	N	-0-			55
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	287	1	978	2	N	-0-			55
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			55

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	239529	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10122	- 10422		
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	440	1	1310	2	N	11			89
06	1470 N	1288	-0-	-182	-0-	288	1	982	2	N	16			105
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	570	1	1664	2	N	-0-			105
08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	461	1	1660	2	N	1	64	1	42
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	478	1	1626	2	N	3			45
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			45

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	243123	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10124	- 10414		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBBINS "N"		WELL #:		15	RRCID ->	243570	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10697	- 10993		
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	262	1	1394	2	N	-0-			82
06	1560 N	1553	-0-	-7	-0-	251	1	1302	2	N	-0-			82
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	267	1	1403	2	N	-0-			82
08	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	206	1	1280	2	N	-0-			82
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	204	1	1365	2	N	-0-			82
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			82

TGNR EAST TEXAS LLC		WELL #:		850990	RRCID ->	073441	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	10593	PERF. 9028	- 10476		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCWILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	080228	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL DEPTH	11113	PERF.10891	- 10989		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 081774		COMPL. DATE 01/23/1979		TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 082332		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 082349		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460		
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-		-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-		-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-		-0-
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 083940		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421		
05	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	N	-0-		-0-
06	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-		-0-
07	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-		-0-
08	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-		-0-
09	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-		-0-
10	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, B. GU2		WELL #: 1		RRCID -> 085153		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 085291		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256		
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 501		RRCID -> 085958		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401		
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990									
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	087379	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 8998 - 10422		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3	N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3	N	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			-0-
09	510 N	434	-0-	-76	-0-	434	3	N	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	087880	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	10546	PERF. 8927 - 9156		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3	N	-0-			-0-
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	4166	-0-	1066	1066	4166	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	4190	-0-	1190	2256	4190	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	6323	-0-	3223	5479	6323	3	N	-0-			-0-

TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	088049	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10025 - 10035		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	129	-0-	129	129	129	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:	20	RRCID ->	088239	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 8936 - 10357		
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
10	527 N	258	-0-	-269	-0-	258	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	090288	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 8932 - 10432		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	3000 N	11078	-0-	8078	8078	11078	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	5556	-0-	2456	10534	5556	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3735	-0-	635	11169	3735	3	N	-0-			-0-
09	13538 X	2369	-0-	-11169	-0-	2369	3	N	-0-			-0-
10	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-			-0-

POOL, W. B. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	091206	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10544 - 10820		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	091550	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10351 - 10623		
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-			5
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	1	6	1	-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2677 3	18 9	Y	16			35
06		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2331 3	21 9	Y	19	47 1		7
07		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2553 3	13 9	Y	12			19
08		2697 N	1521	-0-	-1176	-0-	1511 3	10 9	Y	9	1 8		27
09		2340 N	1644	-0-	-696	-0-	1616 3	28 9	Y	25			52
10		2573 N	2507	-0-	-66	-0-	2484 3	23 9	Y	21	53 1		20

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341													
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-			-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395													
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		Y	-0-			85
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		Y	-0-			85
07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		Y	-0-			85
08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		Y	-0-			85
09		900 N	517	-0-	-383	-0-	517 3		Y	-0-			85
10		930 N	712	-0-	-218	-0-	712 3		Y	-0-			85

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751													
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	627 3	8 9	Y	7	7 1		1
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	668 3	8 9	Y	7	7 1		1
07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	726 3	9 9	Y	8	8 1		1
08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	835 3	11 9	Y	10	9 1		2
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	453 3	7 9	Y	6	7 1		1
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	628 3	8 9	Y	7	7 1		1

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749													
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022													

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
PRICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092895		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 1		RRCID -> 093291		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094566		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713								
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					58
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					58
07	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	3			Y	-0-					58
08	899 N	655	-0-	-244	-0-	655	3			Y	-0-					58
09	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	3			Y	-0-					58
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095489		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 4		RRCID -> 097206		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 098294		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910								
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					12
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					12
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					12
08	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					12
09	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					12
10	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					12

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098842		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040								
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	305	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	384	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	390	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	372 N	185	-0-	-187	-0-	183	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BUFORD		WELL #: 1		RRCID -> 098845		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	2496	-0-	-604	3290	2496 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2283	-0-	-717	2573	2283 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2281	-0-	-819	1754	2281 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	2343	-0-	-757	997	2343 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	2195	-0-	-805	192	2195 3	N	-0-		-0-
10	2510 N	2318	-0-	-192	-0-	2318 3	N	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 100011		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860		
05	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3	Y	-0-		-0-
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	368 3	Y	-0-		-0-
07	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 3	Y	-0-		-0-
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3	Y	-0-		-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3	Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 100151		COMPL. DATE 06/12/1982		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664		
05	2661 N	1750	-0-	-911	-0-	1750 3	Y	-0-		-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3	Y	-0-		-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	Y	-0-		-0-
08	1736 N	1314	-0-	-422	-0-	1314 3	Y	-0-		-0-
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3	Y	-0-		-0-
10	1209 N	585	-0-	-624	-0-	585 3	Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101216		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678		
05	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028 3	Y	-0-		-0-
06	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	1005 3	Y	-0-		-0-
07	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017 3	Y	-0-		-0-
08	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010 3	Y	-0-		-0-
09	1020 N	952	-0-	-68	-0-	952 3	Y	-0-		-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	Y	-0-		-0-

ALFORD -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101590		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952		
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	470 3	7 9 Y	6	6 1	1
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	449 3	6 9 Y	5	5 1	1
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	458 3	6 9 Y	5	5 1	1
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452 3	6 9 Y	5	5 1	1
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	432 3	7 9 Y	6	6 1	1
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438 3	6 9 Y	5	5 1	1

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101591		COMPL. DATE 07/23/1982		TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101592		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905		
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3	Y	-0-		-0-
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	596 3	Y	-0-		-0-
07	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 3	Y	-0-		-0-
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3	Y	-0-		-0-
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561 3	Y	-0-		-0-
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
05		1302 N	1273	-0-	-29	-0-	-0-	1273	3	Y	-0-	-0-
06		1230 N	1223	-0-	-7	-0-	-0-	1223	3	Y	-0-	-0-
07		1271 N	1260	-0-	-11	-0-	-0-	1260	3	Y	-0-	-0-
08		1271 N	1253	-0-	-18	-0-	-0-	1253	3	Y	-0-	-0-
09		1230 N	1196	-0-	-34	-0-	-0-	1196	3	Y	-0-	-0-
10		1271 N	1266	-0-	-5	-0-	-0-	1266	3	Y	-0-	-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070												
05		93 N	15	-0-	-78	-0-	-0-	15	3	Y	-0-	29
06		120 N	39	-0-	-81	-0-	-0-	39	3	Y	-0-	29
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-	29
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3	17 9 Y	15	44
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-	44
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	44

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873												
05		930 N	887	-0-	-43	-0-	-0-	887	3	Y	-0-	-0-
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	3	Y	-0-	-0-
07		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	3	Y	-0-	-0-
08		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	3	Y	-0-	-0-
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	3	Y	-0-	-0-
10		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	3	Y	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773												
05		527 N	370	-0-	-157	-0-	-0-	370	3	N	-0-	78
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	78
07		577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	78
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	78
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	78
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	78

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961												
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	593	3	20 9 Y	18	41
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3	44 9 Y	40	13
07		678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	641	3	37 9 Y	34	47
08		620 N	566	-0-	-54	-0-	-0-	566	3	Y	-0-	47
09		660 N	528	-0-	-132	-0-	-0-	505	3	23 9 Y	21	12
10		682 N	479	-0-	-203	-0-	-0-	469	3	10 9 Y	9	21

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 106033		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 106735		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993								
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 106978		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845								
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 107509		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396								
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107665		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899								
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 107667		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108065		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990							
BUFORD & BLOW G.U. 1			WELL #:		3	RRCID -> 108773		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		1643 N	1481	-0-	-162	-0-	1481 3			N	-0-	-0-
06		1410 N	1166	-0-	-244	-0-	1166 3			N	-0-	-0-
07		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3			N	-0-	-0-
08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3			N	-0-	-0-
09		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3			N	-0-	-0-
10		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3			N	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT 3			WELL #:		3	RRCID -> 108774		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400		
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-
06		3000 N	3142	-0-	142	-0-	3142 3			N	-0-	-0-
07		622 N	480	-0-	-142	-0-	480 3			N	-0-	-0-
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-	-0-
09		1440 X	580	-0-	-860	-0-	580 3			N	-0-	-0-
10		1488 X	553	-0-	-935	-0-	553 3			N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 1			WELL #:		2	RRCID -> 108775		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311		
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-	-0-
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3			N	-0-	-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-	-0-
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3			N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1			WELL #:		4	RRCID -> 108776		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 109187		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BECK, FRED GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 109189		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826		
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	479 3	13 9	Y	12	16 1	18
06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	467 3	7 9	Y	6	18 1	6
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	466 3	22 9	Y	20		26
08		496 N	441	-0-	-55	-0-	441 3		Y	-0-	20 1	6
09		480 N	402	-0-	-78	-0-	367 3	35 9	Y	32		38
10		496 N	437	-0-	-59	-0-	423 3	14 9	Y	13	36 1	15

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.			WELL #:		2A	RRCID -> 109261		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888		
05		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3			Y	-0-	-0-
06		360 N	320	-0-	-40	-0-	320 3			Y	-0-	-0-
07		372 N	318	-0-	-54	-0-	318 3			Y	-0-	-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3			Y	-0-	-0-
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			Y	-0-	-0-
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109274		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		Y	-0-	-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-	-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		Y	-0-	-0-
08	620 N	531	-0-	-89	-0-	531 3		Y	-0-	-0-
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	507 3		Y	-0-	-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		Y	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 109757		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352		
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	21 3		N	-0-	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110172		COMPL. DATE 03/19/1984		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 3A		RRCID -> 110792		COMPL. DATE 04/25/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925		
05	496 N	396	-0-	-100	-0-	396 3		Y	-0-	-0-
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	352 3		Y	-0-	-0-
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	334 3		Y	-0-	-0-
08	403 N	305	-0-	-98	-0-	305 3		Y	-0-	-0-
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	280 3		Y	-0-	-0-
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 3		Y	-0-	-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111879		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980		
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	148 3	2 9	Y	2	2 1 -0-
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	102 3	1 9	Y	1	1 1 -0-
07	217 N	82	-0-	-135	-0-	81 3	1 9	Y	1	1 1 -0-
08	155 N	77	-0-	-78	-0-	76 3	1 9	Y	1	1 1 -0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163 3	2 9	Y	2	2 1 -0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 112706		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464		
05	558 N	370	-0-	-188	-0-	370 3		N	-0-	-0-
06	570 N	369	-0-	-201	-0-	369 3		N	-0-	-0-
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 3		N	-0-	-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-	-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-	-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 113286		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		N	-0-	-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-	-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10222 - 10416

05	73 X	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

05	2982 N	1812	-0-	-1170	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

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

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 119585		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 2		RRCID -> 120273		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290								
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121355		COMPL. DATE 05/20/1986		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 121359		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060								
05	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1114	3	15	9	Y	14	14	1			2
06	1170 N	942	-0-	-228	-0-	930	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	1209 N	914	-0-	-295	-0-	902	3	12	9	Y	11	11	1			2
08	1116 N	936	-0-	-180	-0-	924	3	12	9	Y	11	11	1			2
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1092	3	17	9	Y	15	14	1			3
10	3100 N	4071	-0-	971	-0-	4019	3	52	9	Y	47	41	1			9

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 121905		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122133		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687								
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					3
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	480	3	11	9	Y	10	11	1			2
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					2
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					2
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					2
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					2

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122279		COMPL. DATE 09/14/1986		TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	3049	-0-	3049	3049	3049	3			Y	-0-					17
06		T. A.	1548	-0-	1548	4597	1548	3			Y	-0-					17
07		T. A.	2219	-0-	2219	6816	2219	3			Y	-0-					17
08		8772 X	1956	-0-	-6816	-0-	1956	3			Y	-0-					17
09		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					17
10		2232 N	1804	-0-	-428	-0-	1804	3			Y	-0-					17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695																	
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					8
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1133	3	25	9	Y	23	26	1			5
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					5
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					5
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					5
10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					5

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082																	
05		434 N	164	-0-	-270	-0-	163	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07		341 N	178	-0-	-163	-0-	176	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08		155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	661	3	9	9	Y	8	6	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756																	
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-					1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805																	
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	613	3	19	9	Y	17	18	1			21
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	523	3	7	9	Y	6	22	1			5
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	576	3	28	9	Y	25					30
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	Y	1	24	1			7
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	684	3	66	9	Y	60					67
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	667	3	21	9	Y	19	63	1			23

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 124444		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124653		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124654		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124786		COMPL. DATE 06/29/1987		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869		
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	Y	-0-	-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	Y	-0-	-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3	Y	-0-	-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3	Y	-0-	-0-

TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124973		COMPL. DATE 08/03/1987		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619		
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	-0-	3
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	378	3	Y	8	2
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-	2
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-	2
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	Y	-0-	2
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	Y	-0-	2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 125149		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816		
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	Y	-0-	-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	Y	-0-	-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	Y	-0-	-0-
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	Y	-0-	-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 125214		COMPL. DATE 08/31/1987		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736		
05	3100 N	1390	-0-	-1710	5604	1390	3	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1022	-0-	-1978	3626	1022	3	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2009	-0-	-1091	2535	2009	3	Y	-0-	-0-
08	3100 N	1961	-0-	-1139	1396	1961	3	Y	-0-	-0-
09	3000 N	2016	-0-	-984	412	2016	3	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3330	-0-	230	642	3330	3	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	125425	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10497 - 10724	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125478	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10446 - 10725
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #:		4A	RRCID ->	125781	COMPL. DATE	10/29/1987	TOTAL DEPTH	11094	PERF.10607 - 10929
05	341 N	3	-0-	-338	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3			Y	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			Y	-0-	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			Y	-0-	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			Y	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3			Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U.		WELL #:		5A	RRCID ->	126028	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	11097	PERF.10630 - 10912
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3			Y	-0-	-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3			Y	-0-	-0-
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3			Y	-0-	-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3			Y	-0-	-0-
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	344 3			Y	-0-	-0-
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3			Y	-0-	-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126414	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	10979	PERF.10421 - 10680
05	589 N	587	-0-	-2	-0-	587 3			Y	-0-	-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3			Y	-0-	-0-
07	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 3			Y	-0-	-0-
08	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 3			Y	-0-	-0-
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	560 3			Y	-0-	-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3			Y	-0-	-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	126578	COMPL. DATE	02/08/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10533 - 10757
05	4340 X	1437	-0-	-2903	-0-	1428 3	9 9	Y	8		25
06	3300 X	2907	-0-	-393	-0-	2879 3	28 9	Y	25	41 1	9
07	3131 X	2484	-0-	-647	-0-	2472 3	12 9	Y	11		20
08	2046 X	877	-0-	-1169	-0-	871 3	6 9	Y	5		25
09	1980 X	516	-0-	-1464	-0-	507 3	9 9	Y	8		33
10	2046 X	1035	-0-	-1011	-0-	1025 3	10 9	Y	9	34 1	8

PRICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	126778	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10362 - 10649
05	3162 X	2181	-0-	-981	-0-	2181 3		Y	-0-		30
06	3510 X	2016	-0-	-1494	-0-	2016 3		Y	-0-		30
07	3627 X	2022	-0-	-1605	-0-	2022 3		Y	-0-		30
08	2449 X	1831	-0-	-618	-0-	1831 3		Y	-0-		30
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 3		Y	-0-		30
10	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3		Y	-0-		30

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 126809		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	257 3	8 9	Y	7	9 1	9
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	262 3	4 9	Y	4	10 1	3
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	256 3	11 9	Y	10		13
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	248 3	1 9	Y	1	11 1	3
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	207 3	20 9	Y	18		21
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	228 3	8 9	Y	7	20 1	8

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127052		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029			
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	132 3	4 9	Y	4		8
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	88 3	7 9	Y	6	12 1	2
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	110 3	7 9	Y	6		8
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	72 3	2 9	Y	2		10
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	67 3	4 9	Y	4	12 1	2
10	124 N	35	-0-	-89	-0-	35 3		Y	-0-		2

KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127083		COMPL. DATE 04/07/1988		TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 127419		COMPL. DATE 05/06/1988		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127449		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764			
05	682 N	681	-0-	-1	-0-	681 3		Y	-0-		-0-
06	660 N	569	-0-	-91	-0-	569 3		Y	-0-		-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		Y	-0-		-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		Y	-0-		-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		Y	-0-		-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127539		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985			
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-		-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-		-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3		Y	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-		-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127811		COMPL. DATE 06/13/1988		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773			
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		Y	-0-		-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		Y	-0-		-0-
07	1984 N	201	-0-	-1783	-0-	201 3		Y	-0-		-0-
08	1736 N	134	-0-	-1602	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3		Y	-0-		-0-
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	951 3	17 9	Y	15	2
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	730 3	12 9	Y	11	2
07		651 N	516	-0-	-135	-0-	-0-	509 3	7 9	Y	6	1
08		961 N	408	-0-	-553	-0-	-0-	402 3	6 9	Y	5	1
09		750 N	365	-0-	-385	-0-	-0-	364 3	1 9	Y	1	-0-
10		527 N	432	-0-	-95	-0-	-0-	426 3	6 9	Y	5	1

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762												
05		2044 N	2032	-0-	-12	-0-	-0-	2020 3	12 9	Y	11	26
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1969 3	19 9	Y	17	6
07		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	2212 3	11 9	Y	10	16
08		2046 N	1567	-0-	-479	-0-	-0-	1556 3	11 9	Y	10	25
09		1980 N	1243	-0-	-737	-0-	-0-	1222 3	21 9	Y	19	44
10		2232 N	1795	-0-	-437	-0-	-0-	1780 3	15 9	Y	14	14

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798												
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635 3		Y	-0-	11
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-	11
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-	11
08		465 N	132	-0-	-333	-0-	-0-	132 3		Y	-0-	11
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-	11
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-	11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048												
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25 3		Y	-0-	-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21 3		Y	-0-	-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17 3		Y	-0-	-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17 3		Y	-0-	-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16 3		Y	-0-	-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	129
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	129
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		474 X	323	-0-	-151	-0-	323	3			Y	-0-			2
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			2

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-

KARGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774															
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		120 N	94	-0-	-26	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		124 N	83	-0-	-41	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		124 N	84	-0-	-40	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 5		RRCID -> 129661		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3	N	-0-			-0-
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3	N	-0-			-0-
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 130600		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 4		RRCID -> 130601		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 131085		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357				
05	2077 N	1897	-0-	-180	-0-	1897	3	N	-0-			-0-
06	2070 N	2039	-0-	-31	-0-	2039	3	N	-0-			-0-
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-			-0-
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3	N	-0-			-0-
09	2040 N	2030	-0-	-10	-0-	2030	3	N	-0-			-0-
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 131095		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414				
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 132207		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250				
05	2263 N	2122	-0-	-141	-0-	2122	3	N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	N	-0-			-0-
08	2108 N	1797	-0-	-311	-0-	1797	3	N	-0-			-0-
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
10	2542 N	2290	-0-	-252	-0-	2290	3	N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 132208		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990												
LETOURNEAU GAS UNIT 4			WELL #:		2	RRCID ->	132572	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9014 - 10468					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07		791 N	791	-0-	-0-	-0-		791	3		N	-0-					-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	3		N	-0-					-0-
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	3		N	-0-					-0-
10		527 N	54	-0-	-473	-0-		54	3		N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL			WELL #:		7	RRCID ->	132779	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9940 - 10274					

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

KENNEDY G.U. 4			WELL #:		4	RRCID ->	132780	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8872 - 9790					

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

LETOURNEAU GU 2			WELL #:		2	RRCID ->	133076	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8960 - 10446					

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-		834	3		N	-0-					-0-
07		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1186	3		N	-0-					-0-
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-		691	3		N	-0-					-0-
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	3		N	-0-					-0-
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-		509	3		N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2			WELL #:		3	RRCID ->	133323	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 8796 - 10443					

05		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		1814	3		N	-0-					-0-
06		1770 N	1765	-0-	-5	-0-		1765	3		N	-0-					-0-
07		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		1749	3		N	-0-					-0-
08		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-		1906	3		N	-0-					-0-
09		1770 N	1412	-0-	-358	-0-		1412	3		N	-0-					-0-
10		1736 N	1638	-0-	-98	-0-		1638	3		N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2			WELL #:		2	RRCID ->	133531	COMPL. DATE	01/06/1990	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 8919 - 10389					

05		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3		N	-0-					-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	3		N	-0-					-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-					-0-
08		93 N	15	-0-	-78	-0-		15	3		N	-0-					-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	3		N	-0-					-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3			WELL #:		2	RRCID ->	133672	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 8966 - 10432					

05		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3		N	-0-					-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	3		N	-0-					-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	3		N	-0-					-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3		N	-0-					-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3		N	-0-					-0-
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	3		N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 133712		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3		N	-0-			-0-
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3		N	-0-			-0-
07	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3		N	-0-			-0-
08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3		N	-0-			-0-
09	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3		N	-0-			-0-
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 133781		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10208 - 10338					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 7		RRCID -> 133853		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413					
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 2		RRCID -> 133855		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292					
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	3100 N	4583	-0-	1483	1483	4583	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	4626	-0-	1626	3109	4626	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2751	-0-	-349	2760	2751	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 502		RRCID -> 133910		COMPL. DATE 02/24/1990		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 134317		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421					
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3		N	-0-			-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	3		N	-0-			-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 134442		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386					
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		3	RRCID ->	135118	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10353 - 10474
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	135515	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10183 - 10298
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-
06		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-
09		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-
10		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		2	RRCID ->	135525	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10308 - 10542
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	135579	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10272 - 10310
05		744 N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-
06		690 N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-
07		713 N	201	-0-	-512	-0-	201	3			N	-0-
08		682 N	75	-0-	-607	-0-	75	3			N	-0-
09		630 N	81	-0-	-549	-0-	81	3			N	-0-
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	135651	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10304 - 10444
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-
06		870 N	855	-0-	-15	-0-	855	3			N	-0-
07		899 N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-
08		899 N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-
09		870 N	834	-0-	-36	-0-	834	3			N	-0-
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		2	RRCID ->	135764	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10286 - 10540
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-
09		330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-
10		341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	135879	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	10160 - 10300
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990					
LETOURNEAU GU 3		WELL #:	3	RRCID -> 135880	COMPL. DATE 08/19/1990	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 8994 - 10388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:	3	RRCID -> 136121	COMPL. DATE 08/27/1990	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 9046 - 10526	
05		465 N	404	-0-	-61	404 3		-0-
06		330 N	159	-0-	-171	159 3		-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	315 3		-0-
08		403 N	391	-0-	-12	391 3		-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	317 3		-0-
10		2833 N	2833	-0-	-0-	2833 3		-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:	504	RRCID -> 136144	COMPL. DATE 07/29/1990	TOTAL DEPTH 10612	PERF.10278 - 10450	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
06		2888 N	2888	-0-	-0-	2888 3		-0-
07		1307 N	1307	-0-	-0-	1307 3		-0-
08		997 N	997	-0-	-0-	997 3		-0-
09		565 N	565	-0-	-0-	565 3		-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	545 3		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	5	RRCID -> 136347	COMPL. DATE 10/30/1990	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9094 - 10470	
05		361 N	361	-0-	-0-	361 3		-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	360 3		-0-
07		359 N	359	-0-	-0-	359 3		-0-
08		1039 N	1039	-0-	-0-	1039 3		-0-
09		1807 N	1807	-0-	-0-	1807 3		-0-
10		1524 N	1524	-0-	-0-	1524 3		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:	4	RRCID -> 136384	COMPL. DATE 10/23/1990	TOTAL DEPTH 10555	PERF.10138 - 10280	
05		42 N	42	-0-	-0-	42 3		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31			-0-
08		889 N	889	-0-	-0-	889 3		-0-
09		2713 N	2713	-0-	-0-	2713 3		-0-
10		2393 N	2393	-0-	-0-	2393 3		-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:	503	RRCID -> 136726	COMPL. DATE 11/30/1990	TOTAL DEPTH 10590	PERF.10204 - 10436	
05		1240 N	325	-0-	-915	325 3		-0-
06		960 N	424	-0-	-536	424 3		-0-
07		465 N	333	-0-	-132	333 3		-0-
08		360 N	360	-0-	-0-	360 3		-0-
09		420 N	330	-0-	-90	330 3		-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	361 3		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:	11	RRCID -> 136729	COMPL. DATE 11/14/1990	TOTAL DEPTH 10460	PERF. 9964 - 10120	
05		744 N	722	-0-	-22	722 3		-0-
06		720 N	695	-0-	-25	695 3		-0-
07		713 N	438	-0-	-275	438 3		-0-
08		902 N	902	-0-	-0-	902 3		-0-
09		903 N	903	-0-	-0-	903 3		-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	661 3		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 4		RRCID -> 137529		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES, ALFORD GU		WELL #: 4		RRCID -> 137546		COMPL. DATE 01/24/1991		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495								
05	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
JONES, ALFORD GU		WELL #: 3		RRCID -> 138496		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532								
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	660 N	180	-0-	-480	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	682 N	122	-0-	-560	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 139690		COMPL. DATE 09/30/1991		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428								
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1426 N	958	-0-	-468	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09	1320 N	1170	-0-	-150	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 139691		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 8		RRCID -> 139882		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430								
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 6		RRCID -> 139909		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422								
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
06		1320 N	1238	-0-	-82	-0-	1238	3			N	-0-			-0-
07		1302 N	1210	-0-	-92	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
08		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-			-0-
09		1230 N	1108	-0-	-122	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811															
05	2387	N	2231	-0-	-156	-0-	2231	3			Y	-0-			-0-
06	2280	N	2112	-0-	-168	-0-	2112	3			Y	-0-			-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2137	3	254	9	Y	231	174	1	57
08	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2077	3			Y	-0-			57
09	2100	N	1897	-0-	-203	-0-	1897	3			Y	-0-			57
10	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	2174	3			Y	-0-			57

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170															
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490															
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
09		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		3	RRCID ->	144375	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	9040 - 10498
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		3100 N	2454	-0-	-646	2135	2454 3		N	-0-		-0-
06		3000 N	2244	-0-	-756	1379	2244 3		N	-0-		-0-
07		3100 N	2175	-0-	-925	454	2175 3		N	-0-		-0-
08		2915 N	2461	-0-	-454	-0-	2461 3		N	-0-		-0-
09		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3		N	-0-		-0-
10		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		4	RRCID ->	145267	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10158 - 10494
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-		-0-
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		-0-
07		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		N	-0-		-0-
08		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-		-0-
09		1020 N	947	-0-	-73	-0-	947 3		N	-0-		-0-
10		1023 N	992	-0-	-31	-0-	992 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	147011	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	10574 - 10653
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	148254	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	10102 - 10412
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	148398	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	10586	PERF.	10104 - 10414
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		3100 N	5762	-0-	2662	2662	5762 3		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		5	RRCID ->	150115	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9204 - 10504
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		-0-
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		5	RRCID ->	150207	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	10390 - 10524
05		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3		N	-0-		-0-
06		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3		N	-0-		-0-
07		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3		N	-0-		-0-
08		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3		N	-0-		-0-
09		2250 N	1772	-0-	-478	-0-	1772 3		N	-0-		-0-
10		2325 N	1916	-0-	-409	-0-	1916 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-				-0-
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-				-0-
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512															
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-				-0-
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-				-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-				-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-				-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486															
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-				-0-
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-				-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
09		180 N	23	-0-	-157	-0-	23	3		N	-0-				-0-
10		186 N	20	-0-	-166	-0-	20	3		N	-0-				-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	27	-0-	-27	-0-	27	3		Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	27			Y	6	5	1		1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-	1	1		-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274															
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306															
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-				-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-				-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-				-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-				-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-				-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 153808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 154047		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	960 N	21	-0-	-939	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 9		RRCID -> 154064		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 3		RRCID -> 154207		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 8		RRCID -> 155482		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 155585		COMPL. DATE 03/05/1995		TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 506		RRCID -> 156007		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
POOL, VERNON		WELL #: 3		RRCID -> 156028		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	Y	-0-		8
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3	Y	-0-		8
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	Y	-0-		8
08	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	3	Y	-0-		8
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	Y	-0-		8
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-		8

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 7		RRCID -> 156059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 6		RRCID -> 156062		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 8		RRCID -> 158882		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 159039		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399			
05	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3	N	-0-		-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3	N	-0-		-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3	N	-0-		-0-
08	248 N	8	-0-	-240	-0-	8	3	N	-0-		-0-
09	270 N	8	-0-	-262	-0-	8	3	N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 4		RRCID -> 161566		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 6		RRCID -> 161795		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162171		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	899 N	777	-0-	-122	-0-	751 3	26 9	Y	24	22 1		4
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	977 3	13 9	Y	12	14 1		2
07	775 N	701	-0-	-74	-0-	692 3	9 9	Y	8	9 1		1
08	775 N	613	-0-	-162	-0-	605 3	8 9	Y	7	7 1		1
09	870 N	617	-0-	-253	-0-	606 3	11 9	Y	10	9 1		2
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	680 3	9 9	Y	8	8 1		2

LLOYD, C. E.		WELL #: 104		RRCID -> 163745		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEXAS UTILITIES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163959		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POOL, VERNON		WELL #: 4		RRCID -> 164022		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866				
05	3100 N	1842	-0-	-1258	-0-	4737	1842 3	Y	-0-			23
06	3000 N	1793	-0-	-1207	-0-	3530	1793 3	Y	-0-			23
07	3100 N	1985	-0-	-1115	-0-	2415	1985 3	Y	-0-			23
08	3100 N	2058	-0-	-1042	-0-	1373	2058 3	Y	-0-			23
09	3000 N	1944	-0-	-1056	-0-	317	1944 3	Y	-0-			23
10	1798 N	1230	-0-	-568	-0-	-0-	1230 3	Y	-0-			23

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 165002		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165567		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650				
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1555	3	9 9	Y	8		17
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1291	3	11 9	Y	10	23 1	4
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1491	3	7 9	Y	6		10
08	1550 N	823	-0-	-727	-0-	819	3	4 9	Y	4		14
09	1290 N	531	-0-	-759	-0-	523	3	8 9	Y	7		21
10	1488 N	194	-0-	-1294	-0-	193	3	1 9	Y	1	21 1	1

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 505		RRCID -> 165648		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650															
05		1271 N	985	-0-	-286	-0-	985	3			Y	-0-			-0-
06		1230 N	1228	-0-	-2	-0-	1228	3			Y	-0-			-0-
07		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-			-0-
08		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-			-0-
09		1230 N	1059	-0-	-171	-0-	1059	3			Y	-0-			-0-
10		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700															
05		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1901	3	26	9	Y	24	24	1	4
06		2100 X	905	-0-	-1195	-0-	894	3	11	9	Y	10	12	1	2
07		2170 X	1392	-0-	-778	-0-	1375	3	17	9	Y	15	15	1	2
08		2511 X	1901	-0-	-610	-0-	1876	3	25	9	Y	23	21	1	4
09		2190 X	1702	-0-	-488	-0-	1677	3	25	9	Y	23	23	1	4
10		1922 X	1860	-0-	-62	-0-	1837	3	23	9	Y	21	21	1	4

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844															
05		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-			-0-
06		450 N	382	-0-	-68	-0-	382	3			Y	-0-			-0-
07		403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-			-0-
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			-0-
10		341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670															
05		806 N	522	-0-	-284	-0-	519	3	3	9	Y	3			6
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	815	3	7	9	Y	6	10	1	2
07		862 N	862	-0-	-0-	-0-	858	3	4	9	Y	4			6
08		465 N	426	-0-	-39	-0-	424	3	2	9	Y	2			8
09		450 N	260	-0-	-190	-0-	256	3	4	9	Y	4			12
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	595	3	6	9	Y	5	12	1	5

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-		-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-		-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-		-0-
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-		-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666													
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-		-0-
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			Y	-0-		-0-
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-		-0-
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-		-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772													
05	620 N	522	-0-	-98	-0-	514	3	8	9	Y	7	7 1	1
06	540 N	452	-0-	-88	-0-	446	3	6	9	Y	5	5 1	1
07	775 N	412	-0-	-363	-0-	406	3	6	9	Y	5	5 1	1
08	527 N	355	-0-	-172	-0-	351	3	4	9	Y	4	4 1	1
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	651	3	10	9	Y	9	8 1	2
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	753	3	10	9	Y	9	9 1	2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722													
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-		-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-		-0-
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3			Y	-0-		-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-		-0-
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			Y	-0-		-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-		-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748													
05	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	1085	3	7	9	Y	6		16
06	1200 N	902	-0-	-298	-0-	893	3	9	9	Y	8	21 1	3
07	1240 N	321	-0-	-919	-0-	320	3	1	9	Y	1		4
08	1085 N	521	-0-	-564	-0-	518	3	3	9	Y	3		7
09	900 N	505	-0-	-395	-0-	497	3	8	9	Y	7		14
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1168	3	11	9	Y	10	15 1	9

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730													
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-		-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-		-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-		-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-		-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-		-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		124 N	74	-0-	-50	-0-			74	3	Y	-0-	
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-			106	3	Y	-0-	
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-			104	3	Y	-0-	
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-			75	3	Y	-0-	
09		90 N	67	-0-	-23	-0-			67	3	Y	-0-	
10		93 N	59	-0-	-34	-0-			59	3	Y	-0-	

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886													
05		607 X	607	-0-	-0-	-0-			607	3	Y	-0-	
06		628 X	628	-0-	-0-	-0-			628	3	Y	-0-	
07		496 X	270	-0-	-226	-0-			270	3	Y	-0-	
08		T. A.	189	-0-	189	-0-			189	3	Y	-0-	
09		T. A.	152	-0-	152	-0-			341	152	3	Y	-0-
10		T. A.	358	-0-	358	-0-			699	358	3	Y	-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986													
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-			467	3	7 9 Y	6 6 1 1	
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-			453	3	6 9 Y	5 5 1 1	
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-			475	3	6 9 Y	5 5 1 1	
08		465 N	378	-0-	-87	-0-			372	3	6 9 Y	5 5 1 1	
09		450 N	443	-0-	-7	-0-			436	3	7 9 Y	6 6 1 1	
10		465 N	454	-0-	-11	-0-			447	3	7 9 Y	6 6 1 1	

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745													
05		31 N	8	-0-	-23	-0-			8	3	Y	-0-	
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-			120	3	Y	-0-	
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-			81	3	Y	-0-	
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-			62	3	Y	-0-	
09		60 N	55	-0-	-5	-0-			55	3	Y	-0-	
10		62 N	52	-0-	-10	-0-			52	3	Y	-0-	

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661													
05		93 N	88	-0-	-5	-0-			88	3	Y	-0-	
06		90 N	88	-0-	-2	-0-			88	3	Y	-0-	
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-			97	3	Y	-0-	
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-			97	3	Y	-0-	
09		90 N	44	-0-	-46	-0-			44	3	Y	-0-	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168826		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168836		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970		
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	607 3	9 9 Y	8	8 1	1
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	621 3	8 9 Y	7	7 1	1
07	558 N	498	-0-	-60	-0-	491 3	7 9 Y	6	6 1	1
08	620 N	461	-0-	-159	-0-	455 3	6 9 Y	5	5 1	1
09	630 N	469	-0-	-161	-0-	462 3	7 9 Y	6	6 1	1
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	499 3	7 9 Y	6	6 1	1

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 168857		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850		
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	338 3	6 9 Y	5	5 1	1
06	510 N	322	-0-	-188	-0-	318 3	4 9 Y	4	4 1	1
07	465 N	339	-0-	-126	-0-	335 3	4 9 Y	4	4 1	1
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	318 3	4 9 Y	4	4 1	1
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	339 3	6 9 Y	5	5 1	1
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	387 3	6 9 Y	5	5 1	1

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169030		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018		
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1342 3	20 9 Y	18	17 1	3
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1242 3	17 9 Y	15	15 1	3
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1285 3	15 9 Y	14	15 1	2
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1702 3	22 9 Y	20	19 1	3
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1491 3	24 9 Y	22	21 1	4
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1598 3	21 9 Y	19	19 1	4

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169155		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169198		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940		
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1505 3	20 9 Y	18	18 1	3
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1838 3	24 9 Y	22	21 1	4
07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1832 3	23 9 Y	21	22 1	3
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1826 3	25 9 Y	23	22 1	4
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1666 3	25 9 Y	23	23 1	4
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1737 3	23 9 Y	21	21 1	4

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169248		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740		
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	388 3	6 9 Y	5	5 1	1
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	291 3	4 9 Y	4	4 1	1
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	368 3	4 9 Y	4	4 1	1
08	403 N	320	-0-	-83	-0-	316 3	4 9 Y	4	4 1	1
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	339 3	6 9 Y	5	5 1	1
10	372 N	316	-0-	-56	-0-	312 3	4 9 Y	4	4 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	278 3	10 9	Y	9		17
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	250 3	18 9	Y	16	28 1	5
07		217 N	198	-0-	-19	-0-	187 3	11 9	Y	10		15
08		279 N	158	-0-	-121	-0-	151 3	7 9	Y	6		21
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	411 3	21 9	Y	19	29 1	11
10		186 N	154	-0-	-32	-0-	151 3	3 9	Y	3		14

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766												
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	444 3	7 9	Y	6	6 1	1
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	432 3	6 9	Y	5	5 1	1
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	404 3	6 9	Y	5	5 1	1
08		403 N	378	-0-	-25	-0-	372 3	6 9	Y	5	5 1	1
09		390 N	331	-0-	-59	-0-	325 3	6 9	Y	5	5 1	1
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	443 3	6 9	Y	5	5 1	1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700												
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	272 3	4 9	Y	4	4 1	1
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	251 3	3 9	Y	3	3 1	1
07		279 N	249	-0-	-30	-0-	247 3	2 9	Y	2	3 1	-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	244 3	4 9	Y	4	3 1	1
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	272 3	4 9	Y	4	4 1	1
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	321 3	4 9	Y	4	4 1	1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730												
05		217 N	192	-0-	-25	-0-	186 3	6 9	Y	5	6 1	6
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	237 3	3 9	Y	3	7 1	2
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	188 3	9 9	Y	8		10
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		Y	-0-	8 1	2
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		2
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	249 3	8 9	Y	7	2 1	7

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976												
05		806 N	775	-0-	-31	-0-	763 3	12 9	Y	11	10 1	2
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	743 3	10 9	Y	9	9 1	2
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	789 3	24 9	Y	22	21 1	3
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	909 3	12 9	Y	11	12 1	2
09		720 N	681	-0-	-39	-0-	671 3	10 9	Y	9	9 1	2
10		744 N	597	-0-	-147	-0-	590 3	7 9	Y	6	7 1	1

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695												
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		Y	-0-		-0-
06		840 N	815	-0-	-25	-0-	815 3		Y	-0-		-0-
07		899 N	860	-0-	-39	-0-	860 3		Y	-0-		-0-
08		868 N	837	-0-	-31	-0-	837 3		Y	-0-		-0-
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		Y	-0-		-0-
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	260 3	4 9	Y	4	4	3 1	1
06		270 N	177	-0-	-93	-0-	176 3	1 9	Y	1	1	2 1	-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	341 3	6 9	Y	5	5	4 1	1
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	378 3	6 9	Y	5	5	5 1	1
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	259 3	4 9	Y	4	4	4 1	1
10		341 N	108	-0-	-233	-0-	107 3	1 9	Y	1	1	2 1	-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900													
05		217 N	169	-0-	-48	-0-	167 3	2 9	Y	2	2	2 1	-0-
06		210 N	165	-0-	-45	-0-	163 3	2 9	Y	2	2	2 1	-0-
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	173 3	2 9	Y	2	2	2 1	-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	174 3	2 9	Y	2	2	2 1	-0-
09		180 N	131	-0-	-49	-0-	129 3	2 9	Y	2	2	2 1	-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820													
05		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		Y	-0-	-0-		-0-
06		270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3		Y	-0-	-0-		-0-
07		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3		Y	-0-	-0-		-0-
08		279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3		Y	-0-	-0-		-0-
09		270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3		Y	-0-	-0-		-0-
10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		Y	-0-	-0-		-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815													
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	Y	1	1	1 1	-0-
06		120 N	24	-0-	-96	-0-	24 3		Y	-0-	-0-		-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		Y	-0-	-0-		-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	139 3	2 9	Y	2	2	2 1	-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	177 3	2 9	Y	2	2	2 1	-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	180 3	2 9	Y	2	2	2 1	-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780													
05		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1393 3	21 9	Y	19	18	1 1	3
06		3000 N	3336	-0-	336	-0-	3291 3	45 9	Y	41	36	1 1	8
07		1514 N	1178	-0-	-336	-0-	1164 3	14 9	Y	13	19	1 1	2
08		1426 N	1172	-0-	-254	-0-	1157 3	15 9	Y	14	14	1 1	2
09		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1599 3	25 9	Y	23	21	1 1	4
10		1488 X	1375	-0-	-113	-0-	1357 3	18 9	Y	16	17	1 1	3

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548															
05		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-			11
06		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2489	3	56	9	Y	51	51	1	11
07		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-			11
08		2728 X	1179	-0-	-1549	-0-	1179	3			Y	-0-			11
09		2640 X	1059	-0-	-1581	-0-	1059	3			Y	-0-			11
10		2728 X	1119	-0-	-1609	-0-	1119	3			Y	-0-			11

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484															
05		651 N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-			-0-
06		540 N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-			-0-
07		558 N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-			-0-
08		558 N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-			-0-
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376															
05		1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
06		1110 N	980	-0-	-130	-0-	980	3			N	-0-			-0-
07		1147 N	992	-0-	-155	-0-	992	3			N	-0-			-0-
08		1147 N	982	-0-	-165	-0-	982	3			N	-0-			-0-
09		990 N	939	-0-	-51	-0-	939	3			N	-0-			-0-
10		992 N	960	-0-	-32	-0-	960	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370															
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
07		930 N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-			-0-
08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 182984		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	868 N	785	-0-	-83	-0-	785 3	N	-0-		-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3	N	-0-		-0-
07	1147 N	644	-0-	-503	-0-	644 3	N	-0-		-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		-0-
09	870 N	653	-0-	-217	-0-	653 3	N	-0-		-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 182985		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410		
05	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	1760 3	N	-0-		-0-
06	1650 N	1441	-0-	-209	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
07	1767 N	1267	-0-	-500	-0-	1267 3	N	-0-		-0-
08	1767 N	1611	-0-	-156	-0-	1611 3	N	-0-		-0-
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3	N	-0-		-0-
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 182986		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 184760		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362		
05	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3	N	-0-		-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3	N	-0-		-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-		-0-
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3	N	-0-		-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185025		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 6		RRCID -> 186983		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518		
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
06	14 N	7	-0-	-7	-0-	7 3	N	-0-		-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 9		RRCID -> 187045		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656		
05	3100 N	3225	-0-	125	1642	3225 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2975	-0-	-25	1617	2975 3	N	-0-		-0-
07	4117 X	2500	-0-	-1617	-0-	2500 3	N	-0-		-0-
08	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 3	N	-0-		-0-
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3	N	-0-		-0-
10	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05		403 N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	210
06		330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	210
07		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	210
08		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	210
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	210
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	210

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220												
05		217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916												
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	2
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406												
05		496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-
06		480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-
08		496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-
09		450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-
10		465 N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428												
05		961 N	369	-0-	-592	-0-	369	3			N	-0-
06		870 N	3	-0-	-867	-0-	3	3			N	-0-
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-
08		372 N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-
10		992 N	783	-0-	-209	-0-	783	3			N	-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986												
05		341 N	334	-0-	-7	-0-	331	3	3	9	Y	1
06		330 N	312	-0-	-18	-0-	309	3	3	9	Y	1
07		341 N	335	-0-	-6	-0-	332	3	3	9	Y	1
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	Y	1
09		240 N	226	-0-	-14	-0-	220	3	6	9	Y	1
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	Y	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
GARRETT, A.C. GU		WELL #:	10	RRCID ->	190472	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10434 - 10584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		3100 N	2616	-0-	-484	6511	2616 3	N	-0-		-0-
06		3000 N	2694	-0-	-306	6205	2694 3	N	-0-		-0-
07		3100 N	2592	-0-	-508	5697	2592 3	N	-0-		-0-
08		3100 N	2442	-0-	-658	5039	2442 3	N	-0-		-0-
09		3000 N	66	-0-	-2934	2105	66 3	N	-0-		-0-
10		2604 N	58	-0-	-2546	-0-	58 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:	9	RRCID ->	191654	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 8958 - 9908	
05		3286 X	2929	-0-	-357	-0-	2929 3	N	-0-		-0-
06		3180 X	2811	-0-	-369	-0-	2811 3	N	-0-		-0-
07		3286 X	2865	-0-	-421	-0-	2865 3	N	-0-		-0-
08		3224 X	3042	-0-	-182	-0-	3042 3	N	-0-		-0-
09		2820 X	2819	-0-	-1	-0-	2819 3	N	-0-		-0-
10		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	9	RRCID ->	191957	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9272 - 10144	
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-		-0-
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-		-0-
10		1054 N	649	-0-	-405	-0-	649 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	8	RRCID ->	192667	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 9216 - 10647	
05		6382 X	3377	-0-	-3005	-0-	3377 3	N	-0-		-0-
06		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3	N	-0-		-0-
07		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3	N	-0-		-0-
08		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3	N	-0-		-0-
09		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3	N	-0-		-0-
10		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	9	RRCID ->	192680	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 8936 - 10492	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	8	RRCID ->	194445	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9508 - 10446	
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	7	RRCID ->	194455	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9346 - 10152	
05		682 N	166	-0-	-516	-0-	166 3	N	-0-		-0-
06		1110 N	885	-0-	-225	-0-	885 3	N	-0-		-0-
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
08		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3	N	-0-		-0-
09		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
10		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		8	RRCID ->	194473	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9006 - 10481	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		248 N	4	-0-	-244	-0-	4 3		N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		9	RRCID ->	194481	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9012 - 10475	
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		10	RRCID ->	195981	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9400 - 10210	
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		775 N	575	-0-	-200	-0-	575 3		N	-0-			-0-
09		480 N	253	-0-	-227	-0-	253 3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		9	RRCID ->	196888	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9276 - 10183	
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-
06		180 N	129	-0-	-51	-0-	129 3		N	-0-			-0-
07		186 N	23	-0-	-163	-0-	23 3		N	-0-			-0-
08		186 N	61	-0-	-125	-0-	61 3		N	-0-			-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		10	RRCID ->	201351	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10624	PERF.	9010 - 10437	
05		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		N	-0-			-0-
06		240 N	214	-0-	-26	-0-	214 3		N	-0-			-0-
07		248 N	95	-0-	-153	-0-	95 3		N	-0-			-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	201642	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	8888 - 10350	
05		651 N	598	-0-	-53	-0-	598 3		N	-0-			-0-
06		600 N	572	-0-	-28	-0-	572 3		N	-0-			-0-
07		620 N	557	-0-	-63	-0-	557 3		N	-0-			-0-
08		589 N	551	-0-	-38	-0-	551 3		N	-0-			-0-
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		507	RRCID ->	201681	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8937 - 10302	
05		1302 N	1116	-0-	-186	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
06		1440 N	99	-0-	-1341	-0-	99 3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1179	-0-	-185	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-			-0-
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
10		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		11	RRCID ->	201792	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9006 - 10458	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3100 N	2434	-0-	-666	3947	2434 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	2323	-0-	-677	3270	2323 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	2327	-0-	-773	2497	2327 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	2353	-0-	-747	1750	2353 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	2261	-0-	-739	1011	2261 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	2349	-0-	-751	260	2349 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		508	RRCID ->	202510	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	8932 - 10429	
05		651 N	640	-0-	-11	-0-	640 3		N	-0-			-0-
06		630 N	625	-0-	-5	-0-	625 3		N	-0-			-0-
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
09		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-			-0-
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	202755	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9006 - 10416	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	202778	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	8922 - 10419	
05		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679 3		N	-0-			-0-
06		9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	9891 3		N	-0-			-0-
07		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 3		N	-0-			-0-
08		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 3		N	-0-			-0-
09		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 3		N	-0-			-0-
10		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	203646	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	8888 - 9822	
05		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		N	-0-			-0-
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-			-0-
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		11	RRCID ->	205225	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9260 - 10726	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
09		510 N	7	-0-	-503	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		11	RRCID ->	206429	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	9088 - 10532	
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			-0-
06		720 N	660	-0-	-60	-0-	660 3		N	-0-			-0-
07		713 N	402	-0-	-311	-0-	402 3		N	-0-			-0-
08		744 N	460	-0-	-284	-0-	460 3		N	-0-			-0-
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
BUFORD		WELL #:		5	RRCID ->	206467	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9004 - 10438
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	4121	-0-	1021	1021	4121	3		N	-0-		-0-
06	2606 N	1585	-0-	-1021	-0-	1585	3		N	-0-		-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-		-0-
08	1426 X	1083	-0-	-343	-0-	1083	3		N	-0-		-0-
09	1380 X	1229	-0-	-151	-0-	1229	3		N	-0-		-0-
10	1426 X	771	-0-	-655	-0-	771	3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	206909	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	8940 - 10384
05	1023 N	86	-0-	-937	-0-	86	3		N	-0-		-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-		-0-
07	1023 N	656	-0-	-367	-0-	656	3		N	-0-		-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-		-0-
09	990 N	355	-0-	-635	-0-	355	3		N	-0-		-0-
10	651 N	343	-0-	-308	-0-	343	3		N	-0-		-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5		WELL #:		5	RRCID ->	207705	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	8912 - 10331
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALFORD "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	207811	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10644 - 10838
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	139	3	2 9	Y	2	3 1	-0-
06	810 N	84	-0-	-726	-0-	83	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	403 N	70	-0-	-333	-0-	69	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
09	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #:		12	RRCID ->	207816	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	8964 - 10416
05	1705 N	45	-0-	-1660	-0-	45	3		N	-0-		-0-
06	1380 N	80	-0-	-1300	-0-	80	3		N	-0-		-0-
07	279 N	55	-0-	-224	-0-	55	3		N	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	210455	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	8956 - 10374
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	330 N	149	-0-	-181	-0-	149	3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		14	RRCID ->	213805	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	8949 - 10406
05	2263 X	30	-0-	-2233	-0-	30	3		N	-0-		-0-
06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-		-0-
07	1240 N	337	-0-	-903	-0-	337	3		N	-0-		-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-
09	2070 N	19	-0-	-2051	-0-	19	3		N	-0-		-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		11	RRCID ->	213806	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9010 - 10437
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		3100 N	4197	-0-	1097	1097	4197 3		N	-0-		-0-
08		3100 N	2367	-0-	-733	364	2367 3		N	-0-		-0-
09		603 N	239	-0-	-364	-0-	239 3		N	-0-		-0-
10		155 X	27	-0-	-128	-0-	27 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	216321	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8880 - 10292
05		434 N	283	-0-	-151	-0-	283 3		N	-0-		-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		15	RRCID ->	216651	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9062 - 10770
05		1178 N	513	-0-	-665	-0-	513 3		N	-0-		-0-
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-		-0-
08		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-		-0-
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-		-0-
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		12	RRCID ->	217200	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9066 - 10500
05		3100 N	3764	-0-	664	664	3764 3		N	-0-		-0-
06		2102 N	1438	-0-	-664	-0-	1438 3		N	-0-		-0-
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-		-0-
08		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-		-0-
09		930 X	918	-0-	-12	-0-	918 3		N	-0-		-0-
10		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		12	RRCID ->	218513	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9036 - 10478
05		527 N	335	-0-	-192	-0-	335 3		N	-0-		-0-
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		-0-
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-
09		540 N	495	-0-	-45	-0-	495 3		N	-0-		-0-
10		527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		10	RRCID ->	219204	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8846 - 10434
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		3000 N	3044	-0-	44	44	3044 3		N	-0-		-0-
07		2024 N	1980	-0-	-44	-0-	1980 3		N	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
09		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		-0-
10		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		12	RRCID ->	219812	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	8980 - 10424
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-	-0-
06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-	-0-
07	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-	-0-
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-	-0-
09	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-	-0-
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437												
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-	-0-
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532												
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-	-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-	-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-	-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516												
05	3100 N	2546	-0-	-554	803	2546	3			N	-0-	-0-
06	3000 N	3945	-0-	945	1748	3945	3			N	-0-	-0-
07	3100 N	2229	-0-	-871	877	2229	3			N	-0-	-0-
08	2493 N	1616	-0-	-877	-0-	1616	3			N	-0-	-0-
09	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-	-0-
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-	-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236												
05	1426 X	966	-0-	-460	-0-	966	3			N	-0-	-0-
06	1380 X	863	-0-	-517	-0-	863	3			N	-0-	-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	-0-
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	-0-
09	990 X	2	-0-	-988	-0-	2	3			N	-0-	-0-
10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-	-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830												
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	60	3	1	9	Y	1	1
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	Y	1	1
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	59	3	1	9	Y	1	1
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1	1
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	53	3	1	9	Y	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 224907		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225455		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225620		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 13		RRCID -> 226445		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 226496		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228094		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744								
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					10
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					10
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					10
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					10
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					10
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228466		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990								
05	310 N	255	-0-	-55	-0-	244	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	548	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	983	3	13	9	Y	12	11	1			2
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1395	3	19	9	Y	17	16	1			3
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	22	21	1			4
10	930 N	402	-0-	-528	-0-	394	3	8	9	Y	7	10	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990							
BECK, FRED GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	228864	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10698 - 10708
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	1240 X	1035	-0-	-205	-0-	1035 3				Y	-0-	14
06	1200 X	591	-0-	-609	-0-	591 3				Y	-0-	14
07	992 X	639	-0-	-353	-0-	639 3				Y	-0-	14
08	1023 N	606	-0-	-417	-0-	606 3				Y	-0-	14
09	600 N	578	-0-	-22	-0-	578 3				Y	-0-	14
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	605 3				Y	-0-	14

HIGH ESTATE GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	228950	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10804 - 11814
05	620 N	515	-0-	-105	-0-	507 3	8 9	Y	7	7 1		1
06	630 N	470	-0-	-160	-0-	463 3	7 9	Y	6	6 1		1
07	620 N	447	-0-	-173	-0-	441 3	6 9	Y	5	5 1		1
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	698 3	9 9	Y	8	8 1		1
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	700 3	12 9	Y	11	10 1		2
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	518 3	7 9	Y	6	7 1		1

MAJOR KENNEDY ESTATE			WELL #:		16	RRCID ->	229029	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 8928 - 10250
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2023												

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	229140	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	11254	PERF.11025 - 11035
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	338 3	4 9	Y	4	4 1		1
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	488 3	6 9	Y	5	5 1		1
07	403 N	366	-0-	-37	-0-	360 3	6 9	Y	5	5 1		1
08	341 N	32	-0-	-309	-0-	32 3		Y	-0-	1 1		-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	955 3	14 9	Y	13	11 1		2
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1139 3	15 9	Y	14	13 1		3

GARRETT, A.C. GU			WELL #:		17	RRCID ->	229141	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	10790	PERF. 9186 - 10642
05	3100 N	2127	-0-	-973	-0-	187 2127 3		N	-0-			-0-
06	2270 N	2083	-0-	-187	-0-	2083 3		N	-0-			-0-
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3		N	-0-			-0-
08	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	2098 3		N	-0-			-0-
09	2070 N	1960	-0-	-110	-0-	1960 3		N	-0-			-0-
10	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	1998 3		N	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	229247	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10981	PERF.10688 - 10698
05	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3		Y	-0-			-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-			-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	229455	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10730 - 10740
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		Y	-0-			-0-
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		Y	-0-			-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		Y	-0-			-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		713 N	654	-0-	-59	-0-	633 3	21 9	Y		19		38
06		660 N	611	-0-	-49	-0-	570 3	41 9	Y		37	63 1	12
07		651 N	507	-0-	-144	-0-	479 3	28 9	Y		25		37
08		651 N	572	-0-	-79	-0-	550 3	22 9	Y		20		57
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	798 3	39 9	Y		35	72 1	20
10		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1209 3	23 9	Y		21		41

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790													
05		1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452 3		Y		-0-		-0-
06		1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1384 3		Y		-0-		-0-
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		Y		-0-		-0-
08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		Y		-0-		-0-
09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		Y		-0-		-0-
10		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		Y		-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432													
05		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N		-0-		-0-
06		1500 N	458	-0-	-1042	-0-	458 3		N		-0-		-0-
07		620 N	101	-0-	-519	-0-	101 3		N		-0-		-0-
08		837 N	494	-0-	-343	-0-	494 3		N		-0-		-0-
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N		-0-		-0-
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N		-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918													
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		Y		-0-		-0-
06		600 N	570	-0-	-30	-0-	570 3		Y		-0-		-0-
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		Y		-0-		-0-
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		Y		-0-		-0-
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y		-0-		-0-
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y		-0-		-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588													
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		N		-0-		-0-
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N		-0-		-0-
07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		N		-0-		-0-
08		1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1587 3		N		-0-		-0-
09		1620 N	1552	-0-	-68	-0-	1552 3		N		-0-		-0-
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		N		-0-		-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	1 1	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-		-0-
08		T. A.	315	-0-	315	315	311 3	4 9	Y		4	3 1	1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	315			Y		-0-	1 1	-0-
10		T. A.	1248	-0-	1248	1563	1230 3	18 9	Y		16	13 1	3

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820													
05		1085 X	861	-0-	-224	-0-	861 3		Y		-0-		-0-
06		945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 3		Y		-0-		-0-
07		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		Y		-0-		-0-
08		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		Y		-0-		-0-
09		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3		Y		-0-		-0-
10		1085 N	962	-0-	-123	-0-	962 3		Y		-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450															
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620															
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572															
05		3007 X	2061	-0-	-946	-0-	2061	3			N	-0-			-0-
06		2550 X	1658	-0-	-892	-0-	1658	3			N	-0-			-0-
07		2635 X	1596	-0-	-1039	-0-	1596	3			N	-0-			-0-
08		2635 X	1213	-0-	-1422	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
09		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-			-0-
10		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835															
05		124 X	75	-0-	-49	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		120 X	87	-0-	-33	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		124 X	99	-0-	-25	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	156	3	215	9	Y	195	158	1	37

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		3100 N	6384	-0-	-3284	-0-	3284	3	6384	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 14		RRCID -> 233715		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3	N	-0-		-0-
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3	N	-0-		-0-
07	2511 N	2446	-0-	-65	-0-	2446 3	N	-0-		-0-
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 3	N	-0-		-0-
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3	N	-0-		-0-
10	2449 N	1419	-0-	-1030	-0-	1419 3	N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 15		RRCID -> 233717		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 12		RRCID -> 234431		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590		
05	620 N	7	-0-	-613	-0-	7 3	N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3	N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	6860	-0-	3760	-0-	6860 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 12		RRCID -> 234443		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482		
05	2821 X	1329	-0-	-1492	-0-	1329 3	N	-0-		-0-
06	2730 X	1171	-0-	-1559	-0-	1171 3	N	-0-		-0-
07	1829 X	1147	-0-	-682	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
08	1457 X	1104	-0-	-353	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
09	1290 X	1037	-0-	-253	-0-	1037 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043 3	N	-0-		-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234681		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832		
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1497 3	20 9 Y	18	18 1	3
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1432 3	18 9 Y	16	16 1	3
07	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	1415 3	17 9 Y	15	16 1	2
08	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1384 3	19 9 Y	17	16 1	3
09	1440 N	1352	-0-	-88	-0-	1333 3	19 9 Y	17	17 1	3
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1824 3	23 9 Y	21	20 1	4

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 234829		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 234834		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388		
05	992 N	611	-0-	-381	-0-	611 3	N	-0-		-0-
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	N	-0-		-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3	N	-0-		-0-
08	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3	N	-0-		-0-
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3	N	-0-		-0-
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		3100 N	3752	-0-	652	652	3752 3			Y	-0-	18
06		3000 N	2870	-0-	-130	522	2807 3	63 9		Y	57	12
07		3057 N	2535	-0-	-522	-0-	2535 3			Y	-0-	12
08		2542 X	2529	-0-	-13	-0-	2529 3			Y	-0-	12
09		2460 X	2312	-0-	-148	-0-	2312 3			Y	-0-	12
10		2542 X	2322	-0-	-220	-0-	2322 3			Y	-0-	12

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432												
05		3503 X	1922	-0-	-1581	-0-	1922 3			N	-0-	-0-
06		3390 X	175	-0-	-3215	-0-	175 3			N	-0-	-0-
07		3503 X	104	-0-	-3399	-0-	104 3			N	-0-	-0-
08		3503 X	100	-0-	-3403	-0-	100 3			N	-0-	-0-
09		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262 3			N	-0-	-0-
10		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 3			N	-0-	-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3			N	-0-	-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		155 N	33	-0-	-122	-0-	33 3			N	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549												
05		3410 X	3157	-0-	-253	-0-	3157 3			N	-0-	-0-
06		3300 X	3148	-0-	-152	-0-	3148 3			N	-0-	-0-
07		3410 X	3261	-0-	-149	-0-	3261 3			N	-0-	-0-
08		3410 X	2887	-0-	-523	-0-	2887 3			N	-0-	-0-
09		3180 X	2440	-0-	-740	-0-	2440 3			N	-0-	-0-
10		3255 X	3202	-0-	-53	-0-	3202 3			N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367												
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3			N	-0-	-0-
06		390 N	73	-0-	-317	-0-	73 3			N	-0-	-0-
07		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3			N	-0-	-0-
08		403 N	320	-0-	-83	-0-	320 3			N	-0-	-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3			N	-0-	-0-
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3			N	-0-	-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3			N	-0-	-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-	-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684												
05		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3			N	-0-	-0-
06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3			N	-0-	-0-
07		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3			N	-0-	-0-
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3			N	-0-	-0-
09		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3			N	-0-	-0-
10		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
JONES, ALFORD GU		WELL #: 19		RRCID -> 236743		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	2418	-0-	-682	3636	2418	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2330	-0-	-670	2966	2330	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2339	-0-	-761	2205	2339	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2194	-0-	-906	1299	2194	3	N	-0-			-0-
09	2340 N	646	-0-	-1694	-0-	646	3	N	-0-			-0-
10	2325 N	1016	-0-	-1309	-0-	1016	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 236840		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	3100 N	10016	-0-	6916	6916	10016	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	4828	-0-	1828	8744	4828	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3244	-0-	144	8888	3244	3	N	-0-			-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 238152		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963				
05	149 X	114	-0-	-35	-0-	113	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFORD		WELL #: 12		RRCID -> 238181		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436				
05	3100 N	5117	-0-	2017	2017	5117	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3286	-0-	286	2303	3286	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2831	-0-	-269	2034	2831	3	N	-0-			-0-
08	5078 X	3044	-0-	-2034	-0-	3044	3	N	-0-			-0-
09	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3	N	-0-			-0-
10	2821 X	2660	-0-	-161	-0-	2660	3	N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 13		RRCID -> 238198		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 16		RRCID -> 238199		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618				
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-			-0-

LLOYD, C. E.		WELL #: 107		RRCID -> 238521		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799				
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2343	3	28 9 Y	25	25 1		4
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2240	3	24 9 Y	22	22 1		4
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2266	3	23 9 Y	21	22 1		3
08	2356 X	2225	-0-	-131	-0-	2200	3	25 9 Y	23	22 1		4
09	2280 X	2230	-0-	-50	-0-	2201	3	29 9 Y	26	25 1		5
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2411	3	26 9 Y	24	24 1		5

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
JONES, ALFORD GU		WELL #: 17		RRCID -> 238589		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	558 N	446	-0-	-112	-0-	446 3	N	-0-	-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-	-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-	-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-	-0-
09	540 N	474	-0-	-66	-0-	474 3	N	-0-	-0-
10	527 N	464	-0-	-63	-0-	464 3	N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 27		RRCID -> 238678		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A	
05	2108 N	1480	-0-	-628	-0-	1480 3	N	-0-	-0-
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	3100 N	3761	-0-	661	661	3761 3	N	-0-	-0-
09	3000 N	2426	-0-	-574	87	2426 3	N	-0-	-0-
10	2361 N	2274	-0-	-87	-0-	2274 3	N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 11		RRCID -> 238764		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401	
05	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 3	N	-0-	-0-
06	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 3	N	-0-	-0-
07	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 3	N	-0-	-0-
08	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 3	N	-0-	-0-
09	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 3	N	-0-	-0-
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 3	N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 18		RRCID -> 238766		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438	
05	3100 N	2583	-0-	-517	6055	2583 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	2735	-0-	-265	5790	2735 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	2614	-0-	-486	5304	2614 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	2856	-0-	-244	5060	2856 3	N	-0-	-0-
09	3000 N	2770	-0-	-230	4830	2770 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2939	-0-	-161	4669	2939 3	N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 238788		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344	
05	682 N	670	-0-	-12	-0-	670 3	N	-0-	-0-
06	690 N	623	-0-	-67	-0-	623 3	N	-0-	-0-
07	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 3	N	-0-	-0-
08	682 N	667	-0-	-15	-0-	667 3	N	-0-	-0-
09	630 N	22	-0-	-608	-0-	22 3	N	-0-	-0-
10	558 N	11	-0-	-547	-0-	11 3	N	-0-	-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239080		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784	
05	2956 N	2419	-0-	-537	-0-	2384 3	35 9 Y	32	32 1 5
06	2490 N	2072	-0-	-418	-0-	2043 3	29 9 Y	26	26 1 5
07	2511 N	2159	-0-	-352	-0-	2131 3	28 9 Y	25	26 1 4
08	2418 N	1727	-0-	-691	-0-	1705 3	22 9 Y	20	21 1 3
09	2070 N	1260	-0-	-810	-0-	1239 3	21 9 Y	19	19 1 3
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2599 3	35 9 Y	32	29 1 6

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 239106		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718	
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-	-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-	-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-	-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-	-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-	-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 239107		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10701		PERF. 9090 - 10505		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-	-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-	-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 3			N	-0-	-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131 3			N	-0-	-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-	-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-	-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 239642		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 10604 - 10776		
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	81 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	52 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 16		RRCID -> 242560		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 10643		PERF. 9296 - 10294		
05	2263	X	2157	-0-	-106	-0-	2157 3			N	-0-	-0-
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 3			N	-0-	-0-
07	2263	X	2118	-0-	-145	-0-	2118 3			N	-0-	-0-
08	2263	X	2253	-0-	-10	-0-	2253 3			N	-0-	-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 3			N	-0-	-0-
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 18		RRCID -> 242620		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 10693		PERF. 9066 - 10442		
05	3100	N	1896	-0-	-1204	-0-	830 1896 3			N	-0-	-0-
06	2904	N	2074	-0-	-830	-0-	2074 3			N	-0-	-0-
07	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1918 3			N	-0-	-0-
08	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	1573 3			N	-0-	-0-
09	2070	N	1564	-0-	-506	-0-	1564 3			N	-0-	-0-
10	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	1557 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 19		RRCID -> 242621		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 10745		PERF. 9120 - 10553		
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659 3			N	-0-	-0-
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 3			N	-0-	-0-
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 3			N	-0-	-0-
08	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601 3			N	-0-	-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 3			N	-0-	-0-
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 3			N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 8		RRCID -> 243569		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 8933 - 10284		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 16		RRCID -> 244444		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9174 - 10514		
05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3			N	-0-	-0-
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3			N	-0-	-0-
07	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3			N	-0-	-0-
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3			N	-0-	-0-
09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3			N	-0-	-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990									
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	17	RRCID ->	244458	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9156 - 10611	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-			-0-
07	930 N	905	-0-	-25	-0-	905 3		N	-0-			-0-
08	930 N	880	-0-	-50	-0-	880 3		N	-0-			-0-
09	900 N	849	-0-	-51	-0-	849 3		N	-0-			-0-
10	899 N	877	-0-	-22	-0-	877 3		N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:	22	RRCID ->	244777	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9038 - 10354	
05	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 3		N	-0-			-0-
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3		N	-0-			-0-
07	3069 X	2992	-0-	-77	-0-	2992 3		N	-0-			-0-
08	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 3		N	-0-			-0-
09	3000 X	2860	-0-	-140	-0-	2860 3		N	-0-			-0-
10	3100 X	2938	-0-	-162	-0-	2938 3		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:	18	RRCID ->	244780	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9052 - 10344	
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3		N	-0-			-0-
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-			-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1234	-0-	-378	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
09	1560 N	1124	-0-	-436	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:	11	RRCID ->	245107	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	8922 - 10581	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	13	RRCID ->	245109	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9202 - 10407	
05	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
07	1147 N	916	-0-	-231	-0-	916 3		N	-0-			-0-
08	1240 N	904	-0-	-336	-0-	904 3		N	-0-			-0-
09	1230 N	1057	-0-	-173	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #:	11	RRCID ->	245300	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9191 - 10315	
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	354 3		N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3		N	-0-			-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-			-0-
09	390 N	324	-0-	-66	-0-	324 3		N	-0-			-0-
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	15	RRCID ->	245380	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9003 - 10282	
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		3100 N	3657	-0-	557	557		3657	3			-0-
08		2916 N	2359	-0-	-557	-0-		2359	3			-0-
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-		951	3			-0-
10		2015 X	900	-0-	-1115	-0-		900	3			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412												
05		279 N	225	-0-	-54	-0-		225	3			-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	3			-0-
07		248 N	3	-0-	-245	-0-		3	3			-0-
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	3			-0-
09		270 N	258	-0-	-12	-0-		258	3			-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	3			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693												
05		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-		3854	3			-0-
06		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-		3708	3			-0-
07		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-		3563	3			-0-
08		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-		4640	3			-0-
09		3120 X	2133	-0-	-987	-0-		2133	3			-0-
10		3224 X	1892	-0-	-1332	-0-		1892	3			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386												
05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		1872	3			-0-
06		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		2444	3			-0-
07		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-		2219	3			-0-
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		2139	3			-0-
09		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		1835	3			-0-
10		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		2019	3			-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292												
05		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-		3076	3			-0-
06		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-		2892	3			-0-
07		2883 N	2780	-0-	-103	-0-		2780	3			-0-
08		3007 N	2865	-0-	-142	-0-		2865	3			-0-
09		2880 N	2742	-0-	-138	-0-		2742	3			-0-
10		2790 N	2736	-0-	-54	-0-		2736	3			-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538												
05		928 N	928	-0-	-0-	-0-		928	3			-0-
06		840 N	737	-0-	-103	-0-		737	3			-0-
07		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1233	3			-0-
08		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1272	3			-0-
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		1055	3			-0-
10		1240 N	1080	-0-	-160	-0-		1080	3			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KENNEDY G.U. 3		WELL #: 12		RRCID -> 246994		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3	N	-0-		-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3	N	-0-		-0-
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3	N	-0-		-0-
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3	N	-0-		-0-
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3	N	-0-		-0-
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 15		RRCID -> 247005		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393		
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	-0-		-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3	N	-0-		-0-
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 247085		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330		
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3	N	-0-		-0-
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3	N	-0-		-0-
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3	N	-0-		-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	N	-0-		-0-
09	1590 N	1262	-0-	-328	-0-	1262 3	N	-0-		-0-
10	1581 N	1283	-0-	-298	-0-	1283 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 247195		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392		
05	3100 N	3882	-0-	782	782	3882 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2335	-0-	-665	117	2335 3	N	-0-		-0-
07	2766 N	2649	-0-	-117	-0-	2649 3	N	-0-		-0-
08	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3	N	-0-		-0-
09	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3	N	-0-		-0-
10	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 17		RRCID -> 247211		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461		
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
09	330 N	64	-0-	-266	-0-	64 3	N	-0-		-0-
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	90 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 11		RRCID -> 247223		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328		
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-		-0-
08	930 N	804	-0-	-126	-0-	804 3	N	-0-		-0-
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	780 3	N	-0-		-0-
10	806 N	787	-0-	-19	-0-	787 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 5		RRCID -> 247995		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280		
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3	N	-0-		-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
09	1380 N	384	-0-	-996	-0-	384 3	N	-0-		-0-
10	527 N	412	-0-	-115	-0-	412 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 251106		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11029		PERF. 10694 - 10901	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3				-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	245	3	4	9	4	3 1 1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3				-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 251213		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 9070 - 10392	
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-
06	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-
07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-
08	3100 N	3113	-0-	13	-0-	3113	3			N	-0-
09	2820 N	2783	-0-	-37	-0-	2783	3			N	-0-
10	2821 N	2819	-0-	-2	-0-	2819	3			N	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 252288		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11752		PERF. 9230 - 10232	
05	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-
06	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-
07	3100 N	3917	-0-	817	-0-	3917	3			N	-0-
08	3100 N	2436	-0-	-664	-0-	153	2436	3		N	-0-
09	2251 N	2098	-0-	-153	-0-	2098	3			N	-0-
10	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 253342		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 10381		PERF. 9406 - 10416	
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-
07	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-
09	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 33		RRCID -> 253374		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 10561		PERF. 9362 - 10358	
05	1271 N	1063	-0-	-208	-0-	1063	3			N	-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-
08	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-
09	1170 N	14	-0-	-1156	-0-	14	3			N	-0-
10	1116 N	25	-0-	-1091	-0-	25	3			N	-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 254686		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9168 - 10412	
05	465 N	190	-0-	-275	-0-	190	3			N	-0-
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 254839		COMPL. DATE 12/27/2009		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 9188 - 10426	
05	1922 N	1579	-0-	-343	-0-	1579	3			N	-0-
06	2130 N	1611	-0-	-519	-0-	1611	3			N	-0-
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-
10	1705 N	1515	-0-	-190	-0-	1515	3			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
05		620 N	577	-0-	-43	-0-	577 3			N	-0-			-0-
06		540 N	101	-0-	-439	-0-	101 3			N	-0-			-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3			N	-0-			-0-
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-			-0-
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3			N	-0-			-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818														
05	16926 X	16056	-0-	-870	-0-	15825 3	231 9	Y	210	208 1				34
06	16110 X	15516	-0-	-594	-0-	15308 3	208 9	Y	189	187 1				36
07	16492 X	15831	-0-	-661	-0-	15635 3	196 9	Y	178	187 1				27
08	16244 X	15908	-0-	-336	-0-	15690 3	218 9	Y	198	192 1				33
09	15720 X	14721	-0-	-999	-0-	14487 3	234 9	Y	213	208 1				38
10	16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	15871 3	215 9	Y	195	196 1				37

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521														
05	13113 X	12738	-0-	-375	-0-	12570 3	168 9	Y	153	151 1				25
06	11970 X	11807	-0-	-163	-0-	11663 3	144 9	Y	131	131 1				25
07	12369 X	10567	-0-	-1802	-0-	10436 3	131 9	Y	119	126 1				18
08	12741 X	10240	-0-	-2501	-0-	10100 3	140 9	Y	127	124 1				21
09	12330 X	9123	-0-	-3207	-0-	9123 3		Y	-0-	21 1				-0-
10	12741 X	9589	-0-	-3152	-0-	9461 3	128 9	Y	116	94 1				22

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156														
05	13857 X	13003	-0-	-854	-0-	12820 3	183 9	Y	166	164 1				27
06	13410 X	12170	-0-	-1240	-0-	12010 3	160 9	Y	145	144 1				28
07	13857 X	12417	-0-	-1440	-0-	12266 3	151 9	Y	137	144 1				21
08	12989 X	11352	-0-	-1637	-0-	11200 3	152 9	Y	138	136 1				23
09	12570 X	9567	-0-	-3003	-0-	9412 3	155 9	Y	141	139 1				25
10	12989 X	11191	-0-	-1798	-0-	11045 3	146 9	Y	133	133 1				25

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726														
05	14198 X	13396	-0-	-802	-0-	13228 3	168 9	Y	153	152 1				25
06	13740 X	13730	-0-	-10	-0-	13569 3	161 9	Y	146	143 1				28
07	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	13646 3	150 9	Y	136	143 1				21
08	13764 X	13517	-0-	-247	-0-	13356 3	161 9	Y	146	143 1				24
09	13740 X	12415	-0-	-1325	-0-	12241 3	174 9	Y	158	154 1				28
10	14198 X	13810	-0-	-388	-0-	13648 3	162 9	Y	147	147 1				28

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906														
05	11842 X	10860	-0-	-982	-0-	10860 3		Y	-0-					-0-
06	11460 X	10381	-0-	-1079	-0-	10381 3		Y	-0-					-0-
07	11315 X	10562	-0-	-753	-0-	10562 3		Y	-0-					-0-
08	11222 X	10427	-0-	-795	-0-	10427 3		Y	-0-					-0-
09	10680 X	8235	-0-	-2445	-0-	8235 3		Y	-0-					-0-
10	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	10860 3		Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404														
05	7998 X	6743	-0-	-1255	-0-	6649 3	94 9	Y	85	86 1				14
06	7740 X	7189	-0-	-551	-0-	7097 3	92 9	Y	84	82 1				16
07	7998 X	6941	-0-	-1057	-0-	6853 3	88 9	Y	80	84 1				12
08	7998 X	7539	-0-	-459	-0-	7433 3	106 9	Y	96	92 1				16
09	7740 X	6614	-0-	-1126	-0-	6507 3	107 9	Y	97	96 1				17
10	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7527 3	105 9	Y	95	94 1				18

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7312 3	105 9	Y	95	94 1		15
06		7080 X	7042	-0-	-38	-0-	6950 3	92 9	Y	84	83 1		16
07		7316 X	6673	-0-	-643	-0-	6585 3	88 9	Y	80	84 1		12
08		7409 X	6676	-0-	-733	-0-	6578 3	98 9	Y	89	86 1		15
09		7170 X	6114	-0-	-1056	-0-	6017 3	97 9	Y	88	87 1		16
10		7409 X	6617	-0-	-792	-0-	6530 3	87 9	Y	79	80 1		15

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681													
05		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6206 3	83 9	Y	75	75 1		12
06		5850 X	5835	-0-	-15	-0-	5765 3	70 9	Y	64	64 1		12
07		6758 X	5710	-0-	-1048	-0-	5645 3	65 9	Y	59	62 1		9
08		6758 X	5427	-0-	-1331	-0-	5360 3	67 9	Y	61	60 1		10
09		6540 X	5431	-0-	-1109	-0-	5351 3	80 9	Y	73	70 1		13
10		6293 X	6010	-0-	-283	-0-	5937 3	73 9	Y	66	66 1		13

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517													
05		10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	10181 3	54 9	Y	49	57 1		37
06		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9172 3	55 9	Y	50			87
07		9548 X	9402	-0-	-146	-0-	9372 3	30 9	Y	27	57 1		57
08		9765 X	9239	-0-	-526	-0-	9202 3	37 9	Y	34	56 1	4 8	31
09		9450 X	8784	-0-	-666	-0-	8750 3	34 9	Y	31			62
10		9765 X	9183	-0-	-582	-0-	9135 3	48 9	Y	44	50 1		56

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094													
05		13423 X	12869	-0-	-554	-0-	12823 3	46 9	Y	42	97 1		32
06		12990 X	12266	-0-	-724	-0-	12172 3	94 9	Y	85			117
07		13361 X	12561	-0-	-800	-0-	12519 3	42 9	Y	38	128 1		27
08		13361 X	12277	-0-	-1084	-0-	12223 3	54 9	Y	49	4 8		72
09		12540 X	11946	-0-	-594	-0-	11892 3	54 9	Y	49	91 1		30
10		12865 X	12218	-0-	-647	-0-	12161 3	57 9	Y	52			82

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A													
05		9424 X	9245	-0-	-179	-0-	9245 3		Y	-0-			85
06		9120 X	8579	-0-	-541	-0-	8579 3		Y	-0-			85
07		9238 X	8874	-0-	-364	-0-	8874 3		Y	-0-			85
08		9238 X	8813	-0-	-425	-0-	8813 3		Y	-0-			85
09		8940 X	7835	-0-	-1105	-0-	7835 3		Y	-0-			85
10		9238 X	8827	-0-	-411	-0-	8827 3		Y	-0-			85

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014													
05		12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	12547 3	176 9	Y	160	158 1		26
06		12210 X	12167	-0-	-43	-0-	12011 3	156 9	Y	142	141 1		27
07		12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	12644 3	152 9	Y	138	144 1		21
08		12648 X	12484	-0-	-164	-0-	12320 3	164 9	Y	149	145 1		25
09		12240 X	11329	-0-	-911	-0-	11157 3	172 9	Y	156	153 1		28
10		12648 X	11743	-0-	-905	-0-	11593 3	150 9	Y	136	138 1		26

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407													
05		11067 X	9934	-0-	-1133	-0-	9793 3	141 9	Y	128	127 1		21
06		10710 X	9462	-0-	-1248	-0-	9338 3	124 9	Y	113	112 1		22
07		10261 X	9700	-0-	-561	-0-	9582 3	118 9	Y	107	113 1		16
08		10199 X	9391	-0-	-808	-0-	9264 3	127 9	Y	115	112 1		19
09		9810 X	6348	-0-	-3462	-0-	6249 3	99 9	Y	90	93 1		16
10		11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	10954 3	145 9	Y	132	123 1		25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		10540 X	10312	-0-	-228	-0-	10171	3	141	9	Y	128	127	1	21
06		10140 X	9838	-0-	-302	-0-	9713	3	125	9	Y	114	113	1	22
07		10478 X	10058	-0-	-420	-0-	9940	3	118	9	Y	107	113	1	16
08		10478 X	10057	-0-	-421	-0-	9926	3	131	9	Y	119	115	1	20
09		10140 X	9161	-0-	-979	-0-	9019	3	142	9	Y	129	126	1	23
10		10323 X	9975	-0-	-348	-0-	9844	3	131	9	Y	119	119	1	23

KARGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065															
05		10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	10461	3	56	9	Y	51	50	1	38
06		9900 X	9533	-0-	-367	-0-	9477	3	56	9	Y	51			89
07		10230 X	9583	-0-	-647	-0-	9551	3	32	9	Y	29	59	1	59
08		10509 X	9486	-0-	-1023	-0-	9449	3	37	9	Y	34	57	1	31
09		10170 X	8971	-0-	-1199	-0-	8934	3	37	9	Y	34		5	65
10		10509 X	9028	-0-	-1481	-0-	8981	3	47	9	Y	43	52	1	56

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855															
05		12772 X	12761	-0-	-11	-0-	12585	3	176	9	Y	160	159	1	26
06		12330 X	12241	-0-	-89	-0-	12086	3	155	9	Y	141	140	1	27
07		12958 X	12601	-0-	-357	-0-	12452	3	149	9	Y	135	141	1	21
08		12958 X	12533	-0-	-425	-0-	12371	3	162	9	Y	147	144	1	24
09		12540 X	11621	-0-	-919	-0-	11445	3	176	9	Y	160	156	1	28
10		12772 X	11810	-0-	-962	-0-	11660	3	150	9	Y	136	138	1	26

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712															
05		8928 X	6771	-0-	-2157	-0-	6738	3	33	9	Y	30			74
06		8640 X	7754	-0-	-886	-0-	7710	3	44	9	Y	40	72	1	42
07		8928 X	7764	-0-	-1164	-0-	7700	3	64	9	Y	58	63	1	37
08		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7664	3	25	9	Y	23		7	53
09		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6111	3	39	9	Y	35	60	1	28
10		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7497	3	52	9	Y	47			75

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848															
05		13919 X	10982	-0-	-2937	-0-	10924	3	58	9	Y	53	65	1	40
06		12990 X	9976	-0-	-3014	-0-	9919	3	57	9	Y	52			92
07		13423 X	13246	-0-	-177	-0-	13202	3	44	9	Y	40	61	1	71
08		14614 X	14614	-0-	-0-	-0-	14556	3	58	9	Y	53	69	1	48
09		11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	11419	3	47	9	Y	43		7	91
10		12772 X	11958	-0-	-814	-0-	11895	3	63	9	Y	57	73	1	75

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927															
05		11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	11839	3	43	9	Y	39	87	1	29
06		11280 X	11234	-0-	-46	-0-	11227	3	7	9	Y	6			35
07		11780 X	11539	-0-	-241	-0-	11500	3	39	9	Y	35	45	1	25
08		11656 X	11381	-0-	-275	-0-	11331	3	50	9	Y	45		3	67
09		11280 X	10682	-0-	-598	-0-	10635	3	47	9	Y	43	83	1	27
10		11656 X	10856	-0-	-800	-0-	10805	3	51	9	Y	46			73

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950															
05		12090 X	8031	-0-	-4059	-0-	7992	3	39	9	Y	35			57
06		11700 X	8963	-0-	-2737	-0-	8912	3	51	9	Y	46	55	1	48
07		12028 X	10461	-0-	-1567	-0-	10375	3	86	9	Y	78	76	1	50
08		11687 X	11447	-0-	-240	-0-	11408	3	39	9	Y	35	11	8	74
09		10800 X	9426	-0-	-1374	-0-	9367	3	59	9	Y	54	85	1	43
10		10447 X	10402	-0-	-45	-0-	10332	3	70	9	Y	64			107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	15399 3		Y	-0-			-0-
06	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	14261 3		Y	-0-			-0-
07	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	14996 3		Y	-0-			-0-
08	15717 X	15035	-0-	-682	-0-	15035 3		Y	-0-			-0-
09	15030 X	13315	-0-	-1715	-0-	13315 3		Y	-0-			-0-
10	15407 X	14123	-0-	-1284	-0-	14123 3		Y	-0-			-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

05	5301 X	4150	-0-	-1151	-0-	4130 3	20 9	N	18			54
06	5130 X	3718	-0-	-1412	-0-	3696 3	22 9	N	20	52 1		22
07	5518 X	4707	-0-	-811	-0-	4671 3	36 9	N	33	34 1		21
08	5518 X	3072	-0-	-2446	-0-	3061 3	11 9	N	10	3 8		28
09	5340 X	4152	-0-	-1188	-0-	4122 3	30 9	N	27	33 1		22
10	4712 X	3465	-0-	-1247	-0-	3442 3	23 9	N	21			43

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

05	20055 X	20055	-0-	-0-	-0-	20055 3		Y	-0-			-0-
06	19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	19094 3		Y	-0-			-0-
07	20119 X	19194	-0-	-925	-0-	19194 3		Y	-0-			-0-
08	20119 X	18855	-0-	-1264	-0-	18855 3		Y	-0-			-0-
09	19470 X	16493	-0-	-2977	-0-	16493 3		Y	-0-			-0-
10	20057 X	17227	-0-	-2830	-0-	17227 3		Y	-0-			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

05	18824 X	18824	-0-	-0-	-0-	18824 3		N	-0-			-0-
06	17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	17988 3		N	-0-			-0-
07	17984 X	17984	-0-	-0-	-0-	17984 3		N	-0-			-0-
08	18817 X	17518	-0-	-1299	-0-	17518 3		N	-0-			-0-
09	18210 X	15218	-0-	-2992	-0-	15218 3		N	-0-			-0-
10	18817 X	15585	-0-	-3232	-0-	15585 3		N	-0-			-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992								
BASSETT, R. D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100013	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10519 - 10689	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	360	-0-	360	1746	360 2		N	-0-			-0-
06	2003 N	257	-0-	-1746	-0-	257 2		N	-0-			-0-
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2		N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	103638	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10682 - 10758	
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	413 2	4 9	Y	4			6
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-			6
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-			6
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y	-0-			6
09	810 N	524	-0-	-286	-0-	524 2		Y	-0-			6
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	563 2	3 9	Y	3			9

BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #:		1	RRCID ->	122307	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10454 - 10646	
05	DLQ G-10	881	-0-	881	7215	881 2		Y	-0-			14
06	3000 N	1792	-0-	-1208	6007	1792 2		Y	-0-			14
07	3100 N	1234	-0-	-1866	4141	1234 2		Y	-0-			14
08	3100 N	1168	-0-	-1932	2209	1168 2		Y	-0-			14
09	3000 N	948	-0-	-2052	157	948 2		Y	-0-			14
10	1240 N	885	-0-	-355	-0-	885 2		Y	-0-			14

LAMBERT		WELL #:		1	RRCID ->	122680	COMPL. DATE	09/05/1986	TOTAL DEPTH	11111	PERF.10781 - 11010	
05	1229 X	312	-0-	-917	-0-	312 2		Y	-0-			7
06	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-			7
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2		Y	-0-			7
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2		Y	-0-			7
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2		Y	-0-			7
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2		Y	-0-			7

JACKSON, FRED B.		WELL #:		1	RRCID ->	128062	COMPL. DATE	03/14/1988	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10587 - 10836	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144430	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	10871	PERF.10530 - 10745	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #:		2	RRCID ->	144588	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10480 - 10720	
05	DLQ G-10	512	-0-	512	5347	512 2		Y	-0-			28
06	3000 N	892	-0-	-2108	3239	892 2		Y	-0-			28
07	3100 N	853	-0-	-2247	992	853 2		Y	-0-			28
08	1773 N	781	-0-	-992	-0-	781 2		Y	-0-			28
09	870 N	712	-0-	-158	-0-	712 2		Y	-0-			28
10	868 N	775	-0-	-93	-0-	775 2		Y	-0-			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8748 X	670	-0-	-8078	-0-	55	1	608	2	Y	6	31	1	4
06	480 X	480	-0-	-0-	-0-	53	1	427	2	Y	-0-			4
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	84	1	674	2	Y	-0-			4
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	67	1	678	2	Y	-0-			4
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	63	1	518	2	Y	-0-			4
10	744 N	617	-0-	-127	-0-	69	1	548	2	Y	-0-			4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

05	1054 N	798	-0-	-256	-0-	789	2	9	9	Y	8			12
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-			12
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-			12
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-			12
09	1560 N	1009	-0-	-551	-0-	1009	2			Y	-0-			12
10	1271 N	1083	-0-	-188	-0-	1076	2	7	9	Y	6			18

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

05	DLQ G-10	858	-0-	858	5311	858	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	615	-0-	-2385	2926	615	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	651	-0-	-2449	477	651	2			N	-0-			-0-
08	1243 N	766	-0-	-477	-0-	766	2			N	-0-			-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

05	DLQ G-10	1257	-0-	1257	16130	1244	2	13	9	Y	12			20
06	17345 X	1215	-0-	-16130	-0-	1215	2			Y	-0-			20
07	2325 X	1091	-0-	-1234	-0-	1091	2			Y	-0-			20
08	2139 X	1264	-0-	-875	-0-	1264	2			Y	-0-			20
09	1230 X	34	-0-	-1196	-0-	34	2			Y	-0-			20
10	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1586	2	10	9	Y	9			29

KARGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

05	6213 X	1079	-0-	-5134	-0-	1068	2	11	9	Y	10					13
06	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					13
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					13
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					13
09	1770 N	984	-0-	-786	-0-	984	2			Y	-0-					13
10	1457 N	975	-0-	-482	-0-	968	2	7	9	Y	6					19

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

05	9714 X	1093	-0-	-8621	-0-	1081	2	12	9	Y	11					16
06	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					16
07	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			Y	-0-					16
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					16
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					16
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	2	8	9	Y	7					23

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

05	DLQ G-10	960	-0-	960	7414	960	2			Y	-0-					7
06	3000 N	1597	-0-	-1403	6011	1597	2			Y	-0-					7
07	3100 N	1401	-0-	-1699	4312	1401	2			Y	-0-					7
08	3100 N	1304	-0-	-1796	2516	1304	2			Y	-0-					7
09	3000 N	1074	-0-	-1926	590	1074	2			Y	-0-					7
10	1737 N	1147	-0-	-590	-0-	1147	2			Y	-0-					7

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

05	11810 X	1312	-0-	-10498	-0-	109	1	1191	2	Y	11	26	1			7
						12	9									
06	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	125	1	1006	2	Y	-0-					7
07	1395 N	630	-0-	-765	-0-	70	1	560	2	Y	-0-					7
08	1240 N	496	-0-	-744	-0-	44	1	452	2	Y	-0-					7
09	1140 N	815	-0-	-325	-0-	88	1	727	2	Y	-0-					7
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	111	1	883	2	Y	-0-					7

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
JACKSON, FRED B.		WELL #: 2		RRCID -> 181903		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON, FRED B.		WELL #: 4		RRCID -> 183983		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON, FRED B.		WELL #: 3		RRCID -> 184969		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894								
05	2560 N	1515	-0-	-1045	-0-	113	1	1391	2	Y	10	5	1			5
						11	9									
06	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	117	1	1428	2	Y	10	10	1			5
						11	9									
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	76	1	850	2	Y	11	10	1			6
						12	9									
08	1488 N	882	-0-	-606	-0-	73	1	798	2	Y	10	12	1			4
						11	9									
09	1440 N	829	-0-	-611	-0-	68	1	751	2	Y	9	7	1			6
						10	9									
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	101	1	1302	2	Y	9	10	1			5
						10	9									
GARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 186233		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798								
05	9149 X	1238	-0-	-7911	-0-	102	1	1125	2	Y	10	32	1			7
						11	9									
06	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	134	1	1073	2	Y	-0-					7
07	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	132	1	1053	2	Y	-0-					7
08	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	103	1	1050	2	Y	-0-					7
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	133	1	1097	2	Y	-0-					7
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	140	1	1113	2	Y	-0-					7
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6R		RRCID -> 187017		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740								
05	13760 X	792	-0-	-12968	-0-	783	2	9	9	Y	8					13
06	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					13
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					13
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					13
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					13
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1625	2	9	9	Y	8					21
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 197897		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992													
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	1882	-0-	1882	6497	1882	2		N	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	1729	-0-	1729	8226	1729	2		N	-0-		-0-
07		3100 N	1751	-0-	-1349	6877	1751	2		N	-0-		-0-
08		3100 N	1725	-0-	-1375	5502	1725	2		N	-0-		-0-
09		3000 N	1671	-0-	-1329	4173	1671	2		N	-0-		-0-
10		3100 N	1708	-0-	-1392	2781	1708	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696													
05	6602	X	1536	-0-	-5066	-0-	1519	2	17	9	Y	15	18
06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-	18
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-	18
08	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			Y	-0-	18
09	1350	N	1070	-0-	-280	-0-	1070	2			Y	-0-	18
10	1302	N	987	-0-	-315	-0-	981	2	6	9	Y	5	23

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726													
05	3925	X	621	-0-	-3304	-0-	614	2	7	9	Y	6	8
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-	8
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-	8
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-	8
09	2310	N	1001	-0-	-1309	-0-	1001	2			Y	-0-	8
10	2170	N	973	-0-	-1197	-0-	967	2	6	9	Y	5	13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707													
05	11403	X	1474	-0-	-9929	-0-	122	1	1339	2	Y	12	8
							13	9				43	1
06	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	133	1	1066	2	Y	-0-	8
07	1488	N	1107	-0-	-381	-0-	123	1	984	2	Y	-0-	8
08	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	101	1	1023	2	Y	-0-	8
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	173	1	1425	2	Y	-0-	8
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	148	1	1173	2	Y	-0-	8

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763													
05	713	N	326	-0-	-387	-0-	323	2	3	9	Y	3	6
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-	6
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-	6
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-	6
09	1110	N	742	-0-	-368	-0-	742	2			Y	-0-	6
10	930	N	746	-0-	-184	-0-	742	2	4	9	Y	4	10

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750													
05	1507	X	306	-0-	-1201	-0-	25	1	278	2	Y	3	2
							3	9				1	1
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	Y	-0-	2
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	31	1	246	2	Y	-0-	2
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	Y	-0-	2
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	Y	-0-	2
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	2	Y	-0-	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992												
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-		-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-		-0-
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-		-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-		-0-
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-		-0-
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-		-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806												
05	1723 N	1279	-0-	-444	-0-	95	1	1173	2	Y	10	5 1 5
						11	9					
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	90	1	1091	2	Y	10	10 1 5
						11	9					
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	113	1	1263	2	Y	11	10 1 6
						12	9					
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	89	1	980	2	Y	10	12 1 4
						11	9					
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	144	1	1599	2	Y	9	7 1 6
						10	9					
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	159	1	2050	2	Y	9	10 1 5
						10	9					

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087												
05	5539 X	615	-0-	-4924	-0-	615	2		Y	-0-		26
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-		26
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-		26
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		Y	-0-		26
09	690 N	670	-0-	-20	-0-	670	2		Y	-0-		26
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-		26

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102												
05	10288 X	1346	-0-	-8942	-0-	1346	2		Y	-0-		50
06	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		Y	-0-		50
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		Y	-0-		50
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		Y	-0-		50
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		Y	-0-		50
10	1426 N	1258	-0-	-168	-0-	1258	2		Y	-0-		50

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010												
05	14995 X	2195	-0-	-12800	-0-	2195	2		Y	-0-		68
06	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		Y	-0-		68
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		Y	-0-		68
08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		Y	-0-		68
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		Y	-0-		68
10	1829 N	1583	-0-	-246	-0-	1583	2		Y	-0-		68

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//	850992											
NEAL, M.A.		WELL #:	1	RRCID ->	241837	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	9638 - 11032			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNER, J.W.		WELL #:	2	RRCID ->	243124	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	11255	PERF.	10814 - 11126
05	8342 X	420	-0-	-7922	-0-	420	2	Y	-0-		50
06	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-		50
07	589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2	Y	-0-		50
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	Y	-0-		50
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-		50
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2	Y	-0-		50

VALENCE OPERATING COMPANY		881167	WELL #:	1	RRCID ->	090846	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	11104	PERF.	10420 - 10890
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	092755	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10530 - 10800
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITE, WI GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	092756	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10610 - 10906
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	106734	COMPL. DATE	07/05/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8930 - 9894
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	2	Y	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	Y	-0-			-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

05	1054 N	665	-0-	-389	-0-	10	1	653	2	Y	2			4
						2	9							
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	17	1	592	2	Y	3	4	1	3
						3	9							
07	682 N	623	-0-	-59	-0-	17	1	603	2	Y	3			6
						3	9							
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	20	1	675	2	Y	2	5	1	3
						2	9							
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	14	1	558	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	18	1	749	2	Y	2			4
						2	9							

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

05	806 N	787	-0-	-19	-0-	12	1	771	2	Y	4			10
						4	9							
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	30	1	1056	2	Y	7	10	1	7
						8	9							
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	33	1	1136	2	Y	9			16
						10	9							
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	34	1	1141	2	Y	6	13	1	9
						7	9							
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	23	1	906	2	Y	7	11	1	5
						8	9							
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	24	1	997	2	Y	4			9
						4	9							

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10084 - 10372				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOLCOMB "C"		WELL #:		2	RRCID ->	155886	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	10906	PERF.10560 - 10610				
05	1457 X	1189	-0-	-268	-0-	45	1	1142	2	Y	2				4
						2	9								
06	1410 X	1199	-0-	-211	-0-	42	1	1153	2	Y	4				8
						4	9								
07	1457 X	1337	-0-	-120	-0-	51	1	1285	2	Y	1				9
						1	9								
08	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1433	2	Y	1				10
						1	9								
09	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	61	1	1503	2	Y	2				12
						2	9								
10	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	50	1	1434	2	Y	2				14
						2	9								

HOLCOMB "C"		WELL #:		3	RRCID ->	156210	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	10902	PERF.10610 - 10660				
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	20	1	516	2	Y	-0-				-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	Y	-0-				-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	2	Y	-0-				-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	629	2	Y	-0-				-0-
09	660 N	620	-0-	-40	-0-	24	1	596	2	Y	-0-				-0-
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	20	1	564	2	Y	-0-				-0-

HOLCOMB "C"		WELL #:		5	RRCID ->	156326	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10546 - 10596				
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	507	2	Y	-0-				-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	500	2	Y	-0-				-0-
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	18	1	461	2	Y	-0-				-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	521	2	Y	-0-				-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	Y	-0-				-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	Y	-0-				-0-

HOLCOMB "C"		WELL #:		4	RRCID ->	159705	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10822	PERF.10560 - 10610				
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
05		1488 N	1375	-0-	-113	-0-	24	1	1351	2	Y	25
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	30	1	1526	2	Y	27
							2	9				
07		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	27	1	1385	2	Y	27
08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	25	1	1346	2	Y	30
							3	9				
09		1440 N	1129	-0-	-311	-0-	22	1	1107	2	Y	30
10		1426 N	1102	-0-	-324	-0-	14	1	1088	2	Y	30

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710												
05		899 N	820	-0-	-79	-0-	31	1	789	2	Y	-0-
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	35	1	964	2	Y	-0-
07		837 N	788	-0-	-49	-0-	30	1	758	2	Y	-0-
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	779	2	Y	-0-
09		870 N	771	-0-	-99	-0-	30	1	741	2	Y	-0-
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	Y	-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746												
05		558 N	507	-0-	-51	-0-	500	2	7	9	Y	14
06		510 N	389	-0-	-121	-0-	387	2	2	9	Y	14
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	Y	16
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	Y	18
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	19
10		527 N	475	-0-	-52	-0-	473	2	2	9	Y	21

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660												
05		1860 N	1354	-0-	-506	-0-	51	1	1301	2	Y	7
							2	9				
06		1740 N	1598	-0-	-142	-0-	56	1	1536	2	Y	12
							6	9				
07		1333 N	1265	-0-	-68	-0-	48	1	1216	2	Y	13
							1	9				
08		1364 N	979	-0-	-385	-0-	40	1	938	2	Y	14
							1	9				
09		1590 N	1498	-0-	-92	-0-	58	1	1438	2	Y	16
							2	9				
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	60	1	1716	2	Y	18
							2	9				

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656												
05		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	123	1	3109	2	Y	16
							10	9				
06		3090 X	2766	-0-	-324	-0-	97	1	2650	2	Y	33
							19	9				
07		3193 X	2817	-0-	-376	-0-	106	1	2705	2	Y	38
							6	9				
08		3193 X	2720	-0-	-473	-0-	112	1	2605	2	Y	41
							3	9				
09		3090 X	2356	-0-	-734	-0-	91	1	2258	2	Y	47
							7	9				
10		3193 X	2244	-0-	-949	-0-	75	1	2165	2	Y	51
							4	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HEDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 181420		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 9304 - 10600					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 182876		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 11330		PERF.11016 - 11026					
05	1829 N	479	-0-	-1350	-0-	476	2	3	9	Y	3				22
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1155	2	13	9	Y	12	27	1	2	5
07	1116 N	942	-0-	-174	-0-	26	1	915	2	Y	1				6
						1	9								
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	22	1	846	2	Y	3				9
						3	9								
09	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	28	1	1074	2	Y	5				14
						6	9								
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	35	1	1244	2	Y	10				24
						11	9								

SENESAC, NOLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 183018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9212 - 10420					
05	1612 N	1348	-0-	-264	-0-	51	1	1294	2	Y	3				57
						3	9								
06	1530 N	1125	-0-	-405	-0-	45	1	1074	2	Y	5				62
						6	9								
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	65	1	1651	2	Y	2				64
						2	9								
08	1333 N	1129	-0-	-204	-0-	45	1	1084	2	Y	-0-				64
09	1140 N	768	-0-	-372	-0-	33	1	733	2	Y	2				66
						2	9								
10	1705 N	618	-0-	-1087	-0-	34	1	584	2	Y	-0-				66

SENESAC, NOLAN		WELL #: 3 L		RRCID -> 186664		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10340 - 10350					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HOLCOMB "C"		WELL #: 10		RRCID -> 191003		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10632 - 10642					
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2289	2	8	9	Y	7				15
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2095	2	14	9	Y	13				28
07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	9	Y	4				32
08	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	1984	2	3	9	Y	3				35
09	2010 N	1723	-0-	-287	-0-	1719	2	4	9	Y	4				39
10	2077 N	1754	-0-	-323	-0-	1751	2	3	9	Y	3				42

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
SENEASAC, NOLAN		WELL #: 4		RRCID -> 197199		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	31 1	775 2	Y	3	34
06	870 N	526	-0-	-344	-0-	3 9	21 1	Y	3	37
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	3 9	51 1	Y	2	39
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	2 9	68 1	Y	1	40
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1 9	54 1	Y	4	44
10	1364 N	969	-0-	-395	-0-	4 9	54 1	Y	1	45
						1 9				
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197740		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230		
05	1240 N	891	-0-	-349	-0-	14 1	874 2	Y	3	11
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	3 9	46 1	Y	8	14 1
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	9 9	50 1	Y	4	9
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	4 9	47 1	Y	6	15
09	1650 N	1343	-0-	-307	-0-	7 9	33 1	Y	3	18
10	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	3 9	39 1	Y	5	19 1
						6 9				4
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198718		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240		
05	2418 X	1605	-0-	-813	-0-	24 1	1579 2	Y	2	8
06	2460 X	2233	-0-	-227	-0-	2 9	62 1	Y	4	10 1
07	2542 X	2359	-0-	-183	-0-	4 9	66 1	Y	2	4
08	2542 X	2179	-0-	-363	-0-	2 9	64 1	Y	3	7
09	2220 X	2031	-0-	-189	-0-	3 9	50 1	Y	2	9
10	2356 X	2081	-0-	-275	-0-	2 9	50 1	Y	2	9 1
						2 9				2
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200104		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230		
05	1767 N	1470	-0-	-297	-0-	22 1	1444 2	Y	4	14
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	4 9	70 1	Y	8	17 1
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	9 9	73 1	Y	4	9
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	4 9	73 1	Y	7	16
09	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	8 9	63 1	Y	4	20
10	2635 N	2534	-0-	-101	-0-	4 9	60 1	Y	5	21 1
						6 9				4

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HOLLAND, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	202168	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9352 - 10694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		52 1	1969 2	Y	10			25
							11 9						
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		38 1	1355 2	Y	7			32
							8 9						

STOKER HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	203284	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9220 - 10674	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 8		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLLAND, CHARLES		WELL #:		3	RRCID ->	206039	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	10891	PERF.	9342 - 10664	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		37 1	1387 2	Y	8			35
							9 9						
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-		13 1	451 2	Y	3			38
							3 9						

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	206236	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9450 - 10810	
05	899 N	466	-0-	-433	-0-		464 2	2 9	Y	2			12
06	1350 N	1316	-0-	-34	-0-		1308 2	8 9	Y	7	16 1		3
07	775 N	32	-0-	-743	-0-		1 1	31 2	Y	-0-			3
08	465 N	137	-0-	-328	-0-		3 1	134 2	Y	-0-			3
09	1320 N	101	-0-	-1219	-0-		3 1	98 2	Y	-0-			3
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		42 1	1513 2	Y	9			12
							10 9						

HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208418	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	11084	PERF.	10454 - 10734	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLAND, CHARLES		WELL #:		4	RRCID ->	208673	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	11077	PERF.	9488 - 10824	
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-			33
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			33
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 215039		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	8	1 497 2	Y	-0-			-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	25	1 883 2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	620	-0-	-434	-0-	17	1 603 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	2377	-0-	2377	2377	57	1 2320 2	Y	-0-			-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 219849		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302				
05	2604 X	2376	-0-	-228	-0-	36	1 2322 2	Y	16			36
06	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	74	1 2588 2	Y	23	39	1	20
07	2914 X	2664	-0-	-250	-0-	25	9 73 1	Y	27			47
08	2914 X	2649	-0-	-265	-0-	30	9 77 1	Y	20	37	1	30
09	2820 X	2341	-0-	-479	-0-	22	9 56 1	Y	24	38	1	16
10	2790 X	2782	-0-	-8	-0-	26	9 66 1	Y	14			30
						15	9					

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222242		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382				
05	2232 N	1503	-0-	-729	-0-	23	1 1470 2	Y	9			30
06	1950 N	1550	-0-	-400	-0-	10	9 43 1	Y	12	35	1	7
07	1860 N	1482	-0-	-378	-0-	13	9 41 1	Y	6			13
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	7	9 46 1	Y	10			23
09	1560 N	1435	-0-	-125	-0-	11	9 35 1	Y	5			28
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	6	9 45 1	Y	10	29	1	9
						11	9					

TUTT, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 222243		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302				
05	1612 N	1438	-0-	-174	-0-	22	1 1412 2	Y	4	6	1	4
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	4	9 52 1	Y	7	6	1	5
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	8	9 51 1	Y	8	7	1	6
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	9	9 49 1	Y	5	7	1	4
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	6	9 44 1	Y	8	7	1	5
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	9	9 47 1	Y	7	7	1	5
						8	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222441		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	19	1	1230	2	Y	6			21
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1511	2	Y	9	24	1	6
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	46	1	1616	2	Y	5			11
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	48	1	1596	2	Y	8			19
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	38	1	1519	2	Y	4			23
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	41	1	1679	2	Y	6	24	1	5

HOLCOMB "C"		WELL #: 11		RRCID -> 226237		COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718					
05	2139 N	1808	-0-	-331	-0-	68	1	1734	2	Y	5			11
06	1770 N	1745	-0-	-25	-0-	61	1	1673	2	Y	10			21
07	1891 N	1485	-0-	-406	-0-	56	1	1426	2	Y	3			24
08	1798 N	1231	-0-	-567	-0-	51	1	1178	2	Y	2			26
09	1740 N	1260	-0-	-480	-0-	49	1	1208	2	Y	3			29
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	56	1	1607	2	Y	3			32

HOLCOMB "C"		WELL #: 12		RRCID -> 226238		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686					
05	2232 N	2097	-0-	-135	-0-	79	1	2012	2	Y	5			9
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	73	1	1998	2	Y	9			18
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	83	1	2106	2	Y	3			21
08	2108 N	1872	-0-	-236	-0-	77	1	1793	2	Y	2			23
09	2070 N	1917	-0-	-153	-0-	74	1	1840	2	Y	3			26
10	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	72	1	2077	2	Y	3			29

TUTT, W. R.		WELL #: 4		RRCID -> 232833		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356					
05	1333 N	1001	-0-	-332	-0-	16	1	982	2	Y	3	6	1	3
06	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	75	1	2726	2	Y	10	6	1	7
07	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	49	1	1760	2	Y	7	9	1	5
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	46	1	1631	2	Y	4	6	1	3
09	2400 N	958	-0-	-1442	-0-	24	1	930	2	Y	4	4	1	3
10	1829 N	1353	-0-	-476	-0-	33	1	1314	2	Y	5	5	1	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2821 X	2162	-0-	-659	-0-	34	1	2119	2	N	8		33
						9	9						
06	3360 X	3090	-0-	-270	-0-	82	1	2997	2	N	10		43
						11	9						
07	3472 X	2576	-0-	-896	-0-	70	1	2503	2	N	3		46
						3	9						
08	3472 X	2556	-0-	-916	-0-	69	1	2468	2	N	17		63
						19	9						
09	3090 X	2826	-0-	-264	-0-	71	1	2735	2	N	18		81
						20	9						
10	3193 X	3088	-0-	-105	-0-	74	1	2992	2	N	20		101
						22	9						

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

05	2108 N	1735	-0-	-373	-0-	1722	2	13	9	N	12	12	1	-0-
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1577	2	4	9	N	4	4	1	-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1422	2	8	9	N	7	7	1	-0-
08	1736 N	1294	-0-	-442	-0-	1216	2	78	9	N	71	71	1	-0-
09	1590 N	1227	-0-	-363	-0-	1115	2	112	9	N	102	102	1	-0-
10	1426 N	1053	-0-	-373	-0-	1000	2	53	9	N	48	48	1	-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

05	3503 X	1413	-0-	-2090	-0-	21	1	1384	2	Y	7			19
						8	9							
06	3390 X	1562	-0-	-1828	-0-	43	1	1508	2	Y	10	20	1	9
						11	9							
07	3503 X	1868	-0-	-1635	-0-	52	1	1799	2	Y	15			24
						17	9							
08	2573 X	2221	-0-	-352	-0-	65	1	2143	2	Y	12	19	1	17
						13	9							
09	2010 X	1752	-0-	-258	-0-	42	1	1693	2	Y	15	21	1	11
						17	9							
10	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	50	1	2053	2	Y	8			19
						9	9							

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

05	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2801	2	30	9	N	27	27	1	-0-
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2314	2	9	9	N	8	8	1	-0-
07	2449 N	1853	-0-	-596	-0-	1839	2	14	9	N	13	13	1	-0-
08	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2911	2	14	9	N	13	13	1	-0-
09	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2634	2	20	9	N	18	18	1	-0-
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2256	2	9	9	N	8	8	1	-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

05	2108 N	1551	-0-	-557	-0-	24	1	1521	2	Y	5			12
						6	9							
06	2100 N	1713	-0-	-387	-0-	47	1	1658	2	Y	7	12	1	7
						8	9							
07	1891 N	1765	-0-	-126	-0-	49	1	1706	2	Y	9			16
						10	9							
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	54	1	1785	2	Y	6	13	1	9
						7	9							
09	1710 N	1702	-0-	-8	-0-	41	1	1651	2	Y	9	11	1	7
						10	9							
10	1767 N	1616	-0-	-151	-0-	38	1	1574	2	Y	4			11
						4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	242623	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12596	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF CODE	EOM BALANCE

05		1674 N	1127	-0-	-547	-0-		1112	2	15	9	Y		55
06		1950 N	1248	-0-	-702	-0-		1227	2	21	9	Y	64 1	8
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		34	1	1185	2	Y	2 8	11
								3	9					
08		1116 N	963	-0-	-153	-0-		24	1	933	2	Y		16
								6	9					
09		1260 N	1086	-0-	-174	-0-		28	1	1050	2	Y		23
								8	9					
10		1209 N	1191	-0-	-18	-0-		32	1	1141	2	Y		39
								18	9					

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	242972	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	N/A		

05		1767 X	1014	-0-	-753	-0-		1008	2	6	9	Y		21
06		1710 X	1298	-0-	-412	-0-		1286	2	12	9	Y	25 1	4
07		1767 X	643	-0-	-1124	-0-		18	1	624	2	Y	3 8	5
								1	9					
08		1426 X	592	-0-	-834	-0-		15	1	576	2	Y		6
								1	9					
09		1290 X	762	-0-	-528	-0-		19	1	741	2	Y		8
								2	9					
10		1333 X	1168	-0-	-165	-0-		31	1	1129	2	Y		15
								8	9					

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	243159	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	8956 - 12146		

05		2480 N	792	-0-	-1688	-0-		12	1	777	2	Y		8
								3	9					
06		2400 N	1731	-0-	-669	-0-		48	1	1675	2	Y	8 1	7
								8	9					
07		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		45	1	1566	2	Y		15
								9	9					
08		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		46	1	1525	2	Y	12 1	8
								6	9					
09		1740 N	1674	-0-	-66	-0-		41	1	1623	2	Y	10 1	7
								10	9					
10		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		47	1	1924	2	Y		12
								6	9					

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	243191	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	12814	PERF.	N/A		

05		2356 X	2236	-0-	-120	-0-		2222	2	14	9	Y		32
06		2280 X	1714	-0-	-566	-0-		1697	2	17	9	Y	39 1	5
07		2232 X	1998	-0-	-234	-0-		55	1	1940	2	Y	3 8	8
								3	9					
08		2232 X	2069	-0-	-163	-0-		52	1	2010	2	Y		14
								7	9					
09		2160 X	1153	-0-	-1007	-0-		29	1	1120	2	Y		18
								4	9					
10		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-		79	1	2819	2	Y		38
								22	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244934		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		2542 X	1931	-0-	-611	-0-	29 1	1879 2	Y	21		65
							23 9					
06		2460 X	2339	-0-	-121	-0-	64 1	2235 2	Y	36	77 1	21
							40 9				3 8	
07		2542 X	2378	-0-	-164	-0-	66 1	2293 2	Y	17		38
							19 9					
08		2480 X	2411	-0-	-69	-0-	70 1	2310 2	Y	28		66
							31 9					
09		2340 X	2089	-0-	-251	-0-	51 1	2025 2	Y	12		78
							13 9					
10		2418 X	2200	-0-	-218	-0-	52 1	2126 2	Y	20	80 1	18
							22 9					

LOFTIS		WELL #: 4		RRCID -> 245985		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570			
05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	792 2	25 9	N	23	23 1	-0-
							656 2	8 9	N	7	7 1	-0-
06		750 N	664	-0-	-86	-0-	631 2	14 9	N	13	13 1	-0-
							699 2	10 9	N	9	9 1	-0-
07		806 N	645	-0-	-161	-0-	616 2	14 9	N	13	13 1	-0-
							479 2	6 9	N	5	5 1	-0-
08		806 N	709	-0-	-97	-0-						-0-
09		660 N	630	-0-	-30	-0-						-0-
10		651 N	485	-0-	-166	-0-						-0-

W. R. TUTT		WELL #: 6		RRCID -> 260818		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TUTT, W. R.		WELL #: 5		RRCID -> 261114		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIVINS GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 263386		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326			
05		3937 X	3493	-0-	-444	-0-	53 1	3425 2	Y	14		31
							15 9					
06		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	108 1	3775 2	Y	20	32 1	19
							22 9					
07		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	115 1	4034 2	Y	25		44
							28 9					
08		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	121 1	3991 2	Y	17	35 1	26
							19 9					
09		3810 X	3649	-0-	-161	-0-	88 1	3535 2	Y	24	32 1	18
							26 9					
10		3937 X	3227	-0-	-710	-0-	77 1	3139 2	Y	10		28
							11 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 264642		COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	33 1	2134 2	Y	4			11
06	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	4 9	3246 2	Y	8	11 1		8
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	93 1	2919 2	Y	8			16
08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	84 1	2528 2	Y	5	13 1		8
09	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	9 9	2432 2	Y	8	10 1		6
10	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	76 1	3108 2	Y	5			11
						6 9						
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 264700		COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364			
05	2511 N	2046	-0-	-465	-0-	31 1	2003 2	Y	11			28
06	2730 N	2461	-0-	-269	-0-	12 9	2373 2	Y	18	29 1		17
07	2790 N	2520	-0-	-270	-0-	68 1	2427 2	Y	21			38
08	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	20 9	2590 2	Y	16	30 1		24
09	2460 N	2177	-0-	-283	-0-	70 1	2102 2	Y	20	29 1		15
10	2511 N	2486	-0-	-25	-0-	23 9	2415 2	Y	11			26
						53 1						
						18 9						
						59 1						
						12 9						
STOKER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 265204		COMPL. DATE 07/11/2012			TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844			
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	24 1	1067 2	Y	12			30
06	990 N	320	-0-	-670	-0-	13 9	310 2	Y	3	3 8		30
07	1054 N	490	-0-	-564	-0-	7 1	477 2	Y	2			32
08	1054 N	659	-0-	-395	-0-	3 9	642 2	Y	2			34
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	11 1	647 2	Y	1			35
10	496 N	240	-0-	-256	-0-	2 9	232 2	Y	1			36
						15 1						
						2 9						
						17 1						
						1 9						
						7 1						
						1 9						
STOKER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 265414		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RAINWATER		WELL #: 3H		RRCID -> 271212		COMPL. DATE 10/30/2013			TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960			
05	26625 X	26625	-0-	-0-	-0-	26564 2	61 9	N	55			133
06	24932 X	24932	-0-	-0-	-0-	24863 2	69 9	N	63			187
07	25043 X	25043	-0-	-0-	-0-	25001 2	42 9	N	38	173 1		52
08	25318 X	25318	-0-	-0-	-0-	25271 2	47 9	N	43			95
09	24235 X	24235	-0-	-0-	-0-	24183 2	52 9	N	47			142
10	25235 X	25235	-0-	-0-	-0-	25180 2	55 9	N	50			192

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	20646 X	18074	-0-	-2572	-0-	17988	2 86 9	Y	78	67 1	55			
06	19980 X	17776	-0-	-2204	-0-	17681	2 95 9	Y	86	53 1 18 8	70			
07	19406 X	18192	-0-	-1214	-0-	498	1 17619 2	Y	68	68 1	70			
08	18321 X	17650	-0-	-671	-0-	444	1 17141 2	Y	59	72 1	57			
09	18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	462	1 17530 2	Y	73	69 1	61			
10	19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	521	1 18687 2	Y	78	70 1	69			
						75 9								
						65 9								
						80 9								
						86 9								

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333														
05	34875 X	26527	-0-	-8348	-0-	413	1 26042 2	Y	65	99 1	72			
06	32850 X	31476	-0-	-1374	-0-	831	1 30291 2	Y	322	118 1 195 8	81			
07	34410 X	30154	-0-	-4256	-0-	813	1 29258 2	Y	75	99 1	57			
08	34410 X	29585	-0-	-4825	-0-	803	1 28682 2	Y	91	79 1	69			
09	33300 X	28030	-0-	-5270	-0-	703	1 27218 2	Y	99	104 1	64			
10	32519 X	29634	-0-	-2885	-0-	714	1 28822 2	Y	89	93 1	60			
						72 9								
						354 9								
						83 9								
						100 9								
						109 9								
						98 9								

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363														
05	20150 X	18680	-0-	-1470	-0-	18538	2 142 9	Y	129	111 1	90			
06	19500 X	17988	-0-	-1512	-0-	17845	2 143 9	Y	130	86 1 19 8	115			
07	19685 X	18494	-0-	-1191	-0-	505	1 17867 2	Y	111	113 1	113			
08	19003 X	17923	-0-	-1080	-0-	450	1 17366 2	Y	97	116 1	94			
09	18360 X	18282	-0-	-78	-0-	466	1 17686 2	Y	118	114 1	98			
10	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	514	1 18419 2	Y	123	111 1	110			
						122 9								
						107 9								
						130 9								
						135 9								

STW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 292632 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10500 - 15358														
05	35464 X	25152	-0-	-10312	-0-	393	1 24740 2	Y	17	20 1	18			
06	32940 X	29670	-0-	-3270	-0-	791	1 28853 2	Y	24	26 1	16			
07	34038 X	29197	-0-	-4841	-0-	789	1 28378 2	Y	27	23 1	20			
08	34038 X	27425	-0-	-6613	-0-	747	1 26659 2	Y	17	24 1	13			
09	31980 X	25024	-0-	-6956	-0-	630	1 24366 2	Y	25	22 1	16			
10	30659 X	26775	-0-	-3884	-0-	647	1 26103 2	Y	23	24 1	15			
						19 9								
						26 9								
						30 9								
						19 9								
						28 9								
						25 9								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VENTANA MIDSTREAM LLC			884518								
SMITH, B.G. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	083500	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 3220 - 3260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH, B. G. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	186391	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	4049	PERF. 3220 - 3260	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VERADO ENERGY, INC.			884563								
BIRD, G. W. EST.		WELL #:	1	RRCID ->	069114	COMPL. DATE	11/06/1976	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10212 - 10433	
05	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856 2	Y	-0-		-0-
06	1050	N	911	-0-	-139	-0-	911 2	Y	-0-		-0-
07	930	N	914	-0-	-16	-0-	914 2	Y	-0-		-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	Y	-0-		-0-
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	872 2	Y	-0-		-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	Y	-0-		-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	071349	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	10572	PERF. 9219 - 10452	
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923 2	1 9 Y	1	1 8	22
06	2100	N	1335	-0-	-765	-0-	1335 2	Y	-0-		22
07	1674	N	1136	-0-	-538	-0-	1136 2	Y	-0-		22
08	3100	N	3275	-0-	175	175	3272 2	3 9 Y	3	3 8	22
09	2581	N	2406	-0-	-175	-0-	2406 2	Y	-0-		22
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2	Y	-0-		22

DELTA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	076763	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	10578	PERF. 9170 - 10040	
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	Y	-0-		1
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	Y	-0-		1
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851 2	1 9 Y	1	1 8	1
08	930	N	853	-0-	-77	-0-	853 2	Y	-0-		1
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	Y	-0-		1
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	Y	-0-		1

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:	2	RRCID ->	078805	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 9099 - 10368	
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	Y	-0-		2
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	Y	-0-		2
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	Y	-0-		2
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	Y	-0-		2
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	Y	-0-		2
10	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858 2	Y	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3100	N	1537	-0-	-1563	124	1537	2	Y	-0-		12
06	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	1126	2	Y	-0-		12
07	1302	N	735	-0-	-567	-0-	735	2	Y	-0-		12
08	1550	N	633	-0-	-917	-0-	633	2	Y	-0-		12
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2	Y	-0-		12
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	Y	-0-	1 8	11

THORNTON, EMMA GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615												
05	1793	N	1179	-0-	-614	-0-	1178	2	1 9	Y	1	14
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	Y	-0-	1 8	14
07	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1160	2	Y	-0-		14
08	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2	Y	-0-		14
09	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	1077	2	Y	-0-		14
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2	Y	-0-		14

THOMPSON, PERRY GU												
WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412												
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	Y	-0-		-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2	Y	-0-		-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	Y	-0-		-0-
08	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2	Y	-0-		-0-
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2	Y	-0-		-0-
10	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2	Y	-0-		-0-

FREEMAN, J.B. "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034												
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2	Y	-0-		18
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2560	2	3 9	Y	3	21
07	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	Y	-0-		21
08	2666	X	2086	-0-	-580	-0-	2083	2	3 9	Y	3	24
09	2550	N	2209	-0-	-341	-0-	2209	2	Y	-0-		24
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2274	2	4 9	Y	4	28

THORNTON, EMMA GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154												
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1 9	Y	1	18
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	Y	-0-		18
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	Y	-0-		18
08	1581	N	1251	-0-	-330	-0-	1251	2	Y	-0-		18
09	1530	N	1399	-0-	-131	-0-	1399	2	Y	-0-		18
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	Y	-0-	1 8	17

DELTA GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536												
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2	Y	-0-		3
06	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	2	Y	-0-		3
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	Y	-0-		3
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	Y	-0-		3
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	Y	-0-		3
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2	Y	-0-		3

SOONER GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106												
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2028	2	20 9	Y	18	26
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	Y	-0-		26
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	Y	-0-		26
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1584	2	2 9	Y	2	26
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	Y	-0-		26
10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2	Y	-0-		26

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	092404	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9170 - 10092	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1116 N	854	-0-	-262	-0-	853	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-		-0-
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-		-0-
08	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-		-0-
09	1230 N	810	-0-	-420	-0-	810	2			Y	-0-		-0-
10	1364 N	1109	-0-	-255	-0-	1109	2			Y	-0-		-0-

DELTA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	093289	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9500 - 10537	
05	3100 N	2097	-0-	-1003	-0-	4443	2			Y	-0-		15
06	3000 N	2569	-0-	-431	-0-	4012	2			Y	-0-		15
07	3100 N	2162	-0-	-938	-0-	3074	2			Y	-0-		15
08	3100 N	1881	-0-	-1219	-0-	1855	2	2	9	Y	2 8		15
09	3000 N	2453	-0-	-547	-0-	1308	2			Y	-0-		15
10	3100 N	2031	-0-	-1069	-0-	239	2			Y	-0-		15

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094432	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	10159 - 10444	
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-		8
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-		8
07	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-		8
08	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	2			Y	-0-		8
09	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-		8
10	899 N	696	-0-	-203	-0-	696	2			Y	-0-		8

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		4A	RRCID ->	094570	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9090 - 10461	
05	3069 X	2030	-0-	-1039	-0-	2030	2			Y	-0-		3
06	2970 X	2087	-0-	-883	-0-	2087	2			Y	-0-		3
07	3069 X	2129	-0-	-940	-0-	2129	2			Y	-0-		3
08	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	1743	2	1	9	Y	1 8		3
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-		3
10	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-	1 8	2

SOONER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	095329	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10000 - 9138	
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1569	2	15	9	Y	14	13 1	14
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-		14
07	1643 N	1315	-0-	-328	-0-	1315	2			Y	-0-		14
08	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1461	2	2	9	Y	2 8		14
09	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2			Y	-0-		14
10	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			Y	-0-		14

THORNTON, HENRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	096684	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10181 - 10467	
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1	1 8	46
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	591	2	2	9	Y	2 8		46
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-		46
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	601	2	1	9	Y	1 8		46
09	600 N	543	-0-	-57	-0-	543	2			Y	-0-		46
10	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-		46

THOMPSON, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	096863	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	9160 - 10047	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2023													

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 2			Y	-0-		104
06	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2			Y	-0-		104
07	3069 X	2109	-0-	-960	-0-	2109 2			Y	-0-		104
08	3472 X	1897	-0-	-1575	-0-	1897 2			Y	-0-		104
09	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2			Y	-0-		104
10	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2			Y	-0-		104

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410												
05	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2609 2	1 9		Y	1	1 8	31
06	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2			Y	-0-		31
07	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2			Y	-0-		31
08	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2			Y	-0-		31
09	3000 N	3171	-0-	171	171	3170 2	1 9		Y	1	1 8	31
10	2697 N	2339	-0-	-358	-0-	2339 2			Y	-0-		31

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455												
05	2852 X	2618	-0-	-234	-0-	2618 2			Y	-0-		140
06	2760 X	2620	-0-	-140	-0-	2620 2			Y	-0-		140
07	2852 X	2704	-0-	-148	-0-	2704 2			Y	-0-		140
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2			Y	-0-		140
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2567 2	2 9		Y	2	2 8	140
10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2			Y	-0-		140

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108												
05	1023 N	808	-0-	-215	-0-	808 2			Y	-0-		15
06	1290 N	1162	-0-	-128	-0-	1162 2			Y	-0-		15
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2			Y	-0-		15
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2			Y	-0-		15
09	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	1096 2			Y	-0-		15
10	1519 N	1110	-0-	-409	-0-	1110 2			Y	-0-		15

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449												
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446 2	1 9		Y	1	1 8	27
06	510 N	281	-0-	-229	-0-	280 2	1 9		Y	1	1 8	27
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			Y	-0-		27
08	434 N	375	-0-	-59	-0-	375 2			Y	-0-		27
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2			Y	-0-		27
10	434 N	325	-0-	-109	-0-	325 2			Y	-0-		27

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473												
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			Y	-0-		82
06	1050 N	865	-0-	-185	-0-	865 2			Y	-0-		82
07	961 N	857	-0-	-104	-0-	857 2			Y	-0-		82
08	961 N	768	-0-	-193	-0-	768 2			Y	-0-		82
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2			Y	-0-		82
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			Y	-0-		82

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392												
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	302 2	1 9		N	1	1 8	250
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	279 2			N	-0-		250
07	341 N	277	-0-	-64	-0-	277 2			N	-0-		250
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	266 2	1 9		N	1	1 8	250
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-		250
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-		250

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		2A	RRCID ->	109592	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9886 - 10461	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2	Y	-0-			9
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-			9
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-			9
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-			9
09	420 N	127	-0-	-293	-0-	127	2	Y	-0-			9
10	372 N	71	-0-	-301	-0-	71	2	Y	-0-			9

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		4	RRCID ->	149080	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9086 - 10449	
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	2	2 9 Y	2	2 8		51
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	Y	-0-			51
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	Y	-0-			51
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2001	2	1 9 Y	1	1 8		51
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	Y	-0-			51
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	Y	-0-			51

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	149489	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10247 - 10525	
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	952	2	1 9 Y	1	1 8		9
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	Y	-0-			9
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	Y	-0-			9
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	Y	-0-			9
09	1260 N	612	-0-	-648	-0-	612	2	Y	-0-			9
10	1178 N	885	-0-	-293	-0-	885	2	Y	-0-			9

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	149742	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10127 - 10404	
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	Y	-0-			22
06	1440 N	1151	-0-	-289	-0-	1151	2	Y	-0-			22
07	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2	Y	-0-			22
08	1364 N	1134	-0-	-230	-0-	1134	2	Y	-0-			22
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	Y	-0-			22
10	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2	Y	-0-			22

HINKLE, C.A.		WELL #:		4	RRCID ->	150229	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10374 - 10446	
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	Y	-0-			10
06	1020 N	845	-0-	-175	-0-	843	2	2 9 Y	2			12
07	837 N	650	-0-	-187	-0-	649	2	1 9 Y	1			13
08	930 N	741	-0-	-189	-0-	741	2	Y	-0-			13
09	840 N	665	-0-	-175	-0-	665	2	Y	-0-			13
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	Y	-0-			13

HINKLE, C.A.		WELL #:		3	RRCID ->	151037	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10610	PERF.10154 - 10436	
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-			12
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-			12
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1 9 Y	1			13
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	Y	-0-			13
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-			13
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	-0-			13

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	160009	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10279 - 10510	
05	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2	Y	-0-			25
06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2620	2	3 9 Y	3			28
07	2511 N	2286	-0-	-225	-0-	2286	2	Y	-0-			28
08	2666 N	2165	-0-	-501	-0-	2162	2	3 9 Y	3			31
09	2580 N	2294	-0-	-286	-0-	2294	2	Y	-0-			31
10	2294 N	2290	-0-	-4	-0-	2286	2	4 9 Y	4			35

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		6	RRCID ->	160384	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9724 - 10452
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 2		Y	-0-			-0-
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	582 2		Y	-0-			-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		Y	-0-			-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-			-0-
09	570 N	529	-0-	-41	-0-	529 2		Y	-0-			-0-
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	637 2		Y	-0-			-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	161205	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9095 - 10449
05	2759 X	1956	-0-	-803	-0-	1955 2	1 9	Y	1	1 8		25
06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		Y	-0-			25
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2		Y	-0-			25
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2065 2	1 9	Y	1	1 8		25
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		Y	-0-			25
10	1953 N	1668	-0-	-285	-0-	1668 2		Y	-0-			25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	161579	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9374 - 9914
05	3100 N	1891	-0-	-1209	4647	1891 2		Y	-0-			15
06	3000 N	2361	-0-	-639	4008	2361 2		Y	-0-			15
07	3100 N	2191	-0-	-909	3099	2191 2		Y	-0-			15
08	3100 N	2318	-0-	-782	2317	2317 2	1 9	Y	1	1 8		15
09	3000 N	2380	-0-	-620	1697	2379 2	1 9	Y	1	1 8		15
10	3100 N	2453	-0-	-647	1050	2453 2		Y	-0-			15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	161684	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9340 - 9978
05	14587 X	3006	-0-	-11581	-0-	3006 2		Y	-0-			28
06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2		Y	-0-			28
07	2573 X	2074	-0-	-499	-0-	2074 2		Y	-0-			28
08	2480 X	2018	-0-	-462	-0-	2018 2		Y	-0-			28
09	2400 X	2094	-0-	-306	-0-	2094 2		Y	-0-			28
10	2480 X	1591	-0-	-889	-0-	1591 2		Y	-0-			28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	163405	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9500 - 10030
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-			-0-
06	480 N	233	-0-	-247	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2		Y	-0-			-0-
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		Y	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-			-0-

PAUL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	166590	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	10151 - 10457
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		Y	-0-			78
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		Y	-0-			78
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		Y	-0-			78
08	1488 N	1339	-0-	-149	-0-	1339 2		Y	-0-			78
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		Y	-0-			78
10	1457 N	1176	-0-	-281	-0-	1176 2		Y	-0-			78

DELTA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168406	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	N/A
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-			15
06	780 N	655	-0-	-125	-0-	655 2		Y	-0-			15
07	620 N	515	-0-	-105	-0-	515 2		Y	-0-			15
08	558 N	424	-0-	-134	-0-	424 2		Y	-0-			15
09	660 N	465	-0-	-195	-0-	465 2		Y	-0-			15
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-			15

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		Y	-0-		19
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1012 2	1 9	Y	1		20
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		Y	-0-		20
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1330 2	2 9	Y	2		22
09	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880 2		Y	-0-		22
10	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1146 2	2 9	Y	2		24

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296												
05	2759	X	606	-0-	-2153	-0-	600 2	6 9	Y	5	5 8	19
06	1560	X	663	-0-	-897	-0-	661 2	2 9	Y	2		21
07	1395	X	323	-0-	-1072	-0-	323 2		Y	-0-		21
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		Y	-0-		21
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y	-0-		21
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		Y	-0-		21

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424												
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		Y	-0-		31
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	-0-		31
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-		31
08	868	N	594	-0-	-274	-0-	594 2		Y	-0-		31
09	1050	N	691	-0-	-359	-0-	691 2		Y	-0-		31
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586 1		Y	-0-		31

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524												
05	2728	X	2689	-0-	-39	-0-	2663 2	26 9	Y	24	22 1 15 8	17
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2		Y	-0-		17
07	2232	X	1935	-0-	-297	-0-	1926 2	9 9	Y	8	8 8	17
08	3131	X	1547	-0-	-1584	-0-	1545 2	2 9	Y	2	2 8	17
09	3180	X	1395	-0-	-1785	-0-	1388 2	7 9	Y	6	6 8	17
10	3286	X	1300	-0-	-1986	-0-	1300 2		Y	-0-		17

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456												
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		Y	-0-		21
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976 2	2 9	Y	2		23
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	931 2	7 9	Y	6	4 8	25
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		Y	-0-		25
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		Y	-0-		25
10	930	N	767	-0-	-163	-0-	767 2		Y	-0-		25

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510												
05	1116	N	870	-0-	-246	-0-	870 2		Y	-0-		13
06	1050	N	858	-0-	-192	-0-	858 2		Y	-0-		13
07	1240	N	907	-0-	-333	-0-	907 2		Y	-0-		13
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	865 2		Y	-0-		13
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		Y	-0-		13
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		Y	-0-		13

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464												
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		Y	-0-		-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		Y	-0-		-0-
07	806	N	637	-0-	-169	-0-	637 2		Y	-0-		-0-
08	806	N	543	-0-	-263	-0-	543 2		Y	-0-		-0-
09	660	N	455	-0-	-205	-0-	455 2		Y	-0-		-0-
10	651	N	440	-0-	-211	-0-	440 2		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1953	X	1787	-0-	-166	-0-	1780	2	7 9	Y	6	6 8	79
06	1890	X	1882	-0-	-8	-0-	1873	2	9 9	Y	8	2 8	85
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		Y	-0-		85
08	3100	N	3225	-0-	125	125	3222	2	3 9	Y	3	3 8	85
09	3000	N	3087	-0-	87	212	3087	2		Y	-0-		85
10	2979	N	2767	-0-	-212	-0-	2767	2		Y	-0-		85

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463													
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		Y	-0-		105
06	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	2		Y	-0-		105
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2		Y	-0-		105
08	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2		Y	-0-		105
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-		105
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2		Y	-0-		105

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724													
05	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1111	2	4 9	Y	4	4 8	62
06	1230	N	635	-0-	-595	-0-	632	2	3 9	Y	3	1 8	64
07	1302	N	950	-0-	-352	-0-	950	2		Y	-0-		64
08	1085	N	172	-0-	-913	-0-	172	2		Y	-0-		64
09	630	N	164	-0-	-466	-0-	164	2		Y	-0-		64
10	961	N	755	-0-	-206	-0-	755	2		Y	-0-		64

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A													
05	3100	N	1634	-0-	-1466	1468	1634	2		Y	-0-		3
06	2984	N	1516	-0-	-1468	-0-	1516	2		Y	-0-		3
07	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	1352	2		Y	-0-		3
08	1643	N	1313	-0-	-330	-0-	1313	2		Y	-0-		3
09	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2		Y	-0-		3
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		Y	-0-		3

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A													
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1 9	Y	1	1 8	56
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1188	2	9 9	Y	8	8 8	56
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	948	2	1 9	Y	1	1 8	56
08	992	N	881	-0-	-111	-0-	878	2	3 9	Y	3	3 8	56
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1716	2	4 9	Y	4	4 8	56
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		Y	-0-		56

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A													
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		Y	-0-		10
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		Y	-0-		10
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		Y	-0-		10
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		Y	-0-		10
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		Y	-0-		10
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		Y	-0-		10

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A													
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1 9	Y	1	1 8	17
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-		17
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-		17
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		Y	-0-		17
09	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1271	2		Y	-0-		17
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		Y	-0-		17

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563															
SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-		1916	2	19	9	Y	17	16 1	9
06		2040 N	2016	-0-	-24	-0-		2016	2			Y	-0-		9
07		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-		2147	2			Y	-0-		9
08		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		1929	2	2	9	Y	2	2 8	9
09		1740 N	1437	-0-	-303	-0-		1437	2			Y	-0-		9
10		1798 N	1380	-0-	-418	-0-		1380	2			Y	-0-		9

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820															
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132	2			Y	-0-		18
06		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		1198	2	7	9	Y	6		24
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1160	2			Y	-0-		24
08		1147 N	891	-0-	-256	-0-		887	2	4	9	Y	4		28
09		1200 N	612	-0-	-588	-0-		612	2			Y	-0-		28
10		1147 N	334	-0-	-813	-0-		333	2	1	9	Y	1		29

THOMPSON, JOHN															
WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140															
05		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		1696	2			Y	-0-		39
06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		1546	2			Y	-0-		39
07		1581 N	1563	-0-	-18	-0-		1563	2			Y	-0-		39
08		1674 N	1569	-0-	-105	-0-		1569	2			Y	-0-		39
09		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		1575	2			Y	-0-		39
10		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1654	2			Y	-0-		39

FREEMAN, J.B. "A"															
WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934															
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	2			Y	-0-		1
06		660 N	586	-0-	-74	-0-		585	2	1	9	Y	1		2
07		682 N	592	-0-	-90	-0-		592	2			Y	-0-		2
08		589 N	565	-0-	-24	-0-		564	2	1	9	Y	1		3
09		600 N	504	-0-	-96	-0-		504	2			Y	-0-		3
10		589 N	556	-0-	-33	-0-		555	2	1	9	Y	1		4

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680															
05		713 N	674	-0-	-39	-0-		674	2			Y	-0-		18
06		660 N	526	-0-	-134	-0-		523	2	3	9	Y	3		21
07		682 N	594	-0-	-88	-0-		594	2			Y	-0-		21
08		765 N	765	-0-	-0-	-0-		762	2	3	9	Y	3		24
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-		726	2			Y	-0-		24
10		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		1008	2	4	9	Y	4		28

THORNTON, EMMA GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196															
05		1767 N	1367	-0-	-400	-0-		1366	2	1	9	Y	1	1 8	21
06		2040 N	1544	-0-	-496	-0-		1544	2			Y	-0-		21
07		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		1764	2			Y	-0-		21
08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1554	2			Y	-0-		21
09		1530 N	1524	-0-	-6	-0-		1524	2			Y	-0-		21
10		1767 N	1452	-0-	-315	-0-		1452	2			Y	-0-		21

BIRD, G. W. ESTATE															
WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095															
05		3100 N	3412	-0-	312	675		3410	2	2	9	Y	2	2 8	20
06		3000 N	2984	-0-	-16	659		2984	2			Y	-0-		20
07		3921 X	3262	-0-	-659	-0-		3262	2			Y	-0-		20
08		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-		2916	2	3	9	Y	3	3 8	20
09		2730 X	2593	-0-	-137	-0-		2593	2			Y	-0-		20
10		2821 X	1821	-0-	-1000	-0-		1821	2			Y	-0-		20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-				16
06	660 N	405	-0-	-255	-0-	404	2	1	9	Y	1				17
07	682 N	573	-0-	-109	-0-	572	2	1	9	Y	1				18
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-				18
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-				18
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-				18

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 10472 - 9206

05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1788	2	18	9	Y	16	15	1		8
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-				8
07	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			Y	-0-				8
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	Y	1	1	8		8
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-				8
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-				8

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

05	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			Y	-0-				21
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-				21
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-				21
08	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1137	2			Y	-0-				21
09	1260 N	1098	-0-	-162	-0-	1098	2			Y	-0-				21
10	1302 N	1125	-0-	-177	-0-	1125	2			Y	-0-				21

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10460 - 9094

05	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	3105	2			Y	-0-				38
06	3210 X	2423	-0-	-787	-0-	2423	2			Y	-0-				38
07	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-				38
08	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-				38
09	2340 X	2323	-0-	-17	-0-	2323	2			Y	-0-				38
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-				38

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

05	4123 X	3446	-0-	-677	-0-	3445	2	1	9	Y	1	1	8		79
06	3990 X	3858	-0-	-132	-0-	3858	2			Y	-0-				79
07	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-				79
08	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-				79
09	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-				79
10	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-				79

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10844 - 9482

05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-				72
06	1500 N	1290	-0-	-210	-0-	1290	2			Y	-0-				72
07	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			Y	-0-				72
08	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			Y	-0-				72
09	1290 N	1155	-0-	-135	-0-	1155	2			Y	-0-				72
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-				72

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

05	3100 N	1308	-0-	-1792	380	1308	2			N	-0-				260
06	1504 N	1124	-0-	-380	-0-	1124	2			N	-0-				260
07	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			N	-0-				260
08	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-				260
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-				260
10	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	1135	2			N	-0-				260

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4364	2	43	9	Y	39	36	1	11 8
06	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-			13
07	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4060	2	3	9	Y	3	3	8	13
08	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4112	2	4	9	Y	4	4	8	13
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3433	2	6	9	Y	5	5	8	13
10	3224 X	2843	-0-	-381	-0-	2843	2			Y	-0-			13

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100														
05	2232 X	2160	-0-	-72	-0-	2160	2			Y	-0-			35
06	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-			35
07	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	1964	2			Y	-0-			35
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-			35
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-			35
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-			35

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370														
05	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-			160
06	3000 N	3030	-0-	30	30	3030	2			N	-0-			160
07	3100 N	3259	-0-	159	189	3259	2			N	-0-			160
08	3100 N	3423	-0-	323	512	3419	2	4	9	N	4	4	8	160
09	4391 X	3879	-0-	-512	-0-	3878	2	1	9	N	1	1	8	160
10	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-			160

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274														
05	506 X	-0-	-0-	-506	-0-					Y	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2023 - WELL PLUGGED 05/12/23														

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372														
05	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			Y	-0-			5
06	1350 N	1107	-0-	-243	-0-	1107	2			Y	-0-			5
07	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2			Y	-0-			5
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-			5
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-			5
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-			5

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512														
05	2294 X	1683	-0-	-611	-0-	1666	2	17	9	Y	15	14	1	11 8
06	2220 X	2045	-0-	-175	-0-	2045	2			Y	-0-			-0-
07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4000	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
08	3100 N	5067	-0-	1967	1967	5061	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
09	3000 N	5254	-0-	2254	4221	5251	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
10	9106 X	4885	-0-	-4221	-0-	4885	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563								
BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 203461		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2976 X	2525	-0-	-451	-0-	2515 2	10 9 Y	9	9 8	39
06	2880 X	2227	-0-	-653	-0-	2227 2	Y	-0-		39
07	2542 X	2144	-0-	-398	-0-	2144 2	Y	-0-		39
08	2480 N	2257	-0-	-223	-0-	2257 2	Y	-0-		39
09	2220 N	2117	-0-	-103	-0-	2115 2	2 9 Y	2	2 8	39
10	2139 N	1955	-0-	-184	-0-	1955 2	Y	-0-		39

HINKLE, C.A.		WELL #: 8		RRCID -> 203901		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440		
05	2325 N	1985	-0-	-340	-0-	1973 2	12 9 Y	11	11 8	26
06	2250 N	2188	-0-	-62	-0-	2184 2	4 9 Y	4		30
07	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2341 2	4 9 Y	4		34
08	1984 N	1591	-0-	-393	-0-	1588 2	3 9 Y	3	3 8	34
09	2160 N	1979	-0-	-181	-0-	1975 2	4 9 Y	4	4 8	34
10	2232 N	1995	-0-	-237	-0-	1994 2	1 9 Y	1		35

DELTA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 206336		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536		
05	3348 X	1774	-0-	-1574	-0-	1774 2	Y	-0-		20
06	3240 X	2171	-0-	-1069	-0-	2171 2	Y	-0-		20
07	2821 X	2727	-0-	-94	-0-	2727 2	Y	-0-		20
08	2480 X	2160	-0-	-320	-0-	2158 2	2 9 Y	2	2 8	20
09	2400 X	2072	-0-	-328	-0-	2072 2	Y	-0-		20
10	2480 N	1871	-0-	-609	-0-	1871 2	Y	-0-		20

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 207558		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746		
05	3100 N	1493	-0-	-1607	-0-	575 1493 2	Y	-0-		40
06	2180 N	1605	-0-	-575	-0-	1605 2	Y	-0-		40
07	1798 N	1590	-0-	-208	-0-	1590 2	Y	-0-		40
08	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1400 2	Y	-0-		40
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	Y	-0-		40
10	1581 N	1346	-0-	-235	-0-	1346 2	Y	-0-		40

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 209173		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576		
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	Y	-0-		34
06	1230 N	926	-0-	-304	-0-	926 2	Y	-0-		34
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	Y	-0-		34
08	1054 N	710	-0-	-344	-0-	710 2	Y	-0-		34
09	930 N	824	-0-	-106	-0-	824 2	Y	-0-		34
10	930 N	591	-0-	-339	-0-	591 2	Y	-0-		34

SOONER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 210462		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286		
05	1472 N	1330	-0-	-142	-0-	1317 2	13 9 Y	12	11 1	9
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	Y	-0-		9
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	Y	-0-		9
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1413 2	1 9 Y	1	1 8	9
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	Y	-0-		9
10	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	1010 2	Y	-0-		9

DELTA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 212151		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536		
05	1798 N	1487	-0-	-311	-0-	1484 2	3 9 Y	3	3 8	25
06	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1191 2	Y	-0-		25
07	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	1251 2	2 9 Y	2	2 8	25
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1673 2	1 9 Y	1	1 8	25
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1412 2	1 9 Y	1	1 8	25
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	Y	-0-		25

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 10		RRCID -> 212703		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9402 - 10308		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	837 N	715	-0-	-122	-0-	715	2	Y	-0-			4
06	810 N	556	-0-	-254	-0-	556	2	Y	-0-			4
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2	Y	-0-			4
08	713 N	549	-0-	-164	-0-	549	2	Y	-0-			4
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-			4
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-			4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 7		RRCID -> 213517		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9118 - 10186		
05	3100 N	1614	-0-	-1486	373	1612	2	2 9 Y	2	2 8		30
06	2540 N	2167	-0-	-373	-0-	2167	2	Y	-0-			30
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	Y	-0-			30
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1 9 Y	1	1 8		30
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	Y	-0-			30
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	Y	-0-			30

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213962		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9226 - 10451		
05	3100 N	3217	-0-	117	117	3217	2	Y	-0-			30
06	2935 N	2818	-0-	-117	-0-	2818	2	Y	-0-			30
07	3100 N	3214	-0-	114	114	3214	2	Y	-0-			30
08	3224 X	2964	-0-	-260	-0-	2963	2	1 9 Y	1	1 8		30
09	3120 X	2446	-0-	-674	-0-	2446	2	Y	-0-			30
10	3224 X	2332	-0-	-892	-0-	2332	2	Y	-0-			30

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 215146		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10648		PERF. 9132 - 10444		
05	3503 X	2143	-0-	-1360	-0-	2143	2	Y	-0-			35
06	3390 X	1996	-0-	-1394	-0-	1996	2	Y	-0-			35
07	3503 X	2766	-0-	-737	-0-	2766	2	Y	-0-			35
08	3596 X	2247	-0-	-1349	-0-	2247	2	Y	-0-			35
09	2730 X	1672	-0-	-1058	-0-	1672	2	Y	-0-			35
10	2759 X	2057	-0-	-702	-0-	2057	2	Y	-0-			35

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 219214		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 9112 - 10539		
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	Y	-0-			44
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	Y	-0-			44
07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	Y	-0-			44
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	Y	-0-			44
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	2	1 9 Y	1	1 8		44
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	Y	-0-			44

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221903		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9126 - 10520		
05	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2125	2	2 9 Y	2	2 8		22
06	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	Y	-0-			22
07	1829 X	1733	-0-	-96	-0-	1733	2	Y	-0-			22
08	1581 N	779	-0-	-802	-0-	779	2	Y	-0-			22
09	1530 N	797	-0-	-733	-0-	797	2	Y	-0-			22
10	1581 N	1169	-0-	-412	-0-	1169	2	Y	-0-			22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 9		RRCID -> 222214		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10553		PERF. 9060 - 10409		
05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2589	2	2 9 Y	2	2 8		63
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2629	2	6 9 Y	5	5 8		63
07	2480 N	2441	-0-	-39	-0-	2441	2	Y	-0-			63
08	2604 N	2344	-0-	-260	-0-	2335	2	9 9 Y	8	8 8		63
09	2580 N	2526	-0-	-54	-0-	2516	2	10 9 Y	9	9 8		63
10	2449 N	2163	-0-	-286	-0-	2163	2	Y	-0-			63

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	24
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	2	3	9	Y	27
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	2	4	9	Y	31
08	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	-0-	1507	2			Y	31
09	1650 N	1303	-0-	-347	-0-	-0-	1302	2	1	9	Y	31
10	1705 N	1422	-0-	-283	-0-	-0-	1422	2			Y	31

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490												
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2023 - WELL PLUGGED 2/23/2023												

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426												
05	2418 X	2215	-0-	-203	-0-	-0-	2215	2			Y	46
06	2340 X	2245	-0-	-95	-0-	-0-	2245	2			Y	46
07	2418 X	2308	-0-	-110	-0-	-0-	2308	2			Y	46
08	2263 X	2024	-0-	-239	-0-	-0-	2024	2			Y	46
09	2250 X	2091	-0-	-159	-0-	-0-	2090	2	1	9	Y	46
10	2325 X	2276	-0-	-49	-0-	-0-	2276	2			Y	46

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476												
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	33
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	Y	33
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	33
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2	1	9	Y	33
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	33
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	33

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454												
05	3100 N	1359	-0-	-1741	-0-	-0-	1356	2	3	9	Y	21
06	2985 N	1063	-0-	-1922	-0-	-0-	1063	2			Y	21
07	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	-0-	1301	2	1	9	Y	21
08	1364 N	985	-0-	-379	-0-	-0-	985	2			Y	21
09	1050 N	984	-0-	-66	-0-	-0-	983	2	1	9	Y	21
10	1302 N	814	-0-	-488	-0-	-0-	814	2			Y	21

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300												
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	42
06	510 N	426	-0-	-84	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	42
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	-0-	396	2			Y	42
08	527 N	399	-0-	-128	-0-	-0-	399	2			Y	42
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	-0-	393	2			Y	42
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	42

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444												
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	Y	26
06	870 N	737	-0-	-133	-0-	-0-	737	2			Y	26
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	-0-	772	2			Y	26
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	26
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	26
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	26

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	230888	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11218	PERF.	995 - 11092
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	961 N	674	-0-	-287	-0-	674	2	Y	-0-			46
06	900 N	534	-0-	-366	-0-	534	2	Y	-0-			46
07	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2	Y	-0-			46
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	Y	-0-			46
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	Y	-0-			46
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	Y	-0-			46

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	231164	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9152 - 10524
05	744 N	644	-0-	-100	-0-	644	2	Y	-0-			-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2	Y	-0-			-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	Y	-0-			-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	232086	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	9230 - 10690
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	Y	-0-			31
06	660 N	484	-0-	-176	-0-	484	2	Y	-0-			31
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	-0-			31
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	Y	-0-			31
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	Y	-0-			31
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	Y	-0-			31

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	233366	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	9190 - 10560
05	3379 X	2711	-0-	-668	-0-	2709	2	2 9 Y	2	2 8		34
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2	Y	-0-			34
07	3379 X	2915	-0-	-464	-0-	2915	2	Y	-0-			34
08	3379 X	1971	-0-	-1408	-0-	1970	2	1 9 Y	1	8		34
09	3270 X	1641	-0-	-1629	-0-	1641	2	Y	-0-			34
10	3379 X	1568	-0-	-1811	-0-	1568	2	Y	-0-			34

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	234115	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	9386 - 10466
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	Y	-0-			26
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	Y	-0-			26
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	Y	-0-			26
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	Y	-0-			26
09	780 N	720	-0-	-60	-0-	720	2	Y	-0-			26
10	1798 N	149	-0-	-1649	-0-	149	2	Y	-0-			26

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		10	RRCID ->	238592	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9180 - 10506
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2660	2	7 9 Y	6	6 8		72
06	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2	Y	-0-			72
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	Y	-0-			72
08	3100 N	3266	-0-	166	166	3264	2	2 9 Y	2	2 8		72
09	3394 X	3228	-0-	-166	-0-	3226	2	2 9 Y	2	2 8		72
10	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2	Y	-0-			72

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		12	RRCID ->	241883	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9100 - 10430
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			45
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			45
07	930 N	695	-0-	-235	-0-	695	2	N	-0-			45
08	930 N	692	-0-	-238	-0-	692	2	N	-0-			45
09	900 N	515	-0-	-385	-0-	515	2	N	-0-			45
10	682 N	578	-0-	-104	-0-	578	2	N	-0-			45

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		11	RRCID ->	244114	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9090 - 10424
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1389	2	2	9	Y	2	111
06	2220 N	1688	-0-	-532	-0-	1659	2	29	9	Y	26	111
07	2294 N	2260	-0-	-34	-0-	2256	2	4	9	Y	4	111
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2330	2	9	9	Y	8	111
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2446	2	10	9	Y	9	111
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-	111

SOONER GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	245191	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9720 - 10618
05	3100 N	3185	-0-	85	85	3154	2	31	9	Y	28	28
06	2513 N	2428	-0-	-85	-0-	2428	2			Y	-0-	28
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-	28
08	3193 X	2224	-0-	-969	-0-	2222	2	2	9	Y	2	28
09	3090 X	2536	-0-	-554	-0-	2536	2			Y	-0-	28
10	3193 X	2103	-0-	-1090	-0-	2103	2			Y	-0-	28

DELTA GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	246496	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9160 - 10492
05	1085 N	699	-0-	-386	-0-	695	2	4	9	Y	4	20
06	1260 N	694	-0-	-566	-0-	694	2			Y	-0-	20
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2	20
08	713 N	602	-0-	-111	-0-	602	2			Y	-0-	20
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	Y	2	20
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-	20

HINKLE, C.A.		WELL #:		11	RRCID ->	246661	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9194 - 10544
05	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-	4
06	750 N	446	-0-	-304	-0-	445	2	1	9	Y	1	5
07	682 N	414	-0-	-268	-0-	413	2	1	9	Y	1	6
08	682 N	489	-0-	-193	-0-	489	2			Y	-0-	6
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2			Y	-0-	6
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-	6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	249378	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9530 - 11006
05	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			Y	-0-	39
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	Y	5	44
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-	44
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	2	6	9	Y	5	49
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-	49
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7	9	Y	6	55

DELTA GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	257046	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9200 - 10546
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-	39
06	3000 N	3149	-0-	149	149	3149	2			Y	-0-	39
07	3100 N	3414	-0-	314	463	3412	2	2	9	Y	2	39
08	4407 X	3944	-0-	-463	-0-	3938	2	6	9	Y	5	39
09	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-	39
10	2759 X	1723	-0-	-1036	-0-	1723	2			Y	-0-	39

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	257049	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9080 - 10430
05	2542 X	1720	-0-	-822	-0-	1720	2			Y	-0-	75
06	2520 X	2006	-0-	-514	-0-	2003	2	3	9	Y	3	75
07	2604 X	2056	-0-	-548	-0-	2056	2			Y	-0-	75
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1758	2	1	9	Y	1	75
09	2010 N	1853	-0-	-157	-0-	1852	2	1	9	Y	1	75
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-	75

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
VERADO ENERGY, INC.														
THORNTON, HENRY GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 257445														
COMPL. DATE 08/15/2010														
TOTAL DEPTH 10600														
PERF. 9090													- 10454	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		2842 N	1325	-0-	-1517	-0-	1323 2	2 9	Y	2	2 8		122	
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1597 2	3 9	Y	3	3 8		122	
07		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		Y	-0-			122	
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1585 2	2 9	Y	2	2 8		122	
09		1380 N	972	-0-	-408	-0-	971 2	1 9	Y	1	1 8		122	
10		1426 N	876	-0-	-550	-0-	876 2		Y	-0-			122	

THORNTON, EMMA GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 257720														
COMPL. DATE 09/13/2010														
TOTAL DEPTH 10605														
PERF. 9110													- 10458	
05		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3915 2	3 9	Y	3	3 8		32	
06		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2		Y	-0-			32	
07		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2934 2	9 9	Y	8	8 8		32	
08		2542 X	2069	-0-	-473	-0-	2068 2	1 9	Y	1	1 8		32	
09		2460 X	2287	-0-	-173	-0-	2281 2	6 9	Y	5	5 8		32	
10		2542 X	2102	-0-	-440	-0-	2102 2		Y	-0-			32	

THORNTON JAMESON														
WELL #: 1H														
RRCID -> 282354														
COMPL. DATE 01/12/2017														
TOTAL DEPTH 10438														
PERF.10897													- 16500	
05		20615 X	19406	-0-	-1209	-0-	19242 2	164 9	N	149	183 1	11 8	60	
06		19950 X	18372	-0-	-1578	-0-	18369 2	3 9	N	3	3 8		60	
07		20274 X	18956	-0-	-1318	-0-	18821 2	135 9	N	123	8 8		175	
08		19747 X	17953	-0-	-1794	-0-	17743 2	210 9	N	191	182 1	9 8	175	
09		18780 X	17108	-0-	-1672	-0-	17098 2	10 9	N	9	9 8		175	
10		19406 X	17383	-0-	-2023	-0-	17383 2		N	-0-			175	

THORNTON JAMESON														
WELL #: 2H														
RRCID -> 283514														
COMPL. DATE 09/22/2017														
TOTAL DEPTH 10413														
PERF.10902													- 17250	
05		27404 X	26129	-0-	-1275	-0-	25927 2	202 9	N	184	184 1	10 8	90	
06		26520 X	25056	-0-	-1464	-0-	25056 2		N	-0-			90	
07		26474 X	26181	-0-	-293	-0-	25991 2	190 9	N	173	182 1	8 8	73	
08		26474 X	24315	-0-	-2159	-0-	24302 2	13 9	N	12	12 8		73	
09		25620 X	23788	-0-	-1832	-0-	23781 2	7 9	N	6	6 8		73	
10		26195 X	24194	-0-	-2001	-0-	24194 2		N	-0-			73	

WILSON RESOURCES, INC.														
WOLFE, A. S. GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 102486														
COMPL. DATE 10/01/1982														
TOTAL DEPTH 10837														
PERF.10443													- 10684	
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	12 1	1243 2	N	-0-			120	
06		990 N	263	-0-	-727	-0-	3 1	260 2	N	-0-			120	
07		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	15 1	1535 2	N	23			143	
							25 9							
08		1085 N	1041	-0-	-44	-0-	10 1	1014 2	N	15			158	
							17 9							
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	12 1	1246 2	N	-0-			158	
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	12 1	1225 2	N	-0-			158	

LAIRD, S. S. GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 112598														
COMPL. DATE 09/01/1984														
TOTAL DEPTH 10815														
PERF.10414													- 10661	
05		2387 N	1619	-0-	-768	-0-	16 1	1603 2	N	-0-			213	
06		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	19 1	1923 2	N	-0-			213	
07		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	20 1	2001 2	N	-0-			213	
08		1612 N	1509	-0-	-103	-0-	15 1	1494 2	N	-0-			213	
09		1950 N	1129	-0-	-821	-0-	11 1	1118 2	N	-0-			213	
10		2015 N	1813	-0-	-202	-0-	18 1	1794 2	N	1	179 1		35	
							1 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
WILSON RESOURCES, INC.			//CONT.//		930315											
JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 124983			COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	10820 PERF.10463 - 10693				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		3100 N	1289	-0-	-1811	487		13	1	1275	2	Y	1			84
								1	9							
06		1765 N	1278	-0-	-487	-0-		13	1	1265	2	Y	-0-			84
07		1426 N	1366	-0-	-60	-0-		14	1	1352	2	Y	-0-			84
08		1302 N	1033	-0-	-269	-0-		10	1	1015	2	Y	7			91
								8	9							
09		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		22	1	2186	2	Y	1			92
								1	9							
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		19	1	1875	2	Y	2			94
								2	9							

JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 126299			COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	10800 PERF.10399 - 10639				

05		3100 N	1864	-0-	-1236	4800		18	1	1822	2	N	22			164
								24	9							
06		3000 N	1427	-0-	-1573	3227		14	1	1413	2	N	-0-			164
07		3100 N	1917	-0-	-1183	2044		19	1	1885	2	N	12			176
								13	9							
08		3100 N	1647	-0-	-1453	591		16	1	1622	2	N	8			184
								9	9							
09		2830 N	2239	-0-	-591	-0-		22	1	2208	2	N	8			192
								9	9							
10		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		20	1	2017	2	N	17			209
								19	9							

WOLFE, A.S. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 129889			COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	10820 PERF.10446 - 10666				

05		2480 X	2371	-0-	-109	-0-		23	1	2345	2	Y	3			53
								3	9							
06		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-		22	1	2164	2	Y	2			55
								2	9							
07		2015 X	1347	-0-	-668	-0-		13	1	1325	2	Y	8			63
								9	9							
08		2356 X	1218	-0-	-1138	-0-		12	1	1192	2	Y	13			76
								14	9							
09		2190 N	610	-0-	-1580	-0-		6	1	604	2	Y	-0-			76
10		1333 N	722	-0-	-611	-0-		7	1	712	2	Y	3			79
								3	9							

LAIRD, S.S. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 133279			COMPL. DATE	01/06/1990	TOTAL DEPTH	10819 PERF.10476 - 10666				

05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		12	1	1192	2	N	53			205
								58	9							
06		1110 N	1080	-0-	-30	-0-		11	1	1066	2	N	3			208
								3	9							
07		1147 N	1033	-0-	-114	-0-		10	1	1023	2	N	-0-			208
08		1147 N	895	-0-	-252	-0-		9	1	869	2	N	15			223
								17	9							
09		1080 N	682	-0-	-398	-0-		7	1	674	2	N	1			224
								1	9							
10		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		10	1	1033	2	N	5			229
								6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) WILSON RESOURCES, INC. JACOBS ESTATE GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 930315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 3		RRCID -> 133280		COMPL. DATE 01/12/1990			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2070 N	1586	-0-	-484	-0-	16	1	1569	2	Y	1			31
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	19	1	1893	2	Y	-0-			31
07	1860 N	1617	-0-	-243	-0-	16	1	1601	2	Y	-0-			31
08	1581 N	1029	-0-	-552	-0-	10	1	1010	2	Y	8			39
09	1650 N	1064	-0-	-586	-0-	11	1	1052	2	Y	1			40
10	1612 N	1167	-0-	-445	-0-	12	1	1154	2	Y	1			41

WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137552		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599					
05	3100 N	1285	-0-	-1815	5336	13	1	1266	2	N	5			85
06	3000 N	1036	-0-	-1964	3372	10	1	1024	2	N	2			87
07	3100 N	750	-0-	-2350	1022	7	1	743	2	N	-0-			87
08	2110 N	1088	-0-	-1022	-0-	11	1	1077	2	N	-0-			87
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	13	1	1264	2	N	-0-			87
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	11	1	1074	2	N	-0-			87

LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139360		COMPL. DATE 08/12/1991			TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622					
05	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	10	1	1014	2	Y	-0-			26
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	11	1	1068	2	Y	33			59
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	13	1	1322	2	Y	4			63
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	12	1	1197	2	Y	-0-			63
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1379	2	Y	5			68
10	1333 N	1116	-0-	-217	-0-	11	1	1098	2	Y	6	74	1	-0-

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139601		COMPL. DATE 09/27/1991			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658					
05	527 N	185	-0-	-342	-0-	2	1	183	2	Y	-0-			75
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	2	1	178	2	Y	-0-			75
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	4	1	353	2	Y	-0-			75
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	Y	1			76
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	352	2	Y	-0-	55	1	21
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	5	1	461	2	Y	4			25

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163007		COMPL. DATE 03/19/1997			TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655					
05	899 N	566	-0-	-333	-0-	6	1	559	2	Y	1			126
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	7	1	702	2	Y	-0-			126
07	837 N	550	-0-	-287	-0-	5	1	545	2	Y	-0-			126
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	11	1	1085	2	Y	3			129
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	8	1	831	2	Y	-0-	127	1	2
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	6	1	579	2	Y	6			8

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.//		930315									
WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	167156	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10387 - 10622	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	23 1	2250 2	Y	3				5
						3 9							
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	26 1	2562 2	Y	2				7
						2 9							
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	12 1	1195 2	Y	8				15
						9 9							
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	24 1	2358 2	Y	26				41
						29 9							
09	2580 N	2027	-0-	-553	-0-	20 1	2006 2	Y	1				42
						1 9							
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	19 1	1855 2	Y	6				48
						7 9							

LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	167318	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	10411 - 10649	
05	961 N	236	-0-	-725	-0-	2 1	234 2	Y	-0-				92
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	10 1	985 2	Y	30				122
						33 9							
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	17 1	1662 2	Y	5				127
						6 9							
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	10 1	1008 2	Y	-0-				127
09	1020 N	982	-0-	-38	-0-	10 1	969 2	Y	3				130
						3 9							
10	1550 N	1166	-0-	-384	-0-	11 1	1148 2	Y	6	103 1			33
						7 9							

OAK HILL (PETTIT)		66461 333		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		186717											
MINOR, L. V. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	238361	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	7292 - 7298	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143			CAPACITY				CNTY: RUSK				
ANDERSON-WALLACE GU		WELL #:		3	RRCID ->	286739	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7293 - 7593	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ALLEN, DAVID		WELL #:		6	RRCID ->	286887	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7135 - 7333	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OAK HILL (PETTIT)													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANDERSON-WALLACE GU //CONT.// 742143													
WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1395 N	1306	-0-	-89	-0-	96 1	1129 2	N	74	170 1		26
							81 9						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07		1116 N	893	-0-	-223	-0-	74 1	819 2	N	-0-			26
*08		1302 N	707	-0-	-595	-0-	46 1	499 2	N	147	170 1		3
							162 9						
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	44 1	503 2	Y	14	12 1		5
							15 9						
10		899 N	465	-0-	-434	-0-	35 1	424 2	Y	5	8 1		2
							6 9						
VIPER #2													
WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332													
05		93 N	65	-0-	-28	-0-	5 1	58 2	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
06		90 N	59	-0-	-31	-0-	4 1	55 2	Y	-0-			-0-
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	5 1	61 2	Y	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	Y	-0-			-0-
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	3 1	35 2	Y	-0-			-0-
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	3 1	36 2	Y	-0-			-0-
SYDRI OPERATING, LLC													
PORTLEY "A" 833597													
WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
VALENCE OPERATING COMPANY													
STOKER HEIRS 881167													
WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490													
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OAK HILL (PETTIT, UPPER)													
FAULCONER ENERGY, LLC 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK													
HENDERSON 'E' 263648													
WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		66461 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
CLOWER		WELL #: 12		RRCID -> 289290		COMPL. DATE 08/03/2019			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-			59
06		14 N	14	-0-	-0-			1 1	11 2	Y	2			61
								2 9						
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
09		14 N	-0-	-0-	-14					Y	-0-			61
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			61

BELOW GROUND LEVEL, LLC		101019												
BURTON #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049429		COMPL. DATE 11/03/1969			TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312					
05		496 N	95	-0-	-401			95 2		N	-0-			26
06		570 N	85	-0-	-485			85 2		N	-0-			26
07		713 N	403	-0-	-310			403 2		N	-0-			26
08		719 N	719	-0-	-0-			719 2		N	-0-			26
09		679 N	679	-0-	-0-			679 2		N	-0-			26
10		711 N	711	-0-	-0-			711 2		N	-0-			26

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038												
JAMESON, ANGUS		WELL #: 5		RRCID -> 238028		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRATON OPERATING LLC		186717												
BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 209679		COMPL. DATE 10/17/2004			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLADNEY		WELL #: 9		RRCID -> 293408		COMPL. DATE 08/05/2022			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7164 - 7180					
05		13919 X	13764	-0-	-155			13685 2	79 9	Y	72	92 1		95
06		10860 X	6754	-0-	-4106			6717 2	37 9	Y	34			129
07		11222 X	7350	-0-	-3872			7315 2	35 9	Y	32	89 1		72
08		9548 X	2764	-0-	-6784			2753 2	11 9	Y	10			82
09		10950 X	4	-0-	-10946			4 2		Y	-0-			82
10		11315 X	-0-	-0-	-11315					Y	-0-			82

SHELTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 293613		COMPL. DATE 09/13/2022			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7163 - 7175					
05		0 W	-0-	-0-	-0-			9564		N	-0-	168 1		131
06		0 W	-0-	-0-	-0-			9564		N	-0-			131
07		9564 X	-0-	-0-	-9564					N	-0-			131
08		5 X	-0-	-0-	-5					N	-0-			131
09		5 X	-0-	-0-	-5					N	-0-			131
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131

OAK HILL (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC			//CONT.//		186717										
GLADNEY GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 293663		COMPL. DATE 10/12/2022		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7161 - 7176			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C PROD	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

SHELTON GAS UNIT NO. 1					WELL #:		2	RRCID -> 293738		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7183 - 7194	
05		13516 X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-			131
06		2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-					N	-0-			131
07		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			131
08		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			131
09		30 X	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			131
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903										
GOODWIN			WELL #:		2	RRCID -> 282058		COMPL. DATE 09/24/2016		TOTAL DEPTH	10910	PERF. 7446 - 7474			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				1	1	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC					592487										
JARRELL			WELL #:		1	RRCID -> 283468		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH	10916	PERF. 7386 - 7408			
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1060	2	34	9	N	31	178	1	37
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			37
07		217 N	125	-0-	-92	-0-	56	2	69	9	N	63			100
08		217 N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-			100
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			100
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			100

PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327										
HILLIARD GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 295843		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7192 - 7236			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	2	-0-	-0-	-0-	2	2	2	2	N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION					742143										
GRAY GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 246152		COMPL. DATE 10/07/2009		TOTAL DEPTH	10990	PERF. 7550 - 7560			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430													
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	8	1	98	2	N	14	139	
						15	9						
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	7	1	95	2	N	23	162	
						25	9						
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	23	185	
						25	9						
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	82	2	N	19	204	
						21	9						
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	62	2	N	26	230 1	
						29	9						
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	47	31 1	
						52	9					16	

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		6634 X	4217	-0-	-2417	-0-	514	1	3703	2	N	-0-	126
06		8070 X	5151	-0-	-2919	-0-	485	1	4616	2	N	45	171
							50	9					
07		8339 X	6887	-0-	-1452	-0-	810	1	5879	2	N	180	351
							198	9					
08		8339 X	2606	-0-	-5733	-0-	375	1	2225	2	N	5 145 1	211
							6	9					
09		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	755	1	6221	2	N	107	318
							118	9					
10		6882 X	4824	-0-	-2058	-0-	550	1	4205	2	N	63 165 1	216
							69	9					

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244													
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	497	2	Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-	-0-
10		T. A.	3	-0-	3	9	3	2			Y	-0-	-0-

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164													
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-	-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	80	80
							88	9					
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-	80

TGNR EAST TEXAS LLC 850990 ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534													
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-	129
06		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-	129
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-	129
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-	129
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-	129
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-	129

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15TP RRCID -> 293156 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7017 - 7022													
05		3565 X	1898	-0-	-1667	-0-	1898	3			N	-0-	-0-
06		3450 X	2128	-0-	-1322	-0-	2128	3			N	-0-	-0-
07		3565 X	1404	-0-	-2161	-0-	1404	3			N	-0-	-0-
08		2790 X	1437	-0-	-1353	-0-	1437	3			N	-0-	-0-
09		2700 X	1430	-0-	-1270	-0-	1430	3			N	-0-	-0-
10		2201 X	1451	-0-	-750	-0-	1451	3			N	-0-	-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		16TP	RRCID ->	295640	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	6937 - 6947
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257122	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	7015 - 7124
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OAK HILL, S. (PETTIT)				66470 400	ASSOCIATED	49B					CNTY: RUSK	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
HYLYN BROOKE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	198619	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7004 - 7019
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRIFFIN MERRIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	211306	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	6870 - 7052
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
KENNEDY GAS UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	286844	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	6580 - 6783
05		1953 #	706	-0-	-1247	-0-	706	3	N	-0-		-0-
06		1890 #	591	-0-	-1299	-0-	591	3	N	-0-		-0-
07		1953 #	1380	-0-	-573	-0-	1380	3	N	-0-		-0-
08		2009 R	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-		-0-
09		1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3	N	-0-		-0-
10		1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-		-0-
PRICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	287080	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	7272 - 7310
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)			67172 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555							
SHERMAN			WELL #: 1	RRCID -> 170700	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6410	- 6478		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O										

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

SKIPPER ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 178354	COMPL. DATE 06/18/2000	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9872	- 9938		
05	2790 X	27	-0-	-2763	-0-	27 2				86
06	2700 X	623	-0-	-2077	-0-	623 2				86
07	2790 X	285	-0-	-2505	-0-	18 1	267 2			86
08	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2579 2				86
09	630 X	604	-0-	-26	-0-	604 2				86
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					86

SHERMAN			WELL #: 2	RRCID -> 202312	COMPL. DATE 04/14/2004	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8640	- 9926		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20

SKIPPER ESTATE			WELL #: 2	RRCID -> 203259	COMPL. DATE 05/13/2004	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7854	- 10050		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, J.			WELL #: 1	RRCID -> 220680	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 10301	PERF. 7680	- 10116		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					113
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2				113
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2				113
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2				113
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					113
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					113

SKIPPER ESTATE			WELL #: 3	RRCID -> 234222	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 10338	PERF. 8080	- 10217		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17

SHERMAN			WELL #: 4	RRCID -> 237474	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 10193	PERF. 7861	- 10074		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
SHERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	238625	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9370 - 10100
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		WELL #:	1	RRCID ->	177789	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8086 - 8592	
LOCKE				WELL #:	1	RRCID ->	177789	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8086 - 8592	
05	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	53	1	976	2	Y	14	12	1	21
						15	9							
06	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	52	1	942	2	Y	30	41	1	10
						33	9							
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	57	1	1061	2	Y	17	11	1	16
						19	9							
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	57	1	997	2	Y	8	11	1	13
						9	9							
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	2	Y	16	14	1	15
						18	9							
10	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	62	1	1015	2	Y	53	55	1	13
						58	9							

PALMER UNIT		775851		WELL #:	1	RRCID ->	275827	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	7634 - 7902	
PALMER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	275827	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	7634 - 7902	
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	123	1	2245	2	Y	9	8	1	15
						10	9							
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	123	1	2200	2	Y	29	34	1	10
						32	9							
07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	124	1	2300	2	Y	17	11	1	16
						19	9							
08	2387 N	1781	-0-	-606	-0-	96	1	1677	2	Y	7	11	1	12
						8	9							
09	2370 N	1360	-0-	-1010	-0-	76	1	1269	2	Y	14	12	1	14
						15	9							
10	2449 N	1967	-0-	-482	-0-	110	1	1802	2	Y	50	52	1	12
						55	9							

MCSWAIN		775851		WELL #:	6	RRCID ->	281949	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	9614 - 9982	
MCSWAIN				WELL #:	6	RRCID ->	281949	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	9614 - 9982	
05	992 N	877	-0-	-115	-0-	45	1	831	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	840 N	433	-0-	-407	-0-	23	1	409	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	992 N	134	-0-	-858	-0-	8	1	126	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	671	-0-	-197	-0-	41	1	630	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	174	-0-	-246	-0-	11	1	163	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	6	8 1
							7	9					11
06		510 N	229	-0-	-281	-0-	12	1	215	2	Y	2	13 1
							2	9					-0-
07		496 N	372	-0-	-124	-0-	18	1	339	2	Y	14	7 1
							15	9					7
08		527 N	382	-0-	-145	-0-	21	1	360	2	Y	1	5 1
							1	9					3
09		240 N	115	-0-	-125	-0-	6	1	109	2	Y	-0-	2 1
		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	941	2	Y	8	7 1
							9	9					2

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082													
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467													
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805													
05		310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-	40
06		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-	40
07		310 N	244	-0-	-66 B	-0-	244	3			N	-0-	40
08		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-	40
09		270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235	3			N	-0-	40
10		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT	40

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321													
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224													
05		400 X	400	-0-	-0- B	-0-	389	2	11	9	N	10	172
06		360 X	257	-0-	-103 B	-0-	255	2	2	9	N	2	174
07		372 X	176	-0-	-196 B	-0-	173	2	3	9	N	3	177
08		403 N	221	-0-	-182 B	-0-	213	2	8	9	N	7	184
09		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	263	2	58	9	N	53	158 1
*10		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	317	2	9	9	N	8	79
													87

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106													
05		2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2000	2	9	9	N	8	143
06		1890 N	1869	-0-	-21 B	-0-	1858	2	11	9	N	10	153
07		1953 N	1874	-0-	-79 B	-0-	1865	2	9	9	N	8	161
08		1953 N	1651	-0-	-302 B	-0-	1642	2	9	9	N	8	169
09		1860 N	1564	-0-	-296 B	-0-	1556	2	8	9	N	7	176
10		1860 N	1324	-0-	-536 B	-0-	1315	2	9	9	N	8	184

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321												
SILER, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	245988	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	12203	PERF.11070 - 11246					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

BREITBURN OPERATING L.P.				090732												
ECHARD HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	189146	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11682 - 11809					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

WILSON, DAVID G.				WELL #:	1	RRCID ->	191050	COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11450 - 11632	
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	10	1	116	2	N	1	1 1	32
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	9			N	-0-	1 1	31
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-		31
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-		31
09	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	1	1	28	2	N	-0-		31
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	9	1	48	2	N	-0-		31

CAMERON				WELL #:	1	RRCID ->	191686	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	12305	PERF.11346 - 11568				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		27			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		27			
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		27			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		27			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		27			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		27			
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2022																

GREEN BAY				WELL #:	1	RRCID ->	194363	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11706 - 11821	
05	155 N	27	-0-	-128 B	-0-	3	1	24	2	Y	-0-		55
06	150 N	44	-0-	-106 B	-0-	4	1	40	2	Y	-0-		55
07	155 N	26	-0-	-129 B	-0-	3	1	23	2	Y	-0-		55
08	DLQ G-10	32	-0-	32 B	-0-	3	1	29	2	Y	-0-		55
09	DLQ G-10	29	-0-	29 B	-0-	61	3	26	2	Y	-0-		55
10	DLQ G-10	17	-0-	17 B	-0-	78	2	15	2	Y	-0-		55

SWANN, M. C.				WELL #:	1	RRCID ->	196752	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11595 - 11792				
05	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	98	1	1095	2	N	61	202 1	30			
06	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	67	9	86	1	N	9	9 1	30			
07	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	10	9	84	1	N	1	9 1	22			
08	899 N	42	-0-	-857 B	-0-	1	9	40	1	N	2	1 1	23			
09	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	40	1	1036	2	N	17	2 1	38			
10	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	19	9	213	1	N	57	1 1	94			
63 9																

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GREEN BAY		WELL #: 2		RRCID -> 197198		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	155	1	1208	2	Y	1	24
06	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	126	1	1176	2	Y	1	25
07	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	139	1	1204	2	Y	1	26
08	DLQ G-10	1333	-0-	1333 B	1333	141	1	1192	2	Y	-0-	26
09	DLQ G-10	1299	-0-	1299 B	2632	140	1	1158	2	Y	1	27
10	DLQ G-10	1330	-0-	1330 B	3962	150	1	1179	2	Y	1	28
GREEN BAY		WELL #: 3		RRCID -> 198565		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854				
05	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	97	1	758	2	Y	33	75
06	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	77	1	716	2	Y	-0-	75
07	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	85	1	735	2	Y	1	76
08	DLQ G-10	883	-0-	883 B	883	93	1	790	2	Y	-0-	76
09	DLQ G-10	885	-0-	885 B	1768	95	1	789	2	Y	1	77
10	DLQ G-10	925	-0-	925 B	2693	104	1	820	2	Y	1	78
SWANN, M. C.		WELL #: 2		RRCID -> 199363		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	115 8 10
WILSON, DAVID G.		WELL #: 4		RRCID -> 199378		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677				
05	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	70	1	787	2	N	18	5 1 74
06	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	108	1	1283	2	N	19	7 1 86
07	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	61	1	671	2	N	7	11 1 82
08	589 N	19	-0-	-570 B	-0-	16	1	3	9	N	3	85
09	570 N	447	-0-	-123 B	-0-	17	1	427	2	N	3	1 1 87
10	589 N	409	-0-	-180 B	-0-	67	1	342	2	N	-0-	87
GREEN BAY		WELL #: 4		RRCID -> 199555		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-	11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-	11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1034	-0-	-206 B	-0-	84	1	938	2	N	11	9	85
						12	9						
06	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	77	1	914	2	N	7	7	85
						8	9						
07	1178 N	991	-0-	-187 B	-0-	83	1	907	2	N	1	8	78
						1	9						
08	1023 N	37	-0-	-986 B	-0-	36	1	1	9	N	1	1	78
09	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	39	1	1010	2	N	125	170	33
						138	9						
10	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	212	1	1082	2	N	17	1	49
						19	9						

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

05	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	159	1	1242	2	Y	1		19
						1	9						
06	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	130	1	1208	2	Y	1		20
						1	9						
07	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	149	1	1290	2	Y	1		21
						1	9						
08	DLQ G-10	1400	-0-	1400 B	1400	148	1	1251	2	Y	1		22
						1	9						
09	DLQ G-10	1356	-0-	1356 B	2756	146	1	1210	2	Y	-0-		22
10	DLQ G-10	1401	-0-	1401 B	4157	158	1	1241	2	Y	2		24
						2	9						

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

05	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	58	1	451	2	Y	11		48
						12	9						
06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	59	1	550	2	Y	1		49
						1	9						
07	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	90	1	778	2	Y	-0-		49
08	DLQ G-10	917	-0-	917 B	917	97	1	819	2	Y	1		50
						1	9						
09	DLQ G-10	527	-0-	527 B	1444	57	1	470	2	Y	-0-		50
10	DLQ G-10	367	-0-	367 B	1811	41	1	326	2	Y	-0-		50

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

05	2139 N	2107	-0-	-32 B	-0-	170	1	1909	2	N	25	16	190
						28	9						
06	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	153	1	1812	2	N	74	201	63
						81	9						
07	2077 N	1579	-0-	-498 B	-0-	132	1	1445	2	N	2	16	49
						2	9						
08	2108 N	63	-0-	-2045 B	-0-	61	1	2	9	N	2	1	50
09	2040 N	1597	-0-	-443 B	-0-	60	1	1527	2	N	9	3	56
						10	9						
10	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	339	1	1735	2	N	7	1	62
						8	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.// 090732											
MOORE			WELL #: 1		RRCID -> 201167			COMPL. DATE 12/15/2003			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	1085 N	1030	-0-	-55 B	-0-	83	1	935	2	N	11	8	1	138
06	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	12	9	79	1	N	9	7	1	140
07	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	10	9	87	1	N	1	8	1	133
08	1023 N	90	-0-	-933 B	-0-	1	9	37	1	N	48	161	1	20
09	1020 N	898	-0-	-122 B	-0-	34	1	34	1	N	6	2	1	24
10	1054 N	831	-0-	-223 B	-0-	7	9	136	1	N	1	1	1	24
						1	9							

GREEN BAY			WELL #: 7		RRCID -> 201450			COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942			
05	T. A.	21	-0-	21 B	305	2	1	19	2	Y	-0-			5
06	T. A.	23	-0-	23 B	328	2	1	21	2	Y	-0-			5
07	T. A.	51	-0-	51 B	379	5	1	46	2	Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	379					Y	-0-			5
09	390 X	11	-0-	-379 B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			5
10	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			5

MCELROY			WELL #: 1		RRCID -> 202491			COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97

MCELROY "A"			WELL #: A 1		RRCID -> 204105			COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756			
05	93 N	42	-0-	-51 B	-0-	42	2			N	-0-			1
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-			1
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-			1
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			1
09	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-			1
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			1

SWANN, M. C.			WELL #: 4		RRCID -> 204442			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65

REAGAN			WELL #: 1		RRCID -> 205736			COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818			
05	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945			N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945			N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945			N	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945			N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945			N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945			N	-0-			30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748													
05		0	-0-	-0-	-0- B	-225			N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0- B	-225			N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0- B	-225			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-225			N	-0-			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2021													

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			151
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			151
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			151
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			151
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			151
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			196
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			196
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			196
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			196
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			196
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	7	146 8		57

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620													
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-184			N	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-184			N	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-184			N	-0-			30
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-184			N	-0-			30
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-184			N	-0-			30
10		0 N	49	-0-	49 B	-135	8 1	41 2	N	-0-			30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GREEN BAY		WELL #: 12		RRCID -> 209482		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	4	1	30	2	Y	-0-	6
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	5	1	49	2	Y	-0-	6
07	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	4	1	39	2	Y	-0-	6
08	DLQ G-10	48	-0-	48 B	48	5	1	43	2	Y	-0-	6
09	DLQ G-10	57	-0-	57 B	105	6	1	51	2	Y	-0-	6
10	DLQ G-10	42	-0-	42 B	147	5	1	37	2	Y	-0-	6

GREEN BAY		WELL #: 9		RRCID -> 209483		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860				
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	376				Y	-0-		6
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	376				Y	-0-		6
07	T. A.	49	-0-	49 B	425	5	1	44	2	Y	-0-	6
08	T. A.	118	-0-	118 B	543	12	1	106	2	Y	-0-	6
09	692 X	149	-0-	-543 B	-0-	16	1	133	2	Y	-0-	6
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	12	1	95	2	Y	-0-	6

GREEN BAY		WELL #: 14		RRCID -> 209995		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092				
05	T. A.	17	-0-	17 B	394	2	1	15	2	Y	-0-	13
06	T. A.	11	-0-	11 B	405	1	1	10	2	Y	-0-	13
07	T. A.	71	-0-	71 B	476	7	1	64	2	Y	-0-	13
08	T. A.	8	-0-	8 B	484	1	1	7	2	Y	-0-	13
09	488 X	4	-0-	-484 B	-0-	4	2			Y	-0-	13
10	62 N	6	-0-	-56 B	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	13

MCELROY		WELL #: 7		RRCID -> 210043		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792				
05	217 N	35	-0-	-182 B	-0-	3	1	32	2	N	-0-	32
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	32
07	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	12	1	134	2	N	-0-	32
08	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	1			N	-0-	32
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	7	1	191	2	N	1	33
10	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	1	9					33

LINTNER		WELL #: 3		RRCID -> 210758		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536				
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	4	1	47	2	N	-0-	161
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	6	1	67	2	N	-0-	161
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	4	1	45	2	N	1	161
08	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	1			N	-0-	161
09	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	2	1	45	2	N	-0-	161
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	11	1	58	2	N	-0-	24

POND		WELL #: 1		RRCID -> 211516		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007				
05	341 N	285	-0-	-56 B	-0-	284	2	1	9	N	1	115
06	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-	115
07	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	254	2			N	-0-	115
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-	115
09	270 N	217	-0-	-53 B	-0-	217	2			N	-0-	115
10	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2			N	-0-	115

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	6	1	31	2	N	-0-			34

 ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

05	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	81	1	634	2	Y	1			50
						1	9							
06	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	68	1	634	2	Y	-0-			50
07	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	71	1	618	2	Y	1			51
						1	9							
08	DLQ G-10	683	-0-	683 B	683	72	1	611	2	Y	-0-			51
09	DLQ G-10	659	-0-	659 B	1342	71	1	588	2	Y	-0-			51
10	DLQ G-10	665	-0-	665 B	2007	75	1	589	2	Y	1			52
						1	9							

 MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	14	1	154	2	N	1	1	1	33
						1	9							
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	17	1	198	2	N	2	1	1	34
						2	9							
07	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	4	1	43	2	N	-0-	2	1	32
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			32
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	4	1	94	2	N	-0-			32
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	26	1	134	2	N	1			33
						1	9							

 SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84

 SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	28	1	314	2	N	3	2	1	203
						3	9							
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	25	1	290	2	N	3	3	1	203
						3	9							
07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	29	1	318	2	N	1	3	1	201
						1	9							
08	341 N	11	-0-	-330 B	-0-	11	1			N	-0-			201
09	330 N	288	-0-	-42 B	-0-	11	1	276	2	N	1			202
						1	9							
10	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	60	1	308	2	N	1			203
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732															
CAMERON		WELL #: 9		RRCID -> 213095		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90

NE OVERTON UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213128		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856		
05	465 N	390	-0-	-75 B	-0-	72 1	318 2	N	-0-	10
06	450 N	376	-0-	-74 B	-0-	78 1	298 2	N	-0-	10
07	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	91 1	325 2	N	9	19
						10 9				
08	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	80 1	316 2	N	1	20
						1 9				
09	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	92 1	315 2	N	-0-	20
10	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	116 1	319 2	N	-0-	20

GREEN BAY		WELL #: 13		RRCID -> 213457		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196		
05	558 N	502	-0-	-56 B	-0-	57 1	444 2	Y	1	13
						1 9				
06	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	53 1	492 2	Y	-0-	13
07	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	57 1	498 2	Y	1	14
						1 9				
08	DLQ G-10	553	-0-	553 B	553	58 1	495 2	Y	-0-	14
09	DLQ G-10	547	-0-	547 B	1100	59 1	488 2	Y	-0-	14
10	DLQ G-10	567	-0-	567 B	1667	64 1	502 2	Y	1	15
						1 9				

MCELROY		WELL #: 13		RRCID -> 213679		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	84

LINTNER		WELL #: 5		RRCID -> 213708		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532		
05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	5 1	55 2	N	-0-	117
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	2 1	28 2	N	-0-	117
07	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	2 1	27 2	N	-0-	117
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	2 1	67 2	N	-0-	117
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3 1	86 2	N	1	118
						1 9				
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	7 1	37 2	N	-0-	118

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
WILSON, DAVID G.		WELL #:		7	RRCID -> 213857			COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	880	-0-	-143 B	-0-	71	1	792	2	N	15	7	1	125
						17	9							
06	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	65	1	768	2	N	11	6	1	130
						12	9							
07	930 N	869	-0-	-61 B	-0-	72	1	791	2	N	5	7	1	128
						6	9							
08	868 N	28	-0-	-840 B	-0-	28	1			N	-0-			128
09	840 N	719	-0-	-121 B	-0-	27	1	688	2	N	4	1	1	131
						4	9							
10	868 N	772	-0-	-96 B	-0-	126	1	645	2	N	1			132
						1	9							

WILSON, DAVID G.		WELL #:		6	RRCID -> 213858			COMPL. DATE 06/02/2005			TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641			
05	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	67	1	748	2	N	12	7	1	70
						13	9							
06	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	67	1	794	2	N	7	6	1	71
						8	9							
07	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	78	1	856	2	N	1	7	1	65
						1	9							
08	806 N	33	-0-	-773 B	-0-	32	1	1	9	N	1	1	1	65
09	780 N	773	-0-	-7 B	-0-	29	1	740	2	N	4	1	1	68
						4	9							
10	806 N	741	-0-	-65 B	-0-	121	1	619	2	N	1			69
						1	9							

SWANN, M. C.		WELL #:		10	RRCID -> 213892			COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30

MOORE		WELL #:		3	RRCID -> 213941			COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835			
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	29	1	324	2	N	4	3	1	177
						4	9							
06	330 N	290	-0-	-40 B	-0-	22	1	266	2	N	2	3	1	176
						2	9							
07	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	27	1	291	2	N	-0-	2	1	174
08	372 N	28	-0-	-344 B	-0-	27	1	1	9	N	1			175
09	300 N	282	-0-	-18 B	-0-	11	1	269	2	N	2	1	1	176
						2	9							
10	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	48	1	246	2	N	-0-			176

SWANN, M. C.		WELL #:		9	RRCID -> 214253			COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	683	-0-	-340 B	-0-	77	1	605	2	Y	1		22
06	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	99	1	925	2	Y	-0-		22
07	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	111	1	962	2	Y	1		23
08	DLQ G-10	1088	-0-	1088 B	1088	115	1	972	2	Y	1		24
09	DLQ G-10	1054	-0-	1054 B	2142	113	1	941	2	Y	-0-		24
10	DLQ G-10	1102	-0-	1102 B	3244	124	1	977	2	Y	1		25

 ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

05	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	156	1	1218	2	N	1		197
06	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	123	1	1151	2	N	1		198
07	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	135	1	1165	2	N	1		199
08	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	139	1	1174	2	N	1		200
09	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	136	1	1125	2	N	-0-		200
10	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	144	1	1133	2	N	1		201

 LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

05	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	7	1	73	2	N	1	1	96
06	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	6	1	72	2	N	1	1	96
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	1	95
08	93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4	1			N	-0-		95
09	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	2	1	48	2	N	1		96
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	19	1	96	2	N	-0-		96

 SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

05	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	16	1	184	2	N	2	2	132
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	15	1	177	2	N	1	1	132
07	217 N	164	-0-	-53 B	-0-	14	1	149	2	N	1	2	131
08	217 N	7	-0-	-210 B	-0-	7	1			N	-0-		131
09	180 N	125	-0-	-55 B	-0-	5	1	120	2	N	-0-		131
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	41	1	209	2	N	20	30	121

 SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11605 - 11746

05	0 A	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-93					N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2021

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11602 - 11776

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					70

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

05	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	121	1	1360	2	N	19	12	1			211
							21	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	107	1	1267	2	N	69	190	1			90
							76	9									
07	1488	N	1436	-0-	-52 B	-0-	120	1	1314	2	N	2	11	1			81
							2	9									
08	1488	N	54	-0-	-1434 B	-0-	53	1	1	9	N	1	1	1			81
09	1440	N	1376	-0-	-64 B	-0-	51	1	1316	2	N	8	2	1			87
							9	9									
10	1426	N	674	-0-	-752 B	-0-	110	1	563	2	N	1	1	1			87
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					65
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	15	1	175	2	N	1					66
							1	9									
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	5	1	56	2	N	-0-	1	1			65
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					65
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					65

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	3	1	32	2	N	-0-					50
06	14	N	11	-0-	-3 B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					50
07	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	N	-0-					50
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					50
09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					50
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	5	1	27	2	N	-0-					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
WILSON, DAVID G.		WELL #:		13	RRCID -> 217201			COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			107
06		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	6	1	73	2	Y	1			108
							1	9							
07		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	7	1	73	2	Y	-0-	1	1	107
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			107
09	DLQ	G-10	78	-0-	78 B	78	3	1	73	2	Y	2			109
							2	9							
10	DLQ	G-10	90	-0-	90 B	168	15	1	75	2	Y	-0-			9

WILSON, DAVID G.		WELL #:		12	RRCID -> 217562			COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A				
05	14B2	EXT	236	-0-	236 B	3572	236	1			N	-0-	3	1	42
06	14B2	EXT	235	-0-	235 B	3807	223	1	12	9	N	11	1	1	52
07	14B2	EXT	243	-0-	243 B	4050	243	1			N	-0-	2	1	50
08	14B2	EXT	104	-0-	104 B	4154	104	1			N	-0-			50
09	14B2	EXT	104	-0-	104 B	4258	104	1			N	-0-			50
10	14B2	EXT	529	-0-	529 B	4787	521	1	8	9	N	7			57

ECHARD HEIRS		WELL #:		4R	RRCID -> 217735			COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884				
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	4	1	29	2	N	-0-			74
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	3	1	27	2	N	-0-			74
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	2	1	17	2	N	-0-			74
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	3	1	27	2	N	-0-			74
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	2	1	19	2	N	-0-			74
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	4	1	35	2	N	-0-			74

MOORE		WELL #:		6	RRCID -> 218377			COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840				
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	11	1	124	2	N	1			50
							1	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1	49
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	11	1	122	2	N	-0-			49
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			49
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			49

SWANN, M. C.		WELL #:		13	RRCID -> 218731			COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	1	114	8	12

WILSON, DAVID G.		WELL #:		10	RRCID -> 219496			COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683				
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			110
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			110
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			110
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			110
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			110
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732									
MCELROY			WELL #:		12	RRCID -> 222271			COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	11980 PERF.11591 - 11832		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		124 N	22	-0-	-102 B	-0-	2	1	19	2	N	1	1 1	69
							1	9						
06		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	18	1	212	2	N	1		70
							1	9						
07		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	39	1	424	2	N	1	2 1	69
							1	9						
08		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-		69
09		150 N	57	-0-	-93 B	-0-	2	1	55	2	N	-0-		69
10		155 N	20	-0-	-135 B	-0-	3	1	17	2	N	-0-		69

WILSON, DAVID G.			WELL #:		15	RRCID -> 223108			COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	11812 PERF.11460 - 11608		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		48

NE OVERTON UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 224409			COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12000 PERF.11719 - 11830		
05		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	143	1	626	2	N	-0-		7
06		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	172	1	659	2	N	-0-		7
07		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	180	1	645	2	N	9		16
							10	9						
08		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	189	1	750	2	N	1		17
							1	9						
09		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	189	1	646	2	N	-0-		17
10		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	210	1	579	2	N	-0-		17

NE OVERTON UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 224515			COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	12007 PERF.11733 - 11799		
05		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	246	1	1079	2	N	-0-		11
06		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	266	1	1016	2	N	-0-		11
07		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	287	1	1027	2	N	10		21
							11	9						
08		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	257	1	1021	2	N	-0-		21
09		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	286	1	980	2	N	-0-		21
10		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	337	1	927	2	N	-0-		21

SWANN, M. C.			WELL #:		14	RRCID -> 224818			COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	11941 PERF.11586 - 11809		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
WILSON, DAVID G.		WELL #: 14		RRCID -> 225258		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11489 - 11665	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	11 1	120 2	N	1	1 1	95
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	1 9	123 2	N	1	1 1	95
07	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	10 1	126 2	N	-0-	1 1	94
08	124 N	5	-0-	-119 B	-0-	1 9	5 1	N	-0-		94
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	11 1	122 2	N	2		96
10	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	5 1	1 2	N	-0-		24
						2 9					
						1 2					
NE OVERTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225308		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11678 - 11778	
05	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	252 1	1107 2	N	-0-		11
06	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	256 1	979 2	N	-0-		11
07	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	289 1	1036 2	N	10		21
08	1209 N	1170	-0-	-39 B	-0-	11 9	235 1	N	-0-		21
09	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	235 1	935 2	N	-0-		21
10	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	280 1	1055 2	N	-0-		21
						383 1					
ECHARD HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 229133		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 12345		PERF.12002 - 12075	
05	3038 X	2680	-0-	-358 B	-0-	304 1	2374 2	N	2		58
06	3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	2 9	324 1	N	2		60
07	3472 X	3472	-0-	-0- B	-0-	2 9	324 1	N	2		62
08	3302 X	3302	-0-	-0- B	-0-	359 1	3111 2	N	2		64
09	3360 X	3027	-0-	-333 B	-0-	2 9	349 1	N	2		66
10	3472 X	3053	-0-	-419 B	-0-	325 1	2700 2	N	2		68
						2 9	344 1	N	2		
						2 9	2707 2	N	2		
GREEN BAY		WELL #: 11		RRCID -> 245881		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 11880		PERF.12214 - 12325	
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	47 1	369 2	N	-0-		72
06	420 N	355	-0-	-65 B	-0-	34 1	321 2	N	-0-		72
07	620 N	347	-0-	-273 B	-0-	36 1	310 2	N	1		73
08	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	1 9	42 1	N	-0-		73
09	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	42 1	352 2	N	-0-		73
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	37 1	307 2	N	-0-		73
						42 1	332 2	N	-0-		73
NE OVERTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 245882		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11618 - 11746	
05	1364 N	1178	-0-	-186 B	-0-	219 1	959 2	N	-0-		11
06	1260 N	1158	-0-	-102 B	-0-	240 1	918 2	N	-0-		11
07	1333 N	1012	-0-	-321 B	-0-	218 1	783 2	N	10		21
08	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	11 9	251 1	N	-0-		21
09	1170 N	1162	-0-	-8 B	-0-	263 1	899 2	N	-0-		21
10	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	306 1	844 2	N	-0-		21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	276447	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	11545	PERF.12016	- 15540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7626 X	6929	-0-	-697 B	-33751	6854 2	75 9	N	68	11 1		193
06		7380 X	6810	-0-	-570 B	-33751	6798 2	12 9	N	11	8 1		196
07		7626 X	6609	-0-	-1017 B	-33751	6603 2	6 9	N	5	8 1		193
08		6944 X	-0-	-0-	-6944 B	-33751			N	76	183 1		86
09		6810 X	7063	-0-	253 B	-33498	7053 2	10 9	N	9	12 1		83
10		7037 X	7472	-0-	435 B	-33063	7459 2	13 9	N	12	5 1		90

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION)		UN		WELL #:	1H	RRCID ->	276790	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11893	- 16543
05		13237 X	10940	-0-	-2297 B	-184239	10707 2	233 9	N	212	203 1		136
06		12480 X	11899	-0-	-581 B	-184239	11846 2	53 9	N	48	13 1		171
07		12896 X	10254	-0-	-2642 B	-184239	10226 2	28 9	N	25	14 1		182
08		12524 X	-0-	-0-	-12524 B	-184239			N	193	170 1		205
09		12120 X	10777	-0-	-1343 B	-184239	10756 2	21 9	N	19	19 1		205
10		12307 X	11603	-0-	-704 B	-184239	11569 2	34 9	N	31	171 1		65

NE OVERTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278733	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	11780	PERF.12008	- 15052	
05		7502 X	3534	-0-	-3968 B	-197060	3534 2		N	-0-			23
06		7260 X	7618	-0-	358 B	-196702	7618 2		N	-0-			23
07		7843 X	7031	-0-	-812 B	-196702	7031 2		N	-0-			23
08		7843 X	6657	-0-	-1186 B	-196702	6609 2	48 9	N	44			67
09		7620 X	6270	-0-	-1350 B	-196702	6270 2		N	-0-			67
10		7874 X	6102	-0-	-1772 B	-196702	6102 2		N	-0-			67

NE OVERTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278734	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	11780	PERF.12413	- 15071	
05		2663 X	2663	-0-	-0- B	-0-	2663 2		N	-0-			115
06		4415 X	4415	-0-	-0- B	-0-	4415 2		N	-0-			115
07		4022 X	4022	-0-	-0- B	-0-	4011 2	11 9	N	10			125
08		3564 X	3564	-0-	-0- B	-0-	3564 2		N	-0-			125
09		3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	3220 2		N	-0-			125
10		2987 X	2987	-0-	-0- B	-0-	2987 2		N	-0-			125

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279224	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11479	PERF.11850	- 16384	
05		11594 X	8911	-0-	-2683 B	-313172	323 1	8534 2	N	49	199 1		103
06		10530 X	8492	-0-	-2038 B	-313172	297 1	8173 2	N	20	10 1		113
07		10385 X	8204	-0-	-2181 B	-313172	307 1	7856 2	N	37	10 1		140
08		9455 X	341	-0-	-9114 B	-313172	288 1	53 9	N	48	5 1		183
09		9150 X	8436	-0-	-714 B	-313172	312 1	7973 2	N	137	197 1		123
10		8897 X	9484	-0-	587 B	-312585	1544 1	7889 2	N	46	5 1		164

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279229	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	11528	PERF.11805 -	16161	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		9548 X	7901	-0-	-1647 B	-710659	287 1	7574 2	N	36	189 1		87
							40 9						
06		8580 X	7624	-0-	-956 B	-710659	260 1	7173 2	N	174	8 1		253
							191 9						
07		8742 X	7507	-0-	-1235 B	-710659	277 1	7086 2	N	131	192 1		192
							144 9						
08		8153 X	352	-0-	-7801 B	-710659	242 1	110 9	N	100	181 1		111
09		7890 X	6923	-0-	-967 B	-710659	255 1	6517 2	N	137	11 1		237
							151 9						
10		7905 X	7936	-0-	31 B	-710628	1286 1	6573 2	N	70	4 1		303
							77 9						

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	279286	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL DEPTH	11870	PERF.12370 -	17960	

05		20057 X	19189	-0-	-868 B	-194316	19189 2		N	-0-			18
							19146 2	70 9	N	64			82
06		19410 X	19216	-0-	-194 B	-194316	19146 2		N				82
							19143 2		N	-0-			82
07		20181 X	19143	-0-	-1038 B	-194316	19143 2		N	-0-			82
							18943 2		N	-0-			82
08		20181 X	18943	-0-	-1238 B	-194316	18943 2		N	-0-			82
							18415 2		N	-0-			82
09		19530 X	18415	-0-	-1115 B	-194316	18415 2		N	-0-			82
							18119 2	40 9	N	36			118
10		19871 X	18159	-0-	-1712 B	-194316	18119 2		N				118

MCELROY-SWANN ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	279287	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	11725	PERF.12138 -	17941	

05		11227 X	11227	-0-	-0- B	-0-	898 1	10068 2	N	237	185 1		386
							261 9						
06		13331 X	13331	-0-	-0- B	-0-	1028 1	12161 2	N	129	198 1		317
							142 9						
07		11198 X	11198	-0-	-0- B	-0-	928 1	10162 2	N	98	193 1		222
							108 9						
08		613 X	613	-0-	-0- B	-0-	475 1	138 9	N	125	175 1		172
09		12184 X	12184	-0-	-0- B	-0-	453 1	11585 2	N	133	20 1		285
							146 9						
10		13926 X	13926	-0-	-0- B	-0-	2259 1	11542 2	N	114	8 1		391
							125 9						

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279290	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	11814	PERF.12113 -	18543	

05		11160 X	10308	-0-	-852 B	-0-	10102 2	206 9	N	187	208 1		222
							9638 2	196 9	N	178	178 1		222
06		10320 X	9834	-0-	-486 B	-0-	9638 2	196 9	N	178	178 1		222
							9739 2	154 9	N	140	183 1		179
07		10664 X	9893	-0-	-771 B	-0-	9739 2	154 9	N	140	183 1		179
									N	154	188 1		145
08		10602 X	-0-	-0-	-10602 B	-0-			N	154	188 1		145
							9060 2	171 9	N	155	16 1		284
09		10260 X	9231	-0-	-1029 B	-0-	9060 2	171 9	N	155	16 1		284
							9122 2	178 9	N	162	195 1		251
10		10323 X	9300	-0-	-1023 B	-0-	9122 2	178 9	N	162	195 1		251

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	279293	COMPL. DATE	12/27/2015	TOTAL DEPTH	11710	PERF.12313 -	15965	

05		10571 X	8218	-0-	-2353 B	-0-	8011 2	207 9	N	188	203 1		127
							7558 2	109 9	N	99	9 1		217
06		10230 X	7667	-0-	-2563 B	-0-	7558 2	109 9	N	99	9 1		217
							7674 2	61 9	N	55	179 1		93
07		10571 X	7735	-0-	-2836 B	-0-	7674 2	61 9	N	55	179 1		93
									N	77	5 1		165
08		8215 X	-0-	-0-	-8215 B	-0-			N	77	5 1		165
							7273 2	125 9	N	114	13 1		266
09		7950 X	7398	-0-	-552 B	-0-	7273 2	125 9	N	114	13 1		266
							6999 2	184 9	N	167	192 1		241
10		8215 X	7183	-0-	-1032 B	-0-	6999 2	184 9	N	167	192 1		241

MURRAY-POND-GRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	280150	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL DEPTH	11872	PERF.12210 -	18111	

05		5833 X	5833	-0-	-0- B	-0-	5754 2	79 9	N	72	196 1		69
							5139 2	141 9	N	128	6 1		191
06		5280 X	5280	-0-	-0- B	-0-	5139 2	141 9	N	128	6 1		191
							3963 2	72 9	N	65	187 1		69
07		4185 X	4035	-0-	-150 B	-0-	3963 2	72 9	N	65	187 1		69
									N	63	2 1		130
08		4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-0-			N	63	2 1		130
							4455 2	161 9	N	146	199 1		77
09		4616 X	4616	-0-	-0- B	-0-	4455 2	161 9	N	146	199 1		77
							4964 2	40 9	N	36	3 1		110
10		5004 X	5004	-0-	-0- B	-0-	4964 2	40 9	N	36	3 1		110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		18909 X	18909	-0-	-0- B	-0-	18880 2	29 9	N	26	34 1		182
06		17471 X	17471	-0-	-0- B	-0-	17445 2	26 9	N	24	21 1		185
07		18818 X	18818	-0-	-0- B	-0-	18805 2	13 9	N	12	21 1		176
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	17	11 1		182
09		18459 X	18459	-0-	-0- B	-0-	18431 2	28 9	N	25	32 1		175
10		18743 X	18743	-0-	-0- B	-0-	18710 2	33 9	N	30	12 1	79 8	114

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153													
05		8928 X	5242	-0-	-3686 B	-0-	5232 2	10 9	N	9	12 1		189
06		8220 X	7075	-0-	-1145 B	-0-	7065 2	10 9	N	9	7 1		191
07		8494 X	7878	-0-	-616 B	-0-	7868 2	10 9	N	9	9 1		191
08		7967 X	-0-	-0-	-7967 B	-0-			N	19	5 1		205
09		7710 X	7456	-0-	-254 B	-0-	7446 2	10 9	N	9	13 1		201
10		7874 X	7686	-0-	-188 B	-0-	7672 2	14 9	N	13	5 1		209

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003													
05		10571 X	7093	-0-	-3478 B	-0-	7027 2	66 9	N	60	204 1		43
06		9720 X	6758	-0-	-2962 B	-0-	6721 2	37 9	N	34	8 1		69
07		10044 X	6680	-0-	-3364 B	-0-	6640 2	40 9	N	36	8 1		97
08		7099 X	-0-	-0-	-7099 B	-0-			N	31	4 1		124
09		6870 X	6791	-0-	-79 B	-0-	6593 2	198 9	N	180	11 1		293
10		7099 X	6158	-0-	-941 B	-0-	6108 2	50 9	N	45	170 1		168

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853													
05		12803 X	10115	-0-	-2688 B	-302390	814 1	9130 2	N	155	16 1		400
							171 9						
06		12390 X	10226	-0-	-2164 B	-302390	785 1	9292 2	N	135	198 1		337
							149 9						
07		12803 X	10555	-0-	-2248 B	-302390	866 1	9480 2	N	190	202 1		325
							209 9						
08		10106 X	506	-0-	-9600 B	-302390	376 1	130 9	N	118	197 1		246
09		10230 X	10089	-0-	-141 B	-302390	375 1	9604 2	N	100	199 1		147
							110 9						
10		10571 X	11741	-0-	1170 B	-301220	1904 1	9731 2	N	96	6 1		237
							106 9						

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871													
05		9827 X	9846	-0-	19 B	-902108	9607 2	239 9	N	217	203 1		338
06		9300 X	9303	-0-	3 B	-902105	9043 2	260 9	N	236	198 1		376
07		9610 X	9850	-0-	240 B	-901865	9618 2	232 9	N	211	375 1		212
08		9858 X	-0-	-0-	-9858 B	-901865			N	124	6 1		330
09		9540 X	8902	-0-	-638 B	-901865	8771 2	131 9	N	119	202 1		247
10		9858 X	8828	-0-	-1030 B	-901865	8660 2	168 9	N	153	186 1		214

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798													
05		8746 X	8746	-0-	-0- B	-0-	8645 2	101 9	N	92	15 1		166
06		8609 X	8609	-0-	-0- B	-0-	8515 2	94 9	N	85	10 1		241
07		8618 X	8509	-0-	-109 B	-0-	8422 2	87 9	N	79	186 1		134
08		8742 X	-0-	-0-	-8742 B	-0-			N	86	5 1		215
09		8610 X	7430	-0-	-1180 B	-0-	7306 2	124 9	N	113	184 1		144
10		8897 X	7677	-0-	-1220 B	-0-	7571 2	106 9	N	96	5 1		235

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		13361 X	11864	-0-	-1497 B	-0-	11566 2	298 9	N	271	208 1		270
06		12360 X	11182	-0-	-1178 B	-0-	11011 2	171 9	N	155	203 1		222
07		12586 X	11883	-0-	-703 B	-0-	11729 2	154 9	N	140	205 1		157
08		12121 X	-0-	-0-	-12121 B	-0-			N	185	187 1		155
09		11730 X	10965	-0-	-765 B	-0-	10592 2	373 9	N	339	208 1		286
10		11873 X	11041	-0-	-832 B	-0-	10854 2	187 9	N	170	188 1		268

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203													

05		14384 X	12942	-0-	-1442 B	-0-	12879 2	63 9	N	57	23 1		242
06		12900 X	12448	-0-	-452 B	-0-	12219 2	229 9	N	208	203 1		247
07		13330 X	12283	-0-	-1047 B	-0-	12206 2	77 9	N	70	190 1		127
08		13051 X	-0-	-0-	-13051 B	-0-			N	53	7 1		173
09		12630 X	10797	-0-	-1833 B	-0-	10721 2	76 9	N	69	19 1		223
10		12927 X	11022	-0-	-1905 B	-0-	10938 2	84 9	N	76	7 1		292

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538													

05		7657 X	7085	-0-	-572 B	-0-	6914 2	171 9	N	155	199 1		190
06		7410 X	6825	-0-	-585 B	-0-	6656 2	169 9	N	154	180 1		164
07		7595 X	6779	-0-	-816 B	-0-	6649 2	130 9	N	118	185 1		97
08		7099 X	-0-	-0-	-7099 B	-0-			N	129	4 1		222
09		6870 X	6008	-0-	-862 B	-0-	5931 2	77 9	N	70	186 1		106
10		7099 X	5276	-0-	-1823 B	-0-	5094 2	182 9	N	165	4 1		267

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703													

05		15593 X	12564	-0-	-3029 B	-0-	12401 2	163 9	N	148	374 1		76
06		15090 X	14602	-0-	-488 B	-0-	14353 2	249 9	N	226	15 1		287
07		15128 X	14366	-0-	-762 B	-0-	14023 2	343 9	N	312	366 1		233
08		12555 X	-0-	-0-	-12555 B	-0-			N	102	180 1		155
09		14610 X	14604	-0-	-6 B	-0-	14282 2	322 9	N	293	211 1		237
10		15097 X	13590	-0-	-1507 B	-0-	13404 2	186 9	N	169	181 1		225

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127													

05		16461 X	13841	-0-	-2620 B	-0-	13565 2	276 9	N	251	211 1		324
06		15840 X	12850	-0-	-2990 B	-0-	12611 2	239 9	N	217	372 1		169
07		16368 X	12962	-0-	-3406 B	-0-	12724 2	238 9	N	216	204 1		181
08		13826 X	-0-	-0-	-13826 B	-0-			N	228	188 1		221
09		13425 X	13425	-0-	-0- B	-0-	13091 2	334 9	N	304	383 1		142
10		13826 X	10532	-0-	-3294 B	-0-	10374 2	158 9	N	144	8 1		278

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003													

05		6293 X	5851	-0-	-442 B	-0-	5661 2	190 9	N	173	11 1		250
06		5936 X	5936	-0-	-0- B	-0-	5828 2	108 9	N	98	200 1		148
07		5983 X	5314	-0-	-669 B	-0-	5310 2	4 9	N	4	7 1		145
08		5983 X	-0-	-0-	-5983 B	-0-			N	14	3 1		156
09		5983 X	5983	-0-	-0- B	-0-	5897 2	86 9	N	78	10 1		224
10		6138 X	4822	-0-	-1316 B	-0-	4813 2	9 9	N	8	4 1		228

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053													

05		31806 X	28657	-0-	-3149 B	-0-	28275 2	382 9	N	347	413 1		116
06		29220 X	27796	-0-	-1424 B	-0-	27419 2	377 9	N	343	209 1		250
07		29698 X	29173	-0-	-525 B	-0-	28885 2	288 9	N	262	395 1		117
08		28644 X	-0-	-0-	-28644 B	-0-			N	332	205 1		244
09		28131 X	28131	-0-	-0- B	-0-	27725 2	406 9	N	369	416 1		197
10		29171 X	19304	-0-	-9867 B	-0-	19082 2	222 9	N	202	192 1		207

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL		WELL #:		2H	RRCID ->	283920	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	11642	PERF.11791	- 18598	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		19344 X	17867	-0-	-1477 B	-0-	17335 2	532 9	N	484	570 1	181	
06		17940 X	17160	-0-	-780 B	-0-	16915 2	245 9	N	223	199 1	205	
07		17772 X	17772	-0-	-0- B	-0-	17486 2	286 9	N	260	203 1	262	
08		17856 X	-0-	-0-	-17856 B	-0-			N	290	382 1	170	
09		17280 X	17000	-0-	-280 B	-0-	16584 2	416 9	N	378	378 1	170	
10		17856 X	16952	-0-	-904 B	-0-	16621 2	331 9	N	301	198 1	273	

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	286067	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	11188	PERF.12032	- 17879	

05		24986 X	22430	-0-	-2556 B	-0-	22105 2	325 9	N	295	388 1	275	
06		23040 X	21144	-0-	-1896 B	-0-	20929 2	215 9	N	195	25 1	445	
07		23808 X	22257	-0-	-1551 B	-0-	21951 2	306 9	N	278	584 1	139	
08		22568 X	-0-	-0-	-22568 B	-0-			N	173	13 1	299	
09		21840 X	20834	-0-	-1006 B	-0-	20649 2	185 9	N	168	222 1	245	
10		22444 X	21216	-0-	-1228 B	-0-	20973 2	243 9	N	221	199 1	267	

SWANN-MCELROY (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	286186	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11898	- 17581	

05		19065 X	17544	-0-	-1521 B	-0-	17360 2	184 9	N	167	218 1	132	
06		17490 X	16809	-0-	-681 B	-0-	16569 2	240 9	N	218	194 1	156	
07		18073 X	17499	-0-	-574 B	-0-	17237 2	262 9	N	238	209 1	185	
08		17546 X	-0-	-0-	-17546 B	-0-			N	84	190 1	79	
09		16980 X	16357	-0-	-623 B	-0-	16100 2	257 9	N	234	214 1	99	
10		17546 X	16001	-0-	-1545 B	-0-	15851 2	150 9	N	136	11 1	224	

MCELROY		WELL #:		11	RRCID ->	287839	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	11997	PERF.11564	- 11812	

05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		100	

WILSON, DAVID G.		WELL #:		1H	RRCID ->	289717	COMPL. DATE	01/11/2020	TOTAL DEPTH	11572	PERF.12546	- 14222	

05		24118 X	21539	-0-	-2579 B	-0-	21449 2	90 9	N	82	188 1	192	
06		21990 X	20590	-0-	-1400 B	-0-	20516 2	74 9	N	67	185 1	74	
07		22723 X	21587	-0-	-1136 B	-0-	21415 2	172 9	N	156	162 1	68	
08		22320 X	-0-	-0-	-22320 B	-0-			N	173	178 1	63	
09		21600 X	20140	-0-	-1460 B	-0-	20068 2	72 9	N	65		128	
10		21576 X	20364	-0-	-1212 B	-0-	20177 2	187 9	N	170		298	

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
BURTON		WELL #:		1	RRCID ->	206368	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11640	- 11791	

05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		128	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		128	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		128	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		128	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		128	
*10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		128	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
MCKINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 237026		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93

CINRON ENERGY, LLC		153512		WELL #: 1 T		RRCID -> 152474		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464						
05	930 N	864	-0-	-66 B	-0-	1	1	863	2	N	-0-					-0-
06	840 N	633	-0-	-207 B	-0-	1	1	632	2	N	-0-					-0-
07	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	1	1	858	2	N	-0-					-0-
08	868 N	636	-0-	-232 B	-0-	1	1	635	2	N	-0-					-0-
*09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	1	1	793	2	N	-0-					-0-
10	868 N	746	-0-	-122 B	-0-	1	1	745	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 167532		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352								
05	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	1	1	375	2	N	-0-					82
06	360 N	276	-0-	-84 B	-0-	1	1	275	2	N	-0-					82
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	1	1	373	2	N	-0-					82
08	372 N	277	-0-	-95 B	-0-	1	1	276	2	N	-0-					82
*09	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	1	1	345	2	N	-0-	1				83
						1	9									
10	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	1	1	324	2	N	-0-					83

ARTEBERRY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 191616		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420								
05	558 N	502	-0-	-56 B	-0-	1	1	431	2	N	64					142
						70	9									
06	480 N	391	-0-	-89 B	-0-	1	1	316	2	N	67	159	1			50
						74	9									
07	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	1	1	429	2	N	35					85
						39	9									
08	496 N	370	-0-	-126 B	-0-	1	1	318	2	N	46					131
						51	9									
*09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	1	1	397	2	N	67	158	1			40
						74	9									
10	465 N	388	-0-	-77 B	-0-	1	1	373	2	N	13					53
						14	9									

FULTON		WELL #: 1		RRCID -> 199246		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344								
05	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	1	1	225	2	N	-0-					56
06	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	1	1	165	2	N	-0-					56
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	1	1	224	2	N	-0-					56
08	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	1	1	166	2	N	-0-					56
*09	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	1	1	207	2	N	-0-					56
10	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	1	1	194	2	N	-0-					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.// 153512									
RAY, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 202242		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	992 N	814	-0-	-178 B	-0-	156	1 1	657 2	N 142	152 1	38
06	780 N	615	-0-	-165 B	-0-	133	1 1	481 2	N 121		159
07	837 N	775	-0-	-62 B	-0-	121	1 1	653 2	N 110	170 1	99
08	806 N	657	-0-	-149 B	-0-	172	1 1	484 2	N 156	158 1	97
*09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	146	1 1	484 2	N 133	152 1	78
10	775 N	729	-0-	-46 B	-0-	161	1 1	567 2	N 146	164 1	60

CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID -> 227209		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266			
WYLIE HEIRS		WELL #: 1									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		-0-

WILSON, J. B. GU		WELL #: 2H		RRCID -> 275171		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981			
05	16540 X	16540	-0-	-0- B	-0-	925	1 1	4790 2	N -0-		150
06	10872 X	10872	-0-	-0- B	-0-	10825	5 5	1890 2	N -0-		150
07	13014 X	13014	-0-	-0- B	-0-	8326	5 5	1741 2	N -0-		150
08	10695 X	7040	-0-	-3655 B	-0-	10408	5 5	3629 2	N -0-		150
09	14188 X	14188	-0-	-0- B	-0-	564	1 1	5499 2	N 179	170 1	159
*10	14808 X	14808	-0-	-0- B	-0-	2847	5 5	4183 2	N 31		190

WILSON, J. B. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 275414		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N NO RPT		-0-

FAIR, D. P. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 277268		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474			
05	8595 X	8595	-0-	-0- B	-0-	425	1 1	8038 2	N 120	170 1	160
06	6283 X	6283	-0-	-0- B	-0-	132	9 9	5895 2	N 7	155 1	12
07	8212 X	8212	-0-	-0- B	-0-	380	8 9	7563 2	N 108		120
08	8184 X	4743	-0-	-3441 B	-0-	530	1 1	4323 2	N 35		155
09	7920 X	1054	-0-	-6866 B	-0-	119	9 9	848 2	N 162	168 1	149
10	8184 X	7013	-0-	-1171 B	-0-	381	1 1	6547 2	N 143	178 1	114

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.				238634										
CORLEY				WELL #: 1	RRCID -> 103897	COMPL. DATE 01/06/1983	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11814	- 11844					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9

MUD CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 108711	COMPL. DATE 01/03/1984	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11926	- 11774					
05	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	18 1	99 3	N			-0-			2
06	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	11 1	102 3	N			113			115
						124 9								
07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	10 1	110 3	N			120			235
						132 9								
08	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	13 1	102 3	N			-0-			235
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	9 1	97 3	N			-0-			235
10	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	9 1	103 3	N			-0-			235

CORLEY				WELL #: 2	RRCID -> 194354	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 11970	PERF.11715	- 11850					
05	961 N	776	-0-	-185 B	-0-	776 2				Y	-0-			80
06	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 2				Y	-0-			80
07	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 2				Y	-0-			80
08	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	411 1	1283 2	Y			-0-			80
09	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	148 1	733 2	Y			-0-			80
10	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-			80

LYLES				WELL #: 1	RRCID -> 196059	COMPL. DATE 07/27/2003	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11665	- 11773					
05	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257 3				Y	-0-			-0-
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3				Y	-0-			-0-
07	310 N	240	-0-	-70 B	-0-	240 3				Y	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3				Y	-0-			-0-
09	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230 3				Y	-0-			-0-
10	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198 3				Y	-0-			-0-

LYLES				WELL #: 2	RRCID -> 197429	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11530	- 11740					
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3				Y	-0-			29
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 3				Y	-0-			29
07	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 3				Y	-0-			29
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 3				Y	-0-			29
*09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	34 3	26 9	Y			24			53
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 3				Y	-0-			53

CORLEY				WELL #: 4	RRCID -> 198303	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11713	- 11847					
*04	390 N	325	-0-	-65 B	-0-	325 2				Y	-0-			37
*05	496 N	361	-0-	-135 B	-0-	361 2				Y	-0-			37
*06	330 N	94	-0-	-236 B	-0-	94 2				Y	-0-			37
*07	341 N	152	-0-	-189 B	-0-	152 2				Y	-0-			37
*08	372 N	132	-0-	-240 B	-0-	20 1	112 2	Y			-0-			37
*09	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	6 1	79 2	Y			-0-			37
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-			37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
LYLES		WELL #: 4		RRCID -> 199013		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	186 N	107	-0-	-79 B	-0-	107	3	Y	-0-		13
06	180 N	126	-0-	-54 B	-0-	126	3	Y	-0-		13
07	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3	Y	-0-		13
08	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3	Y	-0-		13
*09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	132	3	Y	30	11 1	32
10	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3	Y	-0-		32

LYLES		WELL #: 3		RRCID -> 199014		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956			
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		-0-
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103	3	Y	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	17	-0-	-223 B	-0-	17	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3	Y	-0-		-0-

LYLES		WELL #: 5		RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790			
05	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3	Y	-0-		4
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3	Y	-0-		4
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3	Y	-0-		4
08	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3	Y	-0-		4
09	150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102	3	Y	-0-		4
10	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3	Y	-0-		4

LYLES		WELL #: 6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006			
05	372 X	360	-0-	-12 B	-0-	354	3	Y	5		20
06	226 X	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	Y	-0-		20
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		20
08	T. A.	306	-0-	306 B	306	305	3	Y	1	9	21
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	306			Y	-0-		21
10	T. A.	293	-0-	293 B	599	293	3	Y	-0-		21

KLEUPPEL		WELL #: 1		RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782			
05	310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238	3	Y	-0-		7
06	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3	Y	-0-		7
07	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3	Y	-0-		7
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	Y	-0-		7
09	270 N	233	-0-	-37 B	-0-	233	3	Y	-0-		7
10	279 N	195	-0-	-84 B	-0-	195	3	Y	-0-		7

DYER		WELL #: 1		RRCID -> 202752		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814			
05	434 N	192	-0-	-242 B	-0-	3	1	Y	1		5
						1	9				
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			Y	-0-		5
07	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			Y	-0-		5
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			Y	-0-		5
*09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	4	1	Y	1	4 1	2
						1	9				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
CALICUTT		WELL #: 1		RRCID -> 202764		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	24					48

KLEUPPEL		WELL #: 2		RRCID -> 203654		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882								
05	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3			Y	-0-					8
06	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			Y	-0-					8
07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			Y	-0-					8
08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			Y	-0-					8
*09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	160	3	2	9	Y	2	1	1			9
*10	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			Y	-0-					9

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203945		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984								
05	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	72	1	405	3	N	2					186
06	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	43	1	409	3	N	-0-					186
07	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	39	1	410	3	N	-0-					186
08	465 N	406	-0-	-59 B	-0-	45	1	361	3	N	-0-					186
09	450 N	389	-0-	-61 B	-0-	34	1	355	3	N	-0-					186
10	434 N	348	-0-	-86 B	-0-	29	1	319	3	N	-0-					186

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204237		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 204350		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990								
05	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	93	1	952	3	Y	16					92
06	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	83	1	962	3	Y	6					98
07	1023 N	899	-0-	-124 B	-0-	62	1	837	3	Y	-0-					98
08	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-					98
*09	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	66	1	969	3	Y	72	93	1			77
*10	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	128	1	1223	3	Y	12					89

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 204977		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886								
05	589 N	348	-0-	-241 B	-0-	348	3			Y	-0-					14
06	540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531	3			Y	-0-					14
07	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3			Y	-0-					14
08	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			Y	-0-					14
*09	540 N	450	-0-	-90 B	-0-	446	3	4	9	Y	4	1	1			17
10	465 N	329	-0-	-136 B	-0-	329	3			Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
BURKETT		WELL #: 1		RRCID -> 205058		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 205974		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910								
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	70	1	194	3	Y	-0-					3
06	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	92	1	263	3	Y	-0-					3
07	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	77	1	231	3	Y	-0-					3
08	T. A.	268	-0-	268 B	268	65	1	203	3	Y	-0-					3
*09	T. A.	346	-0-	346 B	614	85	1	259	3	Y	2	4	1			1
						2	9									
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	614					Y	-0-					1

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206906		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026								
05	1395 N	1153	-0-	-242 B	-0-	174	1	979	3	N	-0-					99
06	1380 N	1181	-0-	-199 B	-0-	111	1	1070	3	N	-0-					99
07	1395 N	1191	-0-	-204 B	-0-	102	1	1089	3	N	-0-					99
08	1147 N	1063	-0-	-84 B	-0-	117	1	946	3	N	-0-					99
09	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	114	1	1171	3	N	-0-					99
10	1178 N	1172	-0-	-6 B	-0-	97	1	1075	3	N	-0-					99

KLEUPPEL		WELL #: 3		RRCID -> 206943		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780								
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					8
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			Y	-0-					8
07	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	6	-0-	6 B	6	6	3			Y	-0-					8

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 207187		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984								
05	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	103	1	584	3	N	-0-					155
06	720 N	626	-0-	-94 B	-0-	59	1	567	3	N	-0-					155
07	682 N	603	-0-	-79 B	-0-	52	1	551	3	N	-0-					155
08	682 N	574	-0-	-108 B	-0-	63	1	511	3	N	-0-					155
09	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	61	1	625	3	N	-0-					155
10	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	59	1	659	3	N	-0-					155

CORLEY		WELL #: 3		RRCID -> 208899		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864								
*04	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	879	2	4	9	Y	4					76
*05	1116 N	998	-0-	-118 B	-0-	998	2			Y	-0-					76
*06	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			Y	-0-					76
*07	930 N	904	-0-	-26 B	-0-	904	2			Y	-0-					76
*08	930 N	893	-0-	-37 B	-0-	200	1	693	2	Y	-0-					76
*09	900 N	511	-0-	-389 B	-0-	75	1	436	2	Y	-0-					76
10	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					76

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 208931		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	39	-0-	-54 B	-0-	4	1	35	3	Y	-0-	51
06	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	11	1	105	3	Y	3	54
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3	9	40	3	Y	50	104
08	T. A.	131	-0-	131 B	131	55	9	68	3	Y	52	156
*09	T. A.	155	-0-	155 B	286	6	1	121	3	Y	21	177
10	T. A.	267	-0-	267 B	553	23	9	54	3	Y	188	195
						207	9				170 1	

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 209160		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 209269		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 209322		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-			23

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 210065		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952				
05	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	24	1	507	3	Y	1	5
06	570 N	439	-0-	-131 B	-0-	1	9	423	3	Y	1	6
07	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	14	1	508	3	Y	2	8
08	T. A.	470	-0-	470 B	470	2	9	402	3	Y	1	9
*09	T. A.	438	-0-	438 B	908	67	1	381	3	Y	5	8
10	T. A.	439	-0-	439 B	1347	1	9	394	3	Y	1	9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634										
JAKUBIK		WELL #:		2	RRCID -> 213551			COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	156	1	1498	3	Y	20			117
06	1710 N	1034	-0-	-676 B	-0-	22	9	935	3	Y	9			126
07	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	89	1	1698	3	Y	30			156
08	1209 N	1128	-0-	-81 B	-0-	10	9	1054	3	Y	-0-			156
*09	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	137	1	943	3	Y	6			162
*10	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	33	9	1594	3	Y	24			186
						74	1							
						72	1							
						7	9							
						169	1							
						26	9							

AIRPORT				WELL #:	1	RRCID -> 213666			COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862		
05	1426 N	1400	-0-	-26 B	-0-	23	1	1374	3	Y	3			10
06	1560 N	1144	-0-	-416 B	-0-	3	9	1136	3	Y	2			12
07	1364 N	1345	-0-	-19 B	-0-	6	1	3	9	Y	3			15
08	T. A.	1627	-0-	1627 B	1627	1342	3	1436	3	Y	2			17
*09	T. A.	1490	-0-	1490 B	3117	189	1	1340	3	Y	14	15	1	16
10	T. A.	1238	-0-	1238 B	4355	2	9	1144	3	Y	2			18
						135	1							
						15	9							
						92	1							
						2	9							

WILSON, B.J.				WELL #:	1	RRCID -> 214313			COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816		
05	1643 N	1534	-0-	-109 B	-0-	92	1	1441	3	Y	1			3
06	1590 N	1366	-0-	-224 B	-0-	1	9	1297	3	Y	1			4
07	1643 N	1366	-0-	-277 B	-0-	68	1	1307	3	Y	1			5
08	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1	9	1294	3	Y	-0-			5
*09	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	240	1	1274	3	Y	3	3	1	5
*10	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	194	1	1309	3	Y	-0-			5
						3	9							
						171	1							

MCGILL, LD GU 1				WELL #:	3	RRCID -> 214317			COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996		
05	496 N	185	-0-	-311 B	-0-	24	1	160	3	Y	1			15
06	390 N	124	-0-	-266 B	-0-	1	9	108	3	Y	1			16
07	341 N	115	-0-	-226 B	-0-	15	1	102	3	Y	-0-			16
08	186 N	117	-0-	-69 B	-0-	13	1	105	3	Y	-0-			16
*09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	12	1	142	3	Y	5	12	1	9
10	124 N	55	-0-	-69 B	-0-	18	1	47	3	Y	-0-			9
						6	9							
						8	1							

JAKUBIK				WELL #:	4	RRCID -> 216211			COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
LYLES		WELL #: 7		RRCID -> 216213		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3	Y	-0-		4
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3	Y	-0-		4
07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3	Y	-0-		4
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3	Y	-0-		4
09	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3	Y	-0-		4
10	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	3	Y	-0-		4

MURPHY, HJ GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216402		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208			
05	1612 N	1611	-0-	-1 B	-0-	131	1	1480 3	Y	-0-	-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	111	1	1411 3	Y	-0-	-0-
07	1705 N	1696	-0-	-9 B	-0-	105	1	1591 3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	1741	-0-	1741 B	1741	93	1	1648 3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	1550	-0-	1550 B	3291	88	1	1462 3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	1568	-0-	1568 B	4859	132	1	1436 3	Y	-0-	-0-

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 220928		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040			
05	2821 X	1858	-0-	-963 B	-0-	164	1	1683 3	Y	10	65
06	1950 X	1805	-0-	-145 B	-0-	143	1	1649 3	Y	12	77
07	2108 X	1900	-0-	-208 B	-0-	132	1	1768 3	Y	-0-	77
08	1886 X	1886	-0-	-0- B	-0-	110	1	1774 3	Y	2	79
*09	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	122	1	1775 3	Y	54	60
10	1829 N	1764	-0-	-65 B	-0-	167	1	1590 3	Y	6	66

DAVIS, SHARON		WELL #: 1		RRCID -> 221457		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		3

CHALLENGER		WELL #: 1		RRCID -> 221711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080			
05	1612 N	1382	-0-	-230 B	-0-	207	1	1171 3	Y	4	72
06	1980 N	1156	-0-	-824 B	-0-	109	1	1047 3	Y	-0-	72
07	1984 N	1375	-0-	-609 B	-0-	118	1	1257 3	Y	-0-	72
08	1364 N	1155	-0-	-209 B	-0-	102	1	1053 3	Y	-0-	72
*09	1170 N	1157	-0-	-13 B	-0-	102	1	1053 3	Y	2	73
10	1364 N	1336	-0-	-28 B	-0-	111	1	1225 3	Y	-0-	73

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222035		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304			
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	26	1	168 3	Y	-0-	-0-
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	26	1	179 3	Y	-0-	-0-
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	21	1	159 3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	147	-0-	147 B	147	16	1	131 3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	201	-0-	201 B	348	22	1	179 3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	129	-0-	129 B	477	17	1	112 3	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634											
JAKUBIK		WELL #: 5		RRCID -> 224551		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	36	1	378	3	Y	2		13
06	420 N	358	-0-	-62 B	-0-	28	1	329	3	Y	1		14
07	403 N	352	-0-	-51 B	-0-	23	1	329	3	Y	-0-		14
08	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	21	1	344	3	Y	-0-		14
09	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	22	1	331	3	Y	1		15
*10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	30	1	317	3	Y	-0-		15
MUD CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 225016		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421					
05	2573 X	1162	-0-	-1411 B	-0-	175	1	987	3	N	-0-		153
06	1140 X	348	-0-	-792 B	-0-	33	1	315	3	N	-0-		153
07	1178 X	1151	-0-	-27 B	-0-	98	1	1044	3	N	8		161
08	1917 X	1917	-0-	-0- B	-0-	211	1	1704	3	N	2		163
09	4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	416	1	4273	3	N	3		166
*10	4320 X	4320	-0-	-0- B	-0-	357	1	3955	3	N	7		173
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227886		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
STEPHENS GU		WELL #: 1		RRCID -> 230076		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		2
JAKUBIK		WELL #: 6H		RRCID -> 235448		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634									
MCDONALD		WELL #:		2H	RRCID ->	238097	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11811	PERF.12055 -	14365	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	7781 X	7652	-0-	-129 B	-0-	268	1	7371	3	Y	12		41
06	7500 X	6619	-0-	-881 B	-0-	13	9	6448	3	Y	10		51
07	7688 X	6699	-0-	-989 B	-0-	11	9	6573	3	Y	13		64
08	7131 X	7131	-0-	-0- B	-0-	112	1	6172	3	Y	7		71
*09	7121 X	7121	-0-	-0- B	-0-	14	9	6293	3	Y	54	60 1	65
*10	6724 X	6724	-0-	-0- B	-0-	951	1	6097	3	Y	8		73
						8	9						

DYER		WELL #:		3H	RRCID ->	238985	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11734 -	14688	
05	4650 X	2878	-0-	-1772 B	-0-	69	1	2806	3	Y	3		16
06	5040 X	2415	-0-	-2625 B	-0-	3	9	2381	3	Y	3		19
07	5177 X	3892	-0-	-1285 B	-0-	31	1	3865	3	Y	5		24
08	4475 X	4475	-0-	-0- B	-0-	21	1	3919	3	Y	3		27
*09	2982 X	2982	-0-	-0- B	-0-	6	9	2672	3	Y	15	20 1	22
*10	3282 X	3282	-0-	-0- B	-0-	553	1	3011	3	Y	3		25
						3	9						

NORTHCUTT GU		WELL #:		4H	RRCID ->	243761	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12002	PERF.12543 -	14897	
05	6324 X	5498	-0-	-826 B	-0-	411	1	5048	3	N	35		167
06	6000 X	5578	-0-	-422 B	-0-	39	9	5130	3	N	78		245
07	5803 X	5803	-0-	-0- B	-0-	362	1	5437	3	N	43		288
08	5611 X	4498	-0-	-1113 B	-0-	86	9	4271	3	N	26	171 1	143
09	5874 X	5874	-0-	-0- B	-0-	319	1	5510	3	N	65		208
10	5797 X	3720	-0-	-2077 B	-0-	47	9	3361	3	N	55		263
						198	1						
						29	9						
						292	1						
						72	9						
						298	1						
						61	9						

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		5H	RRCID ->	243764	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12077	PERF.12484 -	14758	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	10 1	11

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634										
JAKUBIK		WELL #:		7H	RRCID ->	246356	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	12107	PERF.12540	- 15019		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		4919 X	4919	-0-	-0- B	-0-	419	1	4465	3	N	32		176
							35	9						
06		4593 X	4593	-0-	-0- B	-0-	357	1	4195	3	N	37		213
							41	9						
07		4816 X	4816	-0-	-0- B	-0-	318	1	4484	3	N	13	180 1	46
							14	9						
08		4930 X	4930	-0-	-0- B	-0-	278	1	4627	3	N	23		69
							25	9						
09		4620 X	4509	-0-	-111 B	-0-	279	1	4195	3	N	32		101
							35	9						
10		4774 X	4554	-0-	-220 B	-0-	396	1	4147	3	N	10		111
							11	9						

STEPHENS GU		WELL #:		2H	RRCID ->	248285	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12048	PERF.12444	- 14030		
05		7129 X	7129	-0-	-0- B	-0-	1073	1	6056	3	N	-0-		112
06		6668 X	6668	-0-	-0- B	-0-	627	1	6041	3	N	-0-		112
07		6756 X	6756	-0-	-0- B	-0-	579	1	6177	3	N	-0-		112
08		6351 X	6351	-0-	-0- B	-0-	698	1	5647	3	N	5		117
							6	9						
*09		6306 X	6306	-0-	-0- B	-0-	559	1	5744	3	N	3		120
							3	9						
*10		6935 X	6935	-0-	-0- B	-0-	574	1	6361	3	N	-0-		120

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		6H	RRCID ->	257037	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12556	- 15297		
05		5611 X	4854	-0-	-757 B	-0-	417	1	4398	3	N	35		246
							39	9						
06		4740 X	4584	-0-	-156 B	-0-	358	1	4186	3	N	36	181 1	101
							40	9						
07		5022 X	4714	-0-	-308 B	-0-	317	1	4397	3	N	-0-		101
08		5022 X	4641	-0-	-381 B	-0-	265	1	4376	3	N	-0-		101
*09		4860 X	4826	-0-	-34 B	-0-	303	1	4514	3	N	8	8 1	101
							9	9						
10		4867 X	4826	-0-	-41 B	-0-	425	1	4401	3	N	-0-		101

JAKUBIK		WELL #:		9H	RRCID ->	259664	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12273	- 15574		
05		10119 X	10119	-0-	-0- B	-0-	868	1	9247	3	N	4	178 1	64
							4	9						
06		10320 X	9772	-0-	-548 B	-0-	766	1	9003	3	N	3		67
							3	9						
07		10664 X	9989	-0-	-675 B	-0-	662	1	9327	3	N	-0-		67
08		10664 X	9819	-0-	-845 B	-0-	556	1	9263	3	N	-0-		67
09		10020 X	9433	-0-	-587 B	-0-	589	1	8844	3	N	-0-		67
10		10106 X	9695	-0-	-411 B	-0-	845	1	8850	3	N	-0-		67

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		7H	RRCID ->	261519	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.12150	- 14438		
05		4960 X	4110	-0-	-850 B	-0-	356	1	3754	3	N	-0-		61
06		4110 X	3743	-0-	-367 B	-0-	295	1	3448	3	N	-0-		61
07		4247 X	4218	-0-	-29 B	-0-	278	1	3855	3	N	77		138
							85	9						
08		4247 X	4106	-0-	-141 B	-0-	234	1	3863	3	N	8		146
							9	9						
*09		4080 X	4048	-0-	-32 B	-0-	254	1	3794	3	N	-0-		146
10		4216 X	3849	-0-	-367 B	-0-	339	1	3510	3	N	-0-		146

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
RUCKER WL GU 1		WELL #: 8H		RRCID -> 265334		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5177 X	4823	-0-	-354 B	-0-	418 1	4405 3	N	-0-		143
06	5429 X	5429	-0-	-0- B	-0-	409 1	4781 3	N	217	186 1	174
						239 9					
07	5208 X	4744	-0-	-464 B	-0-	312 1	4338 3	N	85	162 1	97
						94 9					
08	5208 X	4581	-0-	-627 B	-0-	256 1	4216 3	N	99		196
						109 9					
09	5310 X	4255	-0-	-1055 B	-0-	263 1	3924 3	N	62	183 1	75
						68 9					
10	5487 X	4151	-0-	-1336 B	-0-	358 1	3710 3	N	75		150
						83 9					
ELMS OIL COMPANY		250120									
OVERTON GAS UNIT #16		WELL #: 3		RRCID -> 221313		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
OVERTON GAS UNIT #16		WELL #: 4		RRCID -> 222401		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096864		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097945		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560			
05	899 N	877	-0-	-22 B	-0-	44 1	833 2	N	-0-		13
*06	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	55 1	992 2	N	-0-		13
*07	1085 N	1036	-0-	-49 B	-0-	56 1	980 2	N	-0-		13
*08	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	53 1	929 2	N	57		70
						63 9					
09	1020 N	968	-0-	-52 B	-0-	50 1	915 2	N	3		73
						3 9					
10	992 N	949	-0-	-43 B	-0-	36 1	902 2	N	10		83
						11 9					
PERRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098279		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2023											

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 099472		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	58 1	1080 2	Y	-0-	12
06	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	63 1	1136 2	Y	1	13
						1 9				
07	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	60 1	1057 2	Y	10	23
						11 9				
08	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	62 1	1092 2	Y	2	25
						2 9				
09	1170 N	1076	-0-	-94 B	-0-	55 1	1012 2	Y	8	33
						9 9				
10	1085 N	1073	-0-	-12 B	-0-	41 1	1019 2	Y	12	45
						13 9				

WARE, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 100107		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

NEWSOME -A-		WELL #: 1		RRCID -> 100896		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892		
05	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	50 1	940 2	Y	-0-	12
*06	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	87 1	1568 2	Y	-0-	12
*07	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	68 1	1195 2	Y	-0-	12
*08	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	68 1	1191 2	Y	-0-	12
09	1320 N	1171	-0-	-149 B	-0-	61 1	1110 2	Y	-0-	12
*10	1209 N	1154	-0-	-55 B	-0-	44 1	1110 2	Y	-0-	12

ALLRED		WELL #: 1		RRCID -> 101647		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790		
05	930 N	623	-0-	-307 B	-0-	32 1	591 2	N	-0-	3
06	750 N	576	-0-	-174 B	-0-	30 1	546 2	N	-0-	3
07	651 N	506	-0-	-145 B	-0-	27 1	479 2	N	-0-	3
08	620 N	367	-0-	-253 B	-0-	20 1	347 2	N	-0-	3
09	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	37 1	666 2	N	-0-	3
10	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	21 1	524 2	N	-0-	3

BURKE, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 102615		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821		
05	1116 N	851	-0-	-265 B	-0-	43 1	808 2	N	-0-	15
06	780 N	672	-0-	-108 B	-0-	35 1	637 2	N	-0-	15
07	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	41 1	720 2	N	-0-	15
08	837 N	811	-0-	-26 B	-0-	44 1	767 2	N	-0-	15
09	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	46 1	848 2	N	2	17
						2 9				
10	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	34 1	866 2	N	-0-	17

MATLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 103438		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WARREN, SM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105798		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 105799		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768								
05	1798 N	1693	-0-	-105 B	-0-	84 1	1575 2	N	31							138
*06	1800 N	1128	-0-	-672 B	-0-	34 9	1051 2	N	17							155
*07	1798 N	1392	-0-	-406 B	-0-	58 1	1287 2	N	29							184
*08	1705 N	1521	-0-	-184 B	-0-	19 9	1429 2	N	10	156 1						38
09	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	73 1	1496 2	N	27							65
10	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	32 9	1593 2	N	7							72
						81 1										
						11 9										
						82 1										
						30 9										
						63 1										
						8 9										

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 106972		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240								
05	1147 N	965	-0-	-182 B	-0-	49 1	916 2	Y	-0-							-0-
*06	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	56 1	999 2	Y	-0-							-0-
*07	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	40 1	703 2	Y	-0-							-0-
*08	961 N	524	-0-	-437 B	-0-	28 1	496 2	Y	-0-							-0-
09	1020 N	565	-0-	-455 B	-0-	29 1	536 2	Y	-0-							-0-
10	713 N	323	-0-	-390 B	-0-	12 1	311 2	Y	-0-							-0-

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 108068		COMPL. DATE 10/30/1983		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063								
05	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	18 1	343 2	Y	-0-							-0-
*06	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	18 1	315 2	Y	-0-							-0-
*07	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	18 1	308 2	Y	-0-							-0-
*08	372 N	302	-0-	-70 B	-0-	16 1	286 2	Y	-0-							-0-
09	330 N	281	-0-	-49 B	-0-	15 1	266 2	Y	-0-							-0-
10	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	10 1	254 2	Y	-0-							-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110167		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794								
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110386		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
MURPHY, HJ GU I			WELL #: 1		RRCID -> 110481			COMPL. DATE 03/29/1984			TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU I			WELL #: 1		RRCID -> 112205			COMPL. DATE 07/20/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106			
05	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	51	1	959	2	Y	8			90
						9	9							
*06	1050 N	837	-0-	-213 B	-0-	44	1	785	2	Y	7			97
						8	9							
*07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	28	1	491	2	Y	3			100
						3	9							
*08	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	55	1	966	2	Y	3			103
						3	9							
09	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	50	1	921	2	Y	-0-			103
10	496 N	90	-0-	-406 B	-0-	3	1	84	2	Y	3			106
						3	9							

TUCKER "G" GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 112708			COMPL. DATE 05/31/1984			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 113461			COMPL. DATE 08/11/1984			TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL, LD GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 115140			COMPL. DATE 10/04/1984			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			07/03/2023											

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 2		RRCID -> 162677			COMPL. DATE 01/19/1997			TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648										
TUCKER "G" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 163191		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 12204		PERF.11838 - 12084			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

NEWSOME -A-			WELL #:		2	RRCID -> 163261		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 12143		PERF.11760 - 11950			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3			WELL #:		2	RRCID -> 163839		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11257 - 11470			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 172875		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11544 - 11787			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

CHADWICK GAS UNIT #1			WELL #:		2	RRCID -> 173182		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11339 - 11582			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:		2	RRCID -> 182129		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11315 - 11507			
05		837 N	659	-0-	-178	B	-0-	33	1	625	2	N	1		18
								1	9						
06		810 N	742	-0-	-68	B	-0-	39	1	701	2	N	2		20
								2	9						
07		713 N	708	-0-	-5	B	-0-	38	1	670	2	N	-0-		20
08		691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	37	1	654	2	N	-0-		20
09		720 N	639	-0-	-81	B	-0-	33	1	603	2	N	3		23
								3	9						
10		714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	27	1	676	2	N	10		33
								11	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182547	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11455 -	11637
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	47	1	878	2	N	-0-	12
*06	900 N	874	-0-	-26 B	-0-	46	1	828	2	N	-0-	12
*07	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	49	1	858	2	N	-0-	12
*08	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	48	1	838	2	N	-0-	12
09	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	44	1	805	2	N	-0-	12
*10	868 N	799	-0-	-69 B	-0-	31	1	768	2	N	-0-	12

WARE, J. F.		WELL #:		2	RRCID ->	182995	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	11968	PERF.11542 -	11772
05	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	32	1	605	2	N	2	20
*06	750 N	628	-0-	-122 B	-0-	33	1	592	2	N	3	23
*07	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	36	1	626	2	N	15	38
*08	651 N	603	-0-	-48 B	-0-	32	1	565	2	N	5	43
09	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	34	1	622	2	N	2	45
10	651 N	617	-0-	-34 B	-0-	23	1	586	2	N	7	52

ALLRED		WELL #:		2	RRCID ->	183981	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11612 -	11816
05	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8

BURKE, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	184210	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	12028	PERF.11608 -	11850
05	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	57	1	1064	2	Y	4	48
06	990 N	932	-0-	-58 B	-0-	49	1	880	2	Y	3	51
07	1023 N	905	-0-	-118 B	-0-	48	1	848	2	Y	8	59
08	1116 N	850	-0-	-266 B	-0-	46	1	803	2	Y	1	60
09	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	53	1	969	2	Y	-0-	60
10	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	42	1	1064	2	Y	38	71 1 27

WARREN, SM GU1		WELL #:		2	RRCID ->	185013	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11790 -	12082
05	1116 N	974	-0-	-142 B	-0-	49	1	925	2	Y	-0-	-0-
*06	1170 N	679	-0-	-491 B	-0-	36	1	643	2	Y	-0-	-0-
*07	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-	-0-
*08	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	55	1	970	2	Y	-0-	-0-
09	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	40	1	734	2	Y	-0-	-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	41	1	1039	2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
MATLOCK		WELL #:		2	RRCID -> 185023			COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 12019		PERF.11572 - 11804			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		775 N	755	-0-	-20 B	-0-	38	1	707	2	N	9			52
							10	9							
*06		720 N	685	-0-	-35 B	-0-	36	1	648	2	N	1			53
							1	9							
*07		775 N	693	-0-	-82 B	-0-	37	1	656	2	N	-0-			53
*08		744 N	536	-0-	-208 B	-0-	29	1	507	2	N	-0-			53
09		660 N	608	-0-	-52 B	-0-	32	1	576	2	N	-0-			53
10		682 N	356	-0-	-326 B	-0-	14	1	342	2	N	-0-			53

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 185555			COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11518 - 11750	
05		558 N	496	-0-	-62 B	-0-	25	1	471	2	N	-0-			30
*06		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	33	1	589	2	N	-0-			30
*07		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	35	1	619	2	N	10			40
							11	9							
*08		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	32	1	571	2	N	-0-			40
09		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	33	1	604	2	N	-0-			40
10		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	26	1	662	2	N	-0-			40

ARNOLD GAS UNIT #1				WELL #:		3	RRCID -> 185769			COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11284 - 11471	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 185771			COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11410 - 11598	
05		403 N	33	-0-	-370 B	-0-	2	1	31	2	N	-0-			18
*06		360 N	130	-0-	-230 B	-0-	7	1	123	2	N	-0-			18
*07		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	59	1	1035	2	N	-0-			18
*08		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	50	1	872	2	N	4			22
							4	9							
09		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	54	1	979	2	N	2			24
							2	9							
10		1054 N	854	-0-	-200 B	-0-	33	1	820	2	N	1			25
							1	9							

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 186367			COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 11708		PERF.11250 - 11438	
05		930 N	868	-0-	-62 B	-0-	44	1	824	2	N	-0-			-0-
*06		870 N	791	-0-	-79 B	-0-	41	1	750	2	N	-0-			-0-
*07		868 N	810	-0-	-58 B	-0-	44	1	766	2	N	-0-			-0-
*08		868 N	767	-0-	-101 B	-0-	41	1	726	2	N	-0-			-0-
09		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	40	1	726	2	N	-0-			-0-
10		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	30	1	749	2	N	17			17
							19	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
MATLOCK		WELL #: 3		RRCID -> 186972		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	806 N	621	-0-	-185 B	-0-	31	1	590	2	N	-0-	43
*06	780 N	624	-0-	-156 B	-0-	33	1	591	2	N	-0-	43
*07	775 N	653	-0-	-122 B	-0-	35	1	618	2	N	-0-	43
*08	620 N	569	-0-	-51 B	-0-	31	1	536	2	N	2	45
						2	9					
09	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	33	1	606	2	N	2	47
						2	9					
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	27	1	667	2	N	-0-	47
WARE, J. F.		WELL #: 3		RRCID -> 187106		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798			
05	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	43	1	806	2	Y	-0-	-0-
*06	690 N	683	-0-	-7 B	-0-	36	1	647	2	Y	-0-	-0-
*07	837 N	673	-0-	-164 B	-0-	36	1	637	2	Y	-0-	-0-
*08	837 N	542	-0-	-295 B	-0-	29	1	513	2	Y	-0-	-0-
09	660 N	531	-0-	-129 B	-0-	28	1	503	2	Y	-0-	-0-
10	651 N	486	-0-	-165 B	-0-	19	1	467	2	Y	-0-	-0-
BRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 187160		COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828			
05	1426 N	682	-0-	-744 B	-0-	34	1	640	2	Y	7	18
						8	9					
06	1440 N	934	-0-	-506 B	-0-	49	1	878	2	Y	6	24
						7	9					
07	1333 N	698	-0-	-635 B	-0-	37	1	646	2	Y	14	38
						15	9					
08	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	40	1	697	2	Y	6	44
						7	9					
09	900 N	889	-0-	-11 B	-0-	46	1	837	2	Y	5	49
						6	9					
10	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	31	1	789	2	Y	27	27
						30	9			49	1	
WILSON, GB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 187870		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070			
05	1767 N	1729	-0-	-38 B	-0-	87	1	1636	2	Y	5	42
						6	9					
*06	1770 N	1586	-0-	-184 B	-0-	83	1	1497	2	Y	5	47
						6	9					
*07	1767 N	1606	-0-	-161 B	-0-	87	1	1517	2	Y	2	49
						2	9					
*08	1736 N	1562	-0-	-174 B	-0-	84	1	1475	2	Y	3	52
						3	9					
09	1530 N	1497	-0-	-33 B	-0-	78	1	1417	2	Y	2	54
						2	9					
10	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	63	1	1582	2	Y	4	58
						4	9					
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188091		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676			
05	1674 N	1327	-0-	-347 B	-0-	67	1	1253	2	Y	6	8
						7	9			43	1	
*06	1410 N	1173	-0-	-237 B	-0-	62	1	1105	2	Y	5	13
						6	9					
*07	1364 N	854	-0-	-510 B	-0-	46	1	799	2	Y	8	21
						9	9					
*08	1333 N	1165	-0-	-168 B	-0-	62	1	1094	2	Y	8	29
						9	9					
09	1140 N	996	-0-	-144 B	-0-	49	1	897	2	Y	45	74
						50	9					
10	837 N	70	-0-	-767 B	-0-	2	1	59	2	Y	8	82
						9	9					

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	181	-0-	-439 B	-0-	9	1	172	2	N	-0-			7
*06	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	29	1	529	2	N	-0-			7
*07	589 N	456	-0-	-133 B	-0-	25	1	431	2	N	-0-			7
*08	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	22	1	381	2	N	-0-			7
09	540 N	381	-0-	-159 B	-0-	20	1	361	2	N	-0-			7
10	434 N	397	-0-	-37 B	-0-	15	1	382	2	N	-0-			7

 MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

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

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

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

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

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

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

05	1364 N	1258	-0-	-106 B	-0-	64	1	1194	2	Y	-0-			12
*06	1230 N	208	-0-	-1022 B	-0-	11	1	197	2	Y	-0-			12
*07	1364 N	1052	-0-	-312 B	-0-	57	1	995	2	Y	-0-			12
*08	1271 N	910	-0-	-361 B	-0-	48	1	850	2	Y	11			23
						12	9							
09	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	67	1	1227	2	Y	2			25
						2	9							
10	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	51	1	1271	2	Y	7			32
						8	9							

 PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

05	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	40	1	743	2	N	7			42
						8	9							
*06	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	53	1	947	2	N	6			48
						7	9							
*07	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	55	1	969	2	N	7			55
						8	9							
*08	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	51	1	904	2	N	3			58
						3	9							
09	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	51	1	925	2	N	9			67
						10	9							
10	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	39	1	974	2	N	3			70
						3	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648										
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:	4	RRCID ->	192016	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	11719	PERF.11204 -	11431		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2170 N	1714	-0-	-456 B	-0-	87 1	1627 2	Y		-0-			20
06		1680 N	1530	-0-	-150 B	-0-	81 1	1447 2	Y		2			22
							2 9							
07		1705 N	1418	-0-	-287 B	-0-	76 1	1339 2	Y		3			25
							3 9							
08		1705 N	1373	-0-	-332 B	-0-	73 1	1294 2	Y		5			30
							6 9							
09		1470 N	1461	-0-	-9 B	-0-	76 1	1385 2	Y		-0-			30
10		1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	60 1	1500 2	Y		18			48
							20 9							

WARREN, SM GUL			WELL #:	3	RRCID ->	192018	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.11768 -	12064		
05		1271 N	1232	-0-	-39 B	-0-	62 1	1156 2	Y		13			62
							14 9							
*06		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	62 1	1117 2	Y		14			76
							15 9							
*07		1240 N	1202	-0-	-38 B	-0-	64 1	1128 2	Y		9			85
							10 9							
*08		1240 N	991	-0-	-249 B	-0-	53 1	928 2	Y		9			94
							10 9							
09		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	61 1	1105 2	Y		17			111
							19 9							
10		1147 N	1140	-0-	-7 B	-0-	43 1	1086 2	Y		10			121
							11 9							

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:	3	RRCID ->	192955	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11582 -	11788		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	193050	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11582 -	11800		
05		1457 N	1322	-0-	-135 B	-0-	67 1	1255 2	N		-0-			28
06		1200 N	902	-0-	-298 B	-0-	48 1	854 2	N		-0-			28
07		1395 N	1125	-0-	-270 B	-0-	61 1	1064 2	N		-0-			28
08		1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	105 1	1840 2	N		-0-			28
09		3137 X	3137	-0-	-0- B	-0-	163 1	2972 2	N		2			30
							2 9							
10		3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	122 1	3070 2	N		-0-			30

ALLRED			WELL #:	4	RRCID ->	193622	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11618 -	11772		
05		1209 N	1128	-0-	-81 B	-0-	57 1	1065 2	N		5			18
							6 9							
06		1170 N	1039	-0-	-131 B	-0-	55 1	984 2	N		-0-			18
07		1240 N	1129	-0-	-111 B	-0-	61 1	1066 2	N		2	2 8		18
							2 9							
08		1116 N	1038	-0-	-78 B	-0-	56 1	978 2	N		4			22
							4 9							
09		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	52 1	948 2	N		3			25
							3 9							
10		1085 N	901	-0-	-184 B	-0-	34 1	861 2	N		5			30
							6 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	806 N	285	-0-	-521 B	-0-	14	1	271	2	N	-0-			-0-
*06	750 N	652	-0-	-98 B	-0-	34	1	618	2	N	-0-			-0-
*07	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	43	1	752	2	N	12			12
						13	9							
*08	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	48	1	840	2	N	-0-			12
09	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	45	1	825	2	N	1			13
						1	9							
10	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	30	1	762	2	N	-0-			13

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466														
05	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	46	1	862	2	Y	1			9
						1	9							
06	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	44	1	796	2	Y	5			14
						6	9							
07	899 N	878	-0-	-21 B	-0-	47	1	829	2	Y	2			16
						2	9							
08	899 N	853	-0-	-46 B	-0-	46	1	807	2	Y	-0-			16
09	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	43	1	781	2	Y	-0-			16
10	837 N	829	-0-	-8 B	-0-	31	1	789	2	Y	8			24
						9	9							

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708														
05	868 N	435	-0-	-433 B	-0-	22	1	413	2	Y	-0-			16
06	840 N	460	-0-	-380 B	-0-	24	1	436	2	Y	-0-			16
07	434 N	226	-0-	-208 B	-0-	12	1	214	2	Y	-0-			16
08	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	20	1	352	2	Y	-0-			16
09	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	27	1	491	2	Y	-0-			16
*10	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	19	1	485	2	Y	-0-			16

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724														
05	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	61	1	1143	2	N	-0-			13
*06	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	57	1	1030	2	N	-0-			13
*07	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	58	1	1007	2	N	-0-			13
*08	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	59	1	1047	2	N	6			19
						7	9							
09	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	49	1	897	2	N	4			23
						4	9							
10	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	30	1	747	2	N	6			29
						7	9							

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376														
05	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	59	1	1187	2	Y	-0-			10
06	780 N	694	-0-	-86 B	-0-	36	1	658	2	Y	-0-			10
07	806 N	571	-0-	-235 B	-0-	27	1	529	2	Y	14			24
						15	9							
08	806 N	556	-0-	-250 B	-0-	25	1	531	2	Y	-0-			24
09	690 N	610	-0-	-80 B	-0-	30	1	580	2	Y	-0-			24
10	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	27	1	598	2	Y	-0-			24

OIL AND GAS DIVISION

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	1150	-0-	-59 B	-0-	58 1	1084 2	Y	7		32
						8 9					
*06	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	59 1	1063 2	Y	-0-		32
*07	1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	58 1	1022 2	Y	15		47
						17 9					
*08	1147 N	954	-0-	-193 B	-0-	51 1	903 2	Y	-0-		47
09	1080 N	1058	-0-	-22 B	-0-	55 1	996 2	Y	6		53
						7 9					
10	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	41 1	1026 2	Y	5		58
						6 9					

 WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

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

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

05	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	51 1	965 2	Y	1		24
						1 9					
*06	750 N	527	-0-	-223 B	-0-	28 1	498 2	Y	1		25
						1 9					
*07	992 N	274	-0-	-718 B	-0-	15 1	258 2	Y	1		26
						1 9					
*08	1023 N	843	-0-	-180 B	-0-	45 1	795 2	Y	3		29
						3 9					
09	510 N	454	-0-	-56 B	-0-	23 1	428 2	Y	3		32
						3 9					
10	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	30 1	764 2	Y	2		34
						2 9					

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

05	2833 X	2833	-0-	-0- B	-0-	142 1	2669 2	Y	20		168
						22 9					
*06	2670 X	2591	-0-	-79 B	-0-	136 1	2436 2	Y	17		185
						19 9					
*07	2759 X	2522	-0-	-237 B	-0-	136 1	2373 2	Y	12		197
						13 9					
*08	2821 N	2147	-0-	-674 B	-0-	114 1	2014 2	Y	17		214
						19 9					
09	2970 X	2398	-0-	-572 B	-0-	124 1	2262 2	Y	11		225
						12 9					
10	3069 X	1111	-0-	-1958 B	-0-	42 1	1062 2	Y	6		231
						7 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 194724		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	26 1	496 2	Y	27			27
06	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	30 9	640 2	Y	1			28
07	775 N	553	-0-	-222 B	-0-	36 1	523 2	Y	-0-			28
08	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1 9	1138 2	Y	-0-			29
09	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	30 1	1040 2	Y	1			29
10	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	65 1	1186 2	Y	-0-			29
						57 1						
						1 9						
						47 1						

ALLRED		WELL #: 5		RRCID -> 195080		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758			
05	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	73 1	1366 2	N	-0-			-0-
06	1260 N	944	-0-	-316 B	-0-	50 1	894 2	N	-0-			-0-
07	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	74 1	1288 2	N	-0-			-0-
08	1302 N	954	-0-	-348 B	-0-	51 1	903 2	N	-0-			-0-
09	900 N	835	-0-	-65 B	-0-	43 1	792 2	N	-0-			-0-
10	1302 N	947	-0-	-355 B	-0-	36 1	911 2	N	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 195577		COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578			
05	1736 N	1551	-0-	-185 B	-0-	78 1	1465 2	N	7			40
06	1590 N	1428	-0-	-162 B	-0-	8 9	1350 2	N	3			43
07	1612 N	1352	-0-	-260 B	-0-	75 1	1275 2	N	4			47
08	1550 N	1433	-0-	-117 B	-0-	3 9	1356 2	N	-0-			47
09	1380 N	1372	-0-	-8 B	-0-	73 1	1301 2	N	-0-			47
10	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	4 9	1469 2	N	3			50
						77 1						
						71 1						
						58 1						
						3 9						

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 195592		COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610			
05	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	61 1	1151 2	Y	-0-			33
06	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	57 1	1033 2	Y	5			38
07	1457 N	1053	-0-	-404 B	-0-	6 9	996 2	Y	-0-			38
08	1209 N	1090	-0-	-119 B	-0-	57 1	1028 2	Y	4			42
09	1080 N	1060	-0-	-20 B	-0-	58 1	1004 2	Y	1			43
10	1023 N	891	-0-	-132 B	-0-	4 9	855 2	Y	2			45
						55 1						
						1 9						
						34 1						
						2 9						

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 195632		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728			
05	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-			N	-0-			12
*06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	13 1	228 2	N	3			15
*07	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	3 9	773 2	N	-0-			15
*08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	44 1	552 2	N	10			25
09	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	31 1	602 2	N	-0-			25
10	775 N	742	-0-	-33 B	-0-	11 9	714 2	N	-0-			25
						33 1						
						28 1						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 195633		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11667		PERF.11230 - 11404		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1395 N	1282	-0-	-113 B	-0-	65	1	1217	2	Y	-0-		-0-
*06		1380 N	1122	-0-	-258 B	-0-	59	1	1063	2	Y	-0-		-0-
*07		1333 N	1119	-0-	-214 B	-0-	60	1	1059	2	Y	-0-		-0-
*08		1271 N	1059	-0-	-212 B	-0-	57	1	1002	2	Y	-0-		-0-
09		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	56	1	1030	2	Y	-0-		-0-
10		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	42	1	1047	2	Y	-0-		-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 195732		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11608 - 12030		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

PERRY GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 195734		COMPL. DATE 06/08/2003		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11584 - 11846		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 195744		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 11759		PERF.11294 - 11480		
*11		1317 N	623	-0-	-694 B	-0-	31	1	592	2	Y	-0-		-0-
*12		713 N	644	-0-	-69 B	-0-	32	1	612	2	Y	-0-		-0-
*01		682 N	643	-0-	-39 B	-0-	31	1	612	2	Y	-0-		-0-
*02		588 N	576	-0-	-12 B	-0-	29	1	546	2	Y	-0-	1 8	-0-
							1	9						
*03		651 N	632	-0-	-19 B	-0-	31	1	601	2	Y	-0-		-0-
*04		630 N	580	-0-	-50 B	-0-	29	1	551	2	Y	-0-		-0-
*05		651 N	597	-0-	-54 B	-0-	30	1	567	2	Y	-0-		-0-
*06		600 N	561	-0-	-39 B	-0-	30	1	531	2	Y	-0-		-0-
*07		589 N	412	-0-	-177 B	-0-	22	1	390	2	Y	-0-		-0-
*08		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-		-0-
*09		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-		-0-
*10		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-		-0-

BRIGHT		WELL #:		4		RRCID -> 195915		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11630 - 11820		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648								
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 195920		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11316 - 11513	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05		1209 N	1055	-0-	-154 B	-0-	53 1	1002 2		N	-0-		23
06		1110 N	494	-0-	-616 B	-0-	26 1	462 2		N	5		28
							6 9						
07		775 N	360	-0-	-415 B	-0-	20 1	340 2		N	-0-		28
08		1054 N	916	-0-	-138 B	-0-	49 1	867 2		N	-0-		28
09		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	86 1	1564 2		N	-0-		28
10		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	25 1	636 2		N	-0-		28

BRASWELL			WELL #:		1	RRCID -> 196372		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11832 - 11631	
05		124 N	9	-0-	-115 B	-0-	9 2			Y	-0-		26
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				Y	45	51 1	20
07		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	2 1	29 2		Y	1		21
							1 9						
08		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	4 1	71 2		Y	-0-		21
09		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	1 1	23 2		Y	-0-		21
10		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	1 1	25 2		Y	43		64
							47 9						

WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		3	RRCID -> 196580		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11626 - 11918	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 196670		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11610 - 11758	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 197151		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11280 - 11524	
05		155 N	124	-0-	-31 B	-0-	6 1	118 2		N	-0-		3
06		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	10 1	181 2		N	-0-		3
07		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	11 1	198 2		N	-0-		3
08		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	12 1	220 2		N	-0-		3
09		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	11 1	199 2		N	-0-		3
10		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	8 1	189 2		N	-0-		3

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 197261		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 11999		PERF.11480 - 11797	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		4		RRCID -> 197263		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11548 - 11724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		806 N	778	-0-	-28 B	-0-	39 1	739 2	N	-0-			18
*06		780 N	764	-0-	-16 B	-0-	40 1	724 2	N	-0-			18
*07		806 N	772	-0-	-34 B	-0-	42 1	730 2	N	-0-			18
*08		775 N	751	-0-	-24 B	-0-	40 1	707 2	N	4			22
							4 9						
09		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	40 1	726 2	N	1			23
							1 9						
10		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	30 1	751 2	N	-0-			23

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		5		RRCID -> 197462		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 11707		PERF.11370 - 11552	

05		930 N	894	-0-	-36 B	-0-	45 1	849 2	Y	-0-			18
06		930 N	831	-0-	-99 B	-0-	44 1	787 2	Y	-0-			18
07		868 N	774	-0-	-94 B	-0-	41 1	725 2	Y	7			25
							8 9						
08		899 N	658	-0-	-241 B	-0-	35 1	623 2	Y	-0-			25
09		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	42 1	766 2	Y	5			30
							6 9						
10		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	34 1	857 2	Y	2			32
							2 9						

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 197463		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11240 - 11410	

05		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 197464		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11710		PERF.11172 - 11376	

05		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	10 1	192 2	Y	15	22 1		20
							17 9						
*06		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	8 1	135 2	Y	19	19 1		20
							21 9						
*07		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	10 1	169 2	Y	-0-			20
*08		217 N	62	-0-	-155 B	-0-	3 1	48 2	Y	10	19 1		11
							11 9						
09		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	9 1	171 2	Y	9			20
							10 9						
10		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	6 1	150 2	Y	9	19 1		10
							10 9						

ALLRED		WELL #:		6		RRCID -> 197646		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11568 - 11789	

05		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	59 1	1103 2	N	5			15
							6 9						
06		1080 N	926	-0-	-154 B	-0-	49 1	877 2	N	-0-			15
07		1054 N	864	-0-	-190 B	-0-	47 1	817 2	N	-0-			15
08		1178 N	643	-0-	-535 B	-0-	34 1	601 2	N	7			22
							8 9						
09		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	48 1	880 2	N	1			23
							1 9						
10		837 N	452	-0-	-385 B	-0-	17 1	435 2	N	-0-			23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

05	1054 N	634	-0-	-420 B	-0-	32	1	602	2	Y	-0-						3
06	1020 N	859	-0-	-161 B	-0-	45	1	814	2	Y	-0-						3
07	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	53	1	929	2	Y	-0-						3
08	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	49	1	869	2	Y	-0-						3
09	840 N	644	-0-	-196 B	-0-	33	1	611	2	Y	-0-						3
10	992 N	9	-0-	-983 B	-0-	9	2			Y	-0-						3

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

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

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

05	248 N	159	-0-	-89 B	-0-	8	1	151	2	Y	-0-						-0-
06	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	15	1	273	2	Y	-0-						-0-
07	341 N	239	-0-	-102 B	-0-	12	1	227	2	Y	-0-						-0-
08	155 N	10	-0-	-145 B	-0-	10	2			Y	-0-						-0-
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	17	1	332	2	Y	-0-						-0-
*10	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	22	1	485	2	Y	-0-						-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

05	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	63	1	1182	2	Y	3						47
*06	1290 N	1031	-0-	-259 B	-0-	54	1	977	2	Y	-0-						47
*07	1364 N	1069	-0-	-295 B	-0-	58	1	1009	2	Y	2						49
*08	1240 N	1019	-0-	-221 B	-0-	55	1	962	2	Y	2						51
09	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	52	1	944	2	Y	11						62
10	1023 N	914	-0-	-109 B	-0-	35	1	872	2	Y	6						68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 198722		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	38 1	707 2	N	3			25
						3 9						
*06	720 N	684	-0-	-36 B	-0-	36 1	648 2	N	-0-			25
*07	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	39 1	675 2	N	-0-			25
*08	744 N	694	-0-	-50 B	-0-	37 1	655 2	N	2			27
						2 9						
09	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	35 1	643 2	N	1			28
						1 9						
10	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	28 1	697 2	N	-0-			28

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 198723		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610			
05	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	46 1	855 2	N	-0-			28
06	840 N	832	-0-	-8 B	-0-	44 1	786 2	N	2			30
						2 9						
07	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	46 1	802 2	N	10			40
						11 9						
08	899 N	847	-0-	-52 B	-0-	45 1	800 2	N	2			42
						2 9						
09	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	43 1	782 2	N	1			43
						1 9						
10	837 N	789	-0-	-48 B	-0-	30 1	755 2	N	4			47
						4 9						

WILSON, GB GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 199030		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968			
05	1550 N	1328	-0-	-222 B	-0-	67 1	1255 2	Y	5			70
						6 9						
*06	1560 N	1397	-0-	-163 B	-0-	74 1	1323 2	Y	-0-			70
*07	1550 N	1443	-0-	-107 B	-0-	78 1	1365 2	Y	-0-			70
*08	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	72 1	1263 2	Y	1			71
						1 9						
09	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	72 1	1308 2	Y	1			72
						1 9						
10	1395 N	1307	-0-	-88 B	-0-	50 1	1256 2	Y	1			73
						1 9						

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199032		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696			
05	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	70 1	1313 2	Y	3			3
						3 9						
*06	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	68 1	1219 2	Y	-0-			3
*07	1395 N	1312	-0-	-83 B	-0-	71 1	1241 2	Y	-0-			3
*08	1395 N	1198	-0-	-197 B	-0-	64 1	1134 2	Y	-0-			3
09	1230 N	1227	-0-	-3 B	-0-	64 1	1163 2	Y	-0-			3
10	1271 N	1177	-0-	-94 B	-0-	45 1	1132 2	Y	-0-			3

MATLOCK		WELL #: 6		RRCID -> 199062		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820			
05	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	39 1	735 2	Y	6			30
						7 9						
*06	750 N	723	-0-	-27 B	-0-	38 1	685 2	Y	-0-			30
*07	775 N	725	-0-	-50 B	-0-	39 1	686 2	Y	-0-			30
*08	775 N	696	-0-	-79 B	-0-	37 1	659 2	Y	-0-			30
09	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	36 1	657 2	Y	15			45
						17 9						
10	713 N	603	-0-	-110 B	-0-	23 1	580 2	Y	-0-			45

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 199410		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	19 1	364 2	N	-0-	12	
*06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	21 1	376 2	N	-0-	12	
*07	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	25 1	438 2	N	-0-	12	
*08	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	19 1	341 2	N	-0-	12	
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	22 1	398 2	N	-0-	12	
10	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	17 1	423 2	N	-0-	12	

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 2		RRCID -> 199483		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052		
05	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	87 1	1631 2	N	7	80	
*06	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	85 1	1528 2	N	8	88	
*07	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	88 1	1545 2	N	5	93	
*08	1736 N	1545	-0-	-191 B	-0-	83 1	1460 2	N	2	95	
09	1560 N	1542	-0-	-18 B	-0-	80 1	1453 2	N	8	103	
10	1581 N	1434	-0-	-147 B	-0-	55 1	1373 2	N	5	108	

ALLRED		WELL #: 7		RRCID -> 199597		COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834		
05	1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	52 1	976 2	Y	1	26	
06	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	51 1	920 2	Y	-0-	26	
07	961 N	934	-0-	-27 B	-0-	50 1	884 2	Y	-0-	26	
08	1023 N	693	-0-	-330 B	-0-	37 1	643 2	Y	12	38	
09	930 N	561	-0-	-369 B	-0-	29 1	531 2	Y	1	39	
10	899 N	544	-0-	-355 B	-0-	21 1	520 2	Y	3	42	

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199598		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804		
05	992 N	901	-0-	-91 B	-0-	45 1	852 2	Y	4	15	
*06	900 N	797	-0-	-103 B	-0-	42 1	755 2	Y	-0-	15	
*07	992 N	833	-0-	-159 B	-0-	45 1	788 2	Y	-0-	15	
*08	930 N	824	-0-	-106 B	-0-	44 1	778 2	Y	2	17	
09	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	51 1	938 2	Y	-0-	17	
10	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	36 1	904 2	Y	10	27	

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199845		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420		
05	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	28 1	527 2	Y	-0-	4	
*06	570 N	555	-0-	-15 B	-0-	29 1	526 2	Y	-0-	4	
*07	651 N	493	-0-	-158 B	-0-	27 1	466 2	Y	-0-	4	
*08	558 N	463	-0-	-95 B	-0-	25 1	437 2	Y	1	5	
09	540 N	442	-0-	-98 B	-0-	23 1	419 2	Y	-0-	5	
10	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	18 1	461 2	Y	-0-	5	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648									
WARE, J. F.			WELL #:	6	RRCID ->	199929	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12016	PERF.11524	- 11750	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	868 N	655	-0-	-213 B	-0-	33 1	620 2	N	2		27		
						2 9							
*06	720 N	685	-0-	-35 B	-0-	36 1	648 2	N	1		28		
						1 9							
*07	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	39 1	686 2	N	14		42		
						15 9							
*08	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	38 1	674 2	N	-0-		42		
09	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	37 1	666 2	N	-0-		42		
10	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	28 1	696 2	N	8		50		
						9 9							

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	199949	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11578	- 11838	
05	1209 N	1137	-0-	-72 B	-0-	57 1	1063 2	N	15		53		
						17 9							
*06	1140 N	1102	-0-	-38 B	-0-	58 1	1034 2	N	9		62		
						10 9							
*07	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	61 1	1076 2	N	13		75		
						14 9							
*08	1147 N	1122	-0-	-25 B	-0-	60 1	1051 2	N	10		85		
						11 9							
09	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	58 1	1060 2	N	2		87		
						2 9							
10	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	43 1	1079 2	N	-0-		87		

ALLRED			WELL #:	8	RRCID ->	200252	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11594	- 11794	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		

NEWSOME -A-			WELL #:	3	RRCID ->	200432	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	12098	PERF.11506	- 11780	
05	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	40 1	753 2	Y	1		20		
						1 9							
*06	780 N	677	-0-	-103 B	-0-	35 1	633 2	Y	8		28		
						9 9							
*07	837 N	634	-0-	-203 B	-0-	34 1	600 2	Y	-0-		28		
*08	806 N	623	-0-	-183 B	-0-	33 1	588 2	Y	2		30		
						2 9							
09	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	39 1	706 2	Y	1		31		
						1 9							
10	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	33 1	840 2	Y	3		34		
						3 9							

WARE, J. F.			WELL #:	7	RRCID ->	200797	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	11889	PERF.11532	- 11760	
05	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	45 1	839 2	Y	6	22 1	36		
						7 9							
*06	930 N	769	-0-	-161 B	-0-	40 1	723 2	Y	5		41		
						6 9							
*07	868 N	768	-0-	-100 B	-0-	41 1	719 2	Y	7		48		
						8 9							
*08	899 N	851	-0-	-48 B	-0-	45 1	800 2	Y	5		53		
						6 9							
09	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	43 1	787 2	Y	6		59		
						7 9							
10	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	33 1	834 2	Y	9		68		
						10 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
BARTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 200859		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
05	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	46 1	867 2	Y	-0-
06	900 N	823	-0-	-77 B	-0-	43 1	780 2	Y	-0-
07	930 N	884	-0-	-46 B	-0-	48 1	836 2	Y	-0-
08	899 N	797	-0-	-102 B	-0-	43 1	754 2	Y	-0-
09	1200 N	824	-0-	-376 B	-0-	43 1	781 2	Y	-0-
10	1240 N	699	-0-	-541 B	-0-	27 1	672 2	Y	-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200864		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609	
05	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	44 1	830 2	Y	5
*06	810 N	728	-0-	-82 B	-0-	38 1	687 2	Y	8
*07	868 N	719	-0-	-149 B	-0-	39 1	677 2	Y	11
*08	868 N	656	-0-	-212 B	-0-	35 1	613 2	Y	18
09	690 N	542	-0-	-148 B	-0-	28 1	514 2	Y	18
10	682 N	649	-0-	-33 B	-0-	24 1	612 2	Y	30

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 200990		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450	
05	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	87 1	1940 2	Y	-0-
06	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	87 1	1930 2	Y	-0-
07	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	93 1	2075 2	Y	-0-
08	1612 N	1571	-0-	-41 B	-0-	68 1	1503 2	Y	-0-
09	1560 N	1308	-0-	-252 B	-0-	56 1	1252 2	Y	-0-
10	1612 N	1271	-0-	-341 B	-0-	55 1	1216 2	Y	-0-

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 5		RRCID -> 201127		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772	
05	868 N	855	-0-	-13 B	-0-	43 1	808 2	Y	35
06	840 N	783	-0-	-57 B	-0-	41 1	742 2	Y	35
07	899 N	798	-0-	-101 B	-0-	43 1	746 2	Y	43
08	868 N	777	-0-	-91 B	-0-	41 1	730 2	Y	48
09	750 N	746	-0-	-4 B	-0-	39 1	704 2	Y	51
10	775 N	603	-0-	-172 B	-0-	23 1	574 2	Y	56

MATLOCK		WELL #: 5		RRCID -> 201156		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 4		RRCID -> 201159		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520	
05	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	22 1	487 2	Y	-0-
06	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	37 1	823 2	Y	-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	44 1	975 2	Y	-0-
08	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	43 1	951 2	Y	-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	45 1	1008 2	Y	-0-
10	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	42 1	926 2	Y	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	201223	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11534 - 11774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	1705 N	1528	-0-	-177 B	-0-	77	1	1449	2	Y	2		12
						2	9						
*06	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	49	1	878	2	Y	1		13
						1	9						
*07	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	71	1	1246	2	Y	2		15
						2	9						
*08	1519 N	406	-0-	-1113 B	-0-	22	1	384	2	Y	-0-		15
09	900 N	229	-0-	-671 B	-0-	12	1	215	2	Y	2		17
						2	9						
10	1271 N	188	-0-	-1083 B	-0-	7	1	177	2	Y	4		21
						4	9						

ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #:	6	RRCID ->	201273	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11472 - 11726	
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1				WELL #:	8	RRCID ->	201275	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11622 - 11822	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

CHADWICK GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	201317	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11452 - 11718	
05	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	51	1	948	2	N	-0-		13
06	960 N	946	-0-	-14 B	-0-	49	1	884	2	N	12		25
						13	9						
07	1023 N	978	-0-	-45 B	-0-	52	1	907	2	N	17		42
						19	9						
08	992 N	936	-0-	-56 B	-0-	50	1	885	2	N	1		43
						1	9						
09	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	49	1	887	2	N	4		47
						4	9						
10	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	37	1	922	2	N	13		60
						14	9						

ALLRED				WELL #:	9	RRCID ->	201320	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11981	PERF.11772 - 11520	
05	775 N	622	-0-	-153 B	-0-	31	1	588	2	N	3		25
						3	9						
06	750 N	482	-0-	-268 B	-0-	25	1	457	2	N	-0-		25
07	806 N	516	-0-	-290 B	-0-	27	1	476	2	N	12		37
						13	9						
08	620 N	472	-0-	-148 B	-0-	25	1	447	2	N	-0-		37
09	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	25	1	460	2	N	11		48
						12	9						
10	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	20	1	498	2	N	9		57
						10	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		620 N	612	-0-	-8 B	-0-	31	1	581	2	N	-0-		20
*06		570 N	552	-0-	-18 B	-0-	29	1	523	2	N	-0-		20
*07		558 N	553	-0-	-5 B	-0-	30	1	523	2	N	-0-		20
*08		620 N	468	-0-	-152 B	-0-	25	1	443	2	N	-0-		20
09		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	30	1	555	2	N	5		25
							6	9						
10		527 N	364	-0-	-163 B	-0-	14	1	350	2	N	-0-		25

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468														
05		1302 N	1275	-0-	-27 B	-0-	65	1	1210	2	N	-0-		-0-
06		1290 N	1211	-0-	-79 B	-0-	64	1	1147	2	N	-0-		-0-
07		1333 N	1051	-0-	-282 B	-0-	57	1	994	2	N	-0-		-0-
08		1271 N	9	-0-	-1262 B	-0-	9	2			N	-0-		-0-
09		1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-		-0-
10		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-		-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834														
05		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	90	1	1692	2	Y	9		110
							10	9						
*06		1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	84	1	1508	2	Y	7	64 1	53
							8	9						
*07		1674 N	1636	-0-	-38 B	-0-	88	1	1542	2	Y	5		58
							6	9						
*08		1798 N	1329	-0-	-469 B	-0-	71	1	1251	2	Y	6		64
							7	9						
09		1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	95	1	1725	2	Y	9		73
							10	9						
10		1581 N	1270	-0-	-311 B	-0-	48	1	1214	2	Y	7		80
							8	9						

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770														
05		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	63	1	1175	2	Y	1		7
							1	9						
*06		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	64	1	1144	2	Y	1		8
							1	9						
*07		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	66	1	1155	2	Y	1		9
							1	9						
*08		1240 N	1138	-0-	-102 B	-0-	61	1	1077	2	Y	-0-		9
09		1170 N	954	-0-	-216 B	-0-	50	1	903	2	Y	1		10
							1	9						
10		1178 N	919	-0-	-259 B	-0-	35	1	881	2	Y	3		13
							3	9						

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480														
05		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	22	1	406	2	N	-0-		8
*06		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	19	1	338	2	N	-0-		8
*07		527 N	391	-0-	-136 B	-0-	21	1	370	2	N	-0-		8
*08		434 N	381	-0-	-53 B	-0-	20	1	357	2	N	4		12
							4	9						
09		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	23	1	422	2	N	1		13
							1	9						
10		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	14	1	343	2	N	4		17
							4	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	60 1	1128 2	N	24			87
						26 9						
*06	1110 N	1033	-0-	-77 B	-0-	54 1	979 2	N	-0-			87
*07	1333 N	839	-0-	-494 B	-0-	45 1	794 2	N	-0-			87
*08	1209 N	798	-0-	-411 B	-0-	43 1	755 2	N	-0-			87
09	990 N	970	-0-	-20 B	-0-	50 1	920 2	N	-0-			87
10	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	38 1	966 2	N	20			107
						22 9						

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

05	961 N	946	-0-	-15 B	-0-	48 1	898 2	N	-0-			-0-
*06	930 N	780	-0-	-150 B	-0-	41 1	739 2	N	-0-			-0-
*07	930 N	856	-0-	-74 B	-0-	45 1	794 2	N	15			15
						17 9						
*08	961 N	901	-0-	-60 B	-0-	48 1	840 2	N	12			27
						13 9						
09	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	47 1	854 2	N	-0-			27
10	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	36 1	904 2	N	-0-			27

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

05	1984 X	460	-0-	-1524 B	-0-	23 1	437 2	Y	-0-			8
*06	1290 X	625	-0-	-665 B	-0-	33 1	592 2	Y	-0-			8
*07	1116 X	789	-0-	-327 B	-0-	43 1	746 2	Y	-0-			8
*08	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	39 1	694 2	Y	1			9
						1 9						
09	600 N	582	-0-	-18 B	-0-	30 1	546 2	Y	5			14
						6 9						
10	775 N	753	-0-	-22 B	-0-	29 1	717 2	Y	6			20
						7 9						

 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

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

 BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

05	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	84 1	1571 2	Y	-0-			12
06	1650 N	1566	-0-	-84 B	-0-	83 1	1483 2	Y	-0-			12
07	1643 N	1597	-0-	-46 B	-0-	86 1	1505 2	Y	5			17
						6 9						
08	1643 N	1586	-0-	-57 B	-0-	85 1	1501 2	Y	-0-			17
09	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	78 1	1422 2	Y	2			19
						2 9						
10	1550 N	1544	-0-	-6 B	-0-	59 1	1484 2	Y	1			20
						1 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	73	1	1374	2	Y	20	93
						22	9					
*06	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	76	1	1373	2	Y	7	100
						8	9					
*07	651 N	192	-0-	-459 B	-0-	10	1	178	2	Y	4	104
						4	9					
*08	1457 N	926	-0-	-531 B	-0-	50	1	873	2	Y	3	107
						3	9					
09	1410 N	1295	-0-	-115 B	-0-	67	1	1228	2	Y	-0-	107
10	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	52	1	1310	2	Y	-0-	107

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002												
05	589 N	300	-0-	-289 B	-0-	15	1	284	2	Y	1	10
						1	9					
*06	780 N	719	-0-	-61 B	-0-	38	1	681	2	Y	-0-	10
*07	713 N	250	-0-	-463 B	-0-	13	1	236	2	Y	1	11
						1	9					
*08	310 N	167	-0-	-143 B	-0-	9	1	158	2	Y	-0-	11
09	690 N	74	-0-	-616 B	-0-	4	1	69	2	Y	1	12
						1	9					
10	248 N	110	-0-	-138 B	-0-	4	1	103	2	Y	3	15
						3	9					

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714												
05	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	64	1	1195	2	Y	-0-	5
*06	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	66	1	1179	2	Y	-0-	5
*07	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	124	1	2176	2	Y	-0-	5
*08	2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	151	1	2660	2	Y	-0-	5
09	1560 N	1181	-0-	-379 B	-0-	61	1	1107	2	Y	12	17
						13	9					
10	1612 X	1290	-0-	-322 B	-0-	49	1	1241	2	Y	-0-	17

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872												
05	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	112	1	2094	2	Y	-0-	16
06	2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	140	1	2507	2	Y	3	19
						3	9					
07	3097 N	3097	-0-	-0- B	-0-	167	1	2930	2	Y	-0-	19
08	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	137	1	2404	2	Y	-0-	19
09	2580 N	1913	-0-	-667 B	-0-	99	1	1813	2	Y	1	20
						1	9					
10	3337 X	3337	-0-	-0- B	-0-	128	1	3209	2	Y	-0-	20

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718												
05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	22	1	413	2	N	5	25
						6	9					
*06	480 N	282	-0-	-198 B	-0-	15	1	267	2	N	-0-	25
*07	465 N	207	-0-	-258 B	-0-	11	1	196	2	N	-0-	25
*08	434 N	161	-0-	-273 B	-0-	9	1	152	2	N	-0-	25
09	270 N	156	-0-	-114 B	-0-	8	1	146	2	N	2	27
						2	9					
10	186 N	124	-0-	-62 B	-0-	5	1	119	2	N	-0-	27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648		WELL #: 5		RRCID -> 203040		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11240 - 11416	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	806 N	740	-0-	-66 B	-0-	37	1	703	2	Y	-0-		12
*06	810 N	766	-0-	-44 B	-0-	40	1	726	2	Y	-0-		12
*07	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	49	1	857	2	Y	10		22
*08	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	75	1	1314	2	Y	5		27
09	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	69	1	1260	2	Y	8		35
10	1395 N	1358	-0-	-37 B	-0-	52	1	1306	2	Y	-0-		35

SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203101		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11490 - 11716			
05	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	67	1	1256	2	Y	-0-		19
*06	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	71	1	1272	2	Y	-0-		19
*07	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	78	1	1372	2	Y	5		24
*08	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	75	1	1316	2	Y	1		25
09	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	71	1	1288	2	Y	-0-		25
10	1395 N	1184	-0-	-211 B	-0-	45	1	1139	2	Y	-0-		25

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 203102		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11514 - 11734			
05	1550 N	1461	-0-	-89 B	-0-	74	1	1385	2	Y	2		13
*06	1500 N	1340	-0-	-160 B	-0-	71	1	1268	2	Y	1		14
*07	1457 N	1423	-0-	-34 B	-0-	77	1	1345	2	Y	1		15
*08	1457 N	1259	-0-	-198 B	-0-	68	1	1190	2	Y	1		16
09	1290 N	971	-0-	-319 B	-0-	50	1	920	2	Y	1		17
10	1364 N	1348	-0-	-16 B	-0-	51	1	1293	2	Y	4		21

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203103		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11862		PERF.11380 - 11642			
05	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	64	1	1192	2	Y	6		45
*06	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	69	1	1248	2	Y	-0-		45
*07	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	69	1	1206	2	Y	-0-		45
*08	1271 N	1256	-0-	-15 B	-0-	68	1	1188	2	Y	-0-		45
09	1260 N	1246	-0-	-14 B	-0-	65	1	1178	2	Y	3		48
10	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	49	1	1219	2	Y	34		82

MATLOCK		WELL #: 7		RRCID -> 203453		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11684 - 11910			
05	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	47	1	873	2	Y	3		68
*06	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	50	1	890	2	Y	-0-		68
*07	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	50	1	878	2	Y	-0-		68
*08	930 N	846	-0-	-84 B	-0-	46	1	800	2	Y	-0-		68
09	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	52	1	944	2	Y	-0-		68
10	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	37	1	918	2	Y	-0-		68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
OVERTON GU 15		WELL #: 3		RRCID -> 203675		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	14	1 290 2	Y	14			14
06	270 N	218	-0-	-52 B	-0-	15	9 207 2	Y	-0-			14
07	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	11	1 373 2	Y	-0-			14
08	310 N	212	-0-	-98 B	-0-	19	1 202 2	Y	-0-			14
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	10	1 265 2	Y	-0-			14
10	403 N	189	-0-	-214 B	-0-	14	1 181 2	Y	-0-			14

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 8		RRCID -> 203782		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571				
05	2139 N	1953	-0-	-186 B	-0-	98	1 1845 2	Y	9			76
06	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	10	9 105 1	Y	13			89
07	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	14	9 106 1	Y	11			100
08	1953 N	1811	-0-	-142 B	-0-	12	9 97 1	Y	7			107
09	1920 N	1846	-0-	-74 B	-0-	8	9 96 1	Y	7			114
10	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	72	1 1813 2	Y	5	95 1		24

ODOM JR GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 203792		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 203793		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BARTON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 203797		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794				
05	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	69	1 1290 2	Y	-0-			-0-
06	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	70	1 1253 2	Y	-0-			-0-
07	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	70	1 1230 2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	1306	-0-	-58 B	-0-	70	1 1236 2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	67	1 1223 2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	1237	-0-	-3 B	-0-	47	1 1190 2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 203820			COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11462 - 11690		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1023 N	864	-0-	-159 B	-0-	44	1	819	2	Y	1			18
						1	9							
*06	1050 N	625	-0-	-425 B	-0-	32	1	571	2	Y	20			38
						22	9							
*07	868 N	262	-0-	-606 B	-0-	14	1	248	2	Y	-0-			38
*08	868 N	177	-0-	-691 B	-0-	9	1	161	2	Y	6			44
						7	9							
09	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	35	1	640	2	Y	-0-			44
10	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	24	1	599	2	Y	-0-			44

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:		2	RRCID -> 203821			COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 12246		PERF.11690 - 11972
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1				WELL #:		9	RRCID -> 203822			COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 12229		PERF.11788 - 12004
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MATLOCK				WELL #:		9	RRCID -> 203922			COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11740 - 11974
05	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	39	1	733	2	Y	4			30
						4	9							
*06	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	45	1	816	2	Y	-0-			30
*07	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	49	1	851	2	Y	-0-			30
*08	775 N	665	-0-	-110 B	-0-	36	1	629	2	Y	-0-			30
09	840 N	487	-0-	-353 B	-0-	24	1	434	2	Y	26			56
						29	9							
10	868 N	619	-0-	-249 B	-0-	24	1	595	2	Y	-0-			56

OVERTON GU 2				WELL #:		2	RRCID -> 203925			COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11222 - 11398
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	15	1	343	2	Y	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	4	1	97	2	Y	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	4	1	98	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	83	-0-	-227 B	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 203930		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	899 N	881	-0-	-18 B	-0-	44 1	830 2	N	6			68
						7 9						
06	870 N	814	-0-	-56 B	-0-	42 1	762 2	N	9			77
						10 9						
07	930 N	845	-0-	-85 B	-0-	45 1	794 2	N	5			82
						6 9						
08	868 N	753	-0-	-115 B	-0-	40 1	711 2	N	2			84
						2 9						
09	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	43 1	784 2	N	-0-			84
10	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	30 1	764 2	N	-0-			84
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 204260		COMPL. DATE 07/05/2004			TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502			
05	1333 N	1212	-0-	-121 B	-0-	61 1	1151 2	N	-0-			10
06	1290 N	1090	-0-	-200 B	-0-	57 1	1033 2	N	-0-			10
07	1333 N	1170	-0-	-163 B	-0-	63 1	1107 2	N	-0-			10
08	1209 N	1038	-0-	-171 B	-0-	56 1	982 2	N	-0-			10
09	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	57 1	1040 2	N	-0-			10
10	1116 N	927	-0-	-189 B	-0-	35 1	890 2	N	2			12
						2 9						
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 204261		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 204266		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828			
05	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	42 1	784 2	N	5			25
						6 9						
*06	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	54 1	965 2	N	-0-			25
*07	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	45 1	792 2	N	-0-			25
*08	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	47 1	828 2	N	13			38
						14 9						
09	990 N	919	-0-	-71 B	-0-	48 1	869 2	N	2			40
						2 9						
10	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	39 1	976 2	N	2			42
						2 9						
PERRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204305		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794			
05	651 N	630	-0-	-21 B	-0-	31 1	588 2	N	10			57
						11 9						
*06	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	37 1	670 2	N	3			60
						3 9						
*07	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	33 1	584 2	N	7			67
						8 9						
*08	620 N	534	-0-	-86 B	-0-	29 1	504 2	N	1			68
						1 9						
09	690 N	675	-0-	-15 B	-0-	35 1	629 2	N	10			78
						11 9						
10	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	26 1	645 2	N	9			87
						10 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE

05		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	70	1	1306	2	N	-0-		63
06		2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	116	1	2078	2	N	-0-		63
07		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	94	1	1651	2	N	-0-		63
08		1364 N	1217	-0-	-147 B	-0-	64	1	1131	2	N	20		83
							22	9						
09		1320 N	623	-0-	-697 B	-0-	32	1	591	2	N	-0-		83
10		1364 N	575	-0-	-789 B	-0-	22	1	553	2	N	-0-		83

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906														
05		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	77	1	1446	2	Y	2		16
							2	9						
*06		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	81	1	1465	2	Y	-0-		16
*07		1860 N	1630	-0-	-230 B	-0-	88	1	1540	2	Y	2		18
							2	9						
*08		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	85	1	1492	2	Y	1		19
							1	9						
09		1500 N	1399	-0-	-101 B	-0-	73	1	1324	2	Y	2		21
							2	9						
10		1581 N	1444	-0-	-137 B	-0-	55	1	1385	2	Y	4		25
							4	9						

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868														
05		775 N	735	-0-	-40 B	-0-	37	1	698	2	Y	-0-		-0-
*06		720 N	617	-0-	-103 B	-0-	33	1	584	2	Y	-0-		-0-
*07		775 N	704	-0-	-71 B	-0-	38	1	666	2	Y	-0-		-0-
*08		744 N	682	-0-	-62 B	-0-	37	1	645	2	Y	-0-		-0-
09		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	35	1	631	2	Y	-0-		-0-
10		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	27	1	666	2	Y	-0-		-0-

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034														
05		837 N	819	-0-	-18 B	-0-	40	1	759	2	Y	18		18
							20	9						
06		900 N	828	-0-	-72 B	-0-	44	1	783	2	Y	1		19
							1	9						
07		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	46	1	803	2	Y	-0-		19
08		806 N	720	-0-	-86 B	-0-	39	1	681	2	Y	-0-		19
09		810 N	749	-0-	-61 B	-0-	39	1	709	2	Y	1		20
							1	9						
10		868 N	597	-0-	-271 B	-0-	23	1	574	2	Y	-0-		20

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736														
05		558 N	462	-0-	-96 B	-0-	23	1	438	2	Y	1		7
							1	9						
*06		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	33	1	583	2	Y	3		10
							3	9						
*07		589 N	487	-0-	-102 B	-0-	26	1	458	2	Y	3		13
							3	9						
*08		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	27	1	471	2	Y	7		20
							8	9						
09		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	33	1	594	2	Y	-0-		20
10		465 N	289	-0-	-176 B	-0-	11	1	265	2	Y	12		32
							13	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	32 1	608 2	N	-0-			10
06	630 N	605	-0-	-25 B	-0-	32 1	573 2	N	-0-			10
07	682 N	494	-0-	-188 B	-0-	27 1	467 2	N	-0-			10
08	651 N	494	-0-	-157 B	-0-	27 1	467 2	N	-0-			10
09	570 N	455	-0-	-115 B	-0-	24 1	431 2	N	-0-			10
10	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	20 1	511 2	N	5			15
						6 9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

05	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	62 1	1163 2	Y	-0-			33
06	1200 N	1096	-0-	-104 B	-0-	58 1	1038 2	Y	-0-			33
07	1240 N	1211	-0-	-29 B	-0-	65 1	1146 2	Y	-0-			33
08	1240 N	1029	-0-	-211 B	-0-	55 1	967 2	Y	6			39
						7 9						
09	1050 N	927	-0-	-123 B	-0-	48 1	879 2	Y	-0-			39
10	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	47 1	1183 2	Y	2			41
						2 9						

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

05	837 N	567	-0-	-270 B	-0-	29 1	537 2	Y	1			25
						1 9						
*06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	44 1	788 2	Y	-0-			25
*07	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	27 1	468 2	Y	2			27
						2 9						
*08	558 N	391	-0-	-167 B	-0-	21 1	368 2	Y	2			29
						2 9						
09	1050 N	442	-0-	-608 B	-0-	23 1	416 2	Y	3			32
						3 9						
10	806 N	514	-0-	-292 B	-0-	20 1	491 2	Y	3			35
						3 9						

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	2 1	52 2	Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	3 1	58 2	Y	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	2 1	52 2	Y	-0-			-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

05	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	81 1	1512 2	N	17			152
						19 9						
*06	1620 N	1249	-0-	-371 B	-0-	65 1	1171 2	N	12			164
						13 9						
*07	1674 N	931	-0-	-743 B	-0-	50 1	875 2	N	5			169
						6 9						
*08	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	90 1	1590 2	N	8			177
						9 9						
09	3624 X	3624	-0-	-0- B	-0-	187 1	3417 2	N	18			195
						20 9						
10	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	70 1	1763 2	N	9			204
						10 9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1197	-0-	-43 B	-0-	60	1	1131	2	N	5		55
06	1200 N	1099	-0-	-101 B	-0-	58	1	1039	2	N	2		57
07	1240 N	1088	-0-	-152 B	-0-	59	1	1026	2	N	3		60
08	1209 N	1096	-0-	-113 B	-0-	59	1	1034	2	N	3		63
09	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	56	1	1023	2	N	12		75
10	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	44	1	1100	2	N	-0-		75

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

05	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	57	1	1068	2	Y	7		40
*06	1170 N	1086	-0-	-84 B	-0-	57	1	1021	2	Y	7		47
*07	1147 N	1109	-0-	-38 B	-0-	59	1	1038	2	Y	11		58
*08	1147 N	1087	-0-	-60 B	-0-	58	1	1028	2	Y	1	49 1	10
09	1050 N	1023	-0-	-27 B	-0-	53	1	963	2	Y	6		16
10	1085 N	922	-0-	-163 B	-0-	35	1	885	2	Y	2		18

 BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

05	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	45	1	846	2	N	-0-		64
06	870 N	825	-0-	-45 B	-0-	44	1	781	2	N	-0-		64
07	930 N	832	-0-	-98 B	-0-	45	1	784	2	N	3		67
08	899 N	782	-0-	-117 B	-0-	42	1	737	2	N	3		70
09	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	42	1	758	2	N	43		113
10	930 N	844	-0-	-86 B	-0-	32	1	804	2	N	7		120

 BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

05	961 N	825	-0-	-136 B	-0-	42	1	780	2	Y	3		15
06	960 N	755	-0-	-205 B	-0-	38	1	682	2	Y	32		47
07	992 N	742	-0-	-250 B	-0-	40	1	702	2	Y	-0-	40 1	7
08	837 N	728	-0-	-109 B	-0-	39	1	688	2	Y	1		8
09	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	38	1	686	2	Y	-0-		8
10	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	28	1	708	2	Y	23		31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

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

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

05	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	55 1	1032 2	Y	2			39
06	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	29 1	1058 2	Y	24			63
07	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	26 9 1	1033 2	Y	-0-			63
08	1085 N	1013	-0-	-72 B	-0-	54 1	957 2	Y	2			65
09	1110 N	1009	-0-	-101 B	-0-	2 9 1	956 2	Y	1			66
10	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	41 1	1022 2	Y	5			71
						6 9						

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

05	1581 N	355	-0-	-1226 B	-0-	18 1	337 2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-0-			Y	-0-			-0-
07	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-			Y	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

05	1085 N	942	-0-	-143 B	-0-	48 1	894 2	Y	-0-			23
06	1110 N	1044	-0-	-66 B	-0-	55 1	986 2	Y	3			26
07	1209 N	971	-0-	-238 B	-0-	3 9 1	911 2	Y	7	2 8		31
08	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	8 9 1	885 2	Y	-0-			31
09	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	53 1	974 2	Y	2			33
10	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	2 9 1	1012 2	Y	2			35
						2 9						

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

05	1333 N	1308	-0-	-25 B	-0-	66 1	1240 2	Y	2			48
06	1320 N	1269	-0-	-51 B	-0-	2 9 1	1171 2	Y	30			78
07	1333 N	1239	-0-	-94 B	-0-	65 1	1172 2	Y	-0-			78
08	1302 N	1159	-0-	-143 B	-0-	33 9 1	1095 2	Y	2			80
09	1230 N	1219	-0-	-11 B	-0-	67 1	1155 2	Y	1			81
10	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	2 9 1	1217 2	Y	7			88
						48 1						
						8 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648												
BURKE, FRANK		WELL #:		9	RRCID -> 207037		COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	12131	PERF.11714	- 11926				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		1426 N	1419	-0-	-7 B	-0-	72	1	1347	2	Y	-0-				10
06		1440 N	1233	-0-	-207 B	-0-	65	1	1168	2	Y	-0-				10
07		1426 N	1154	-0-	-272 B	-0-	62	1	1089	2	Y	3				13
							3	9								
08		1426 N	1148	-0-	-278 B	-0-	62	1	1085	2	Y	1				14
							1	9								
09		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	65	1	1178	2	Y	1				15
							1	9								
10		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	50	1	1256	2	Y	1				16
							1	9								

MATLOCK		WELL #:		15	RRCID -> 207073		COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11578	- 11786				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

MATLOCK		WELL #:		8	RRCID -> 207174		COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11552	- 11788				
05		1054 N	995	-0-	-59 B	-0-	50	1	945	2	N	-0-				40
*06		1050 N	921	-0-	-129 B	-0-	49	1	872	2	N	-0-				40
*07		961 N	948	-0-	-13 B	-0-	51	1	897	2	N	-0-				40
*08		992 N	866	-0-	-126 B	-0-	45	1	799	2	N	20				60
							22	9								
09		900 N	864	-0-	-36 B	-0-	45	1	816	2	N	3				63
							3	9								
10		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	38	1	956	2	N	2				65
							2	9								

WARREN, SM GU1		WELL #:		4	RRCID -> 207308		COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	12085	PERF.11610	- 11852				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID -> 207501		COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11574	- 11778				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
BURKE, FRANK		WELL #: 10		RRCID -> 207502		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1581 N	1109	-0-	-472 B	-0-	56	1	1053	2	Y	11
06	1560 N	1263	-0-	-297 B	-0-	67	1	1196	2	Y	11
07	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	72	1	1256	2	Y	17
08	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	71	1	1255	2	Y	18
09	1230 N	1134	-0-	-96 B	-0-	59	1	1073	2	Y	20
10	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	51	1	1291	2	Y	21
						1	9				

MATLOCK		WELL #: 11		RRCID -> 207533		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860		
05	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	46	1	871	2	Y	36
*06	1020 N	959	-0-	-61 B	-0-	51	1	908	2	Y	36
*07	1023 N	974	-0-	-49 B	-0-	53	1	920	2	Y	37
*08	930 N	875	-0-	-55 B	-0-	47	1	828	2	Y	37
09	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	52	1	954	2	Y	37
10	930 N	903	-0-	-27 B	-0-	34	1	865	2	Y	41
						4	9				

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 207761		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886		
05	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	70	1	1308	2	Y	32
06	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	53	1	952	2	Y	33
07	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	66	1	1153	2	Y	33
08	1364 N	1083	-0-	-281 B	-0-	58	1	1025	2	Y	33
09	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	66	1	1208	2	Y	38
10	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	51	1	1287	2	Y	40
						2	9				

BURKE, FRANK		WELL #: 16		RRCID -> 207850		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922		
05	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	63	1	1178	2	Y	39
06	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	81	1	1452	2	Y	39
07	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	127	1	2215	2	Y	41
08	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	127	1	2229	2	Y	41
09	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	110	1	2011	2	Y	41
10	1860 N	1041	-0-	-819 B	-0-	40	1	995	2	Y	46
						6	9				

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 208057		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908		
05	899 N	838	-0-	-61 B	-0-	42	1	793	2	Y	5
*06	840 N	780	-0-	-60 B	-0-	41	1	733	2	Y	10
*07	868 N	777	-0-	-91 B	-0-	42	1	727	2	Y	17
*08	837 N	767	-0-	-70 B	-0-	41	1	716	2	Y	26
09	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	40	1	728	2	Y	68
10	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	31	1	788	2	Y	76
						9	9				

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	78	1	1466	2	Y	-0-		20
06	1590 N	1430	-0-	-160 B	-0-	75	1	1349	2	Y	5		25
						6	9						
07	1705 N	1453	-0-	-252 B	-0-	78	1	1368	2	Y	6		31
						7	9						
08	1550 N	1260	-0-	-290 B	-0-	68	1	1192	2	Y	-0-		31
09	1380 N	1095	-0-	-285 B	-0-	57	1	1034	2	Y	4		35
						4	9						
10	1395 N	1109	-0-	-286 B	-0-	42	1	1065	2	Y	2		37
						2	9						

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

05	1550 N	896	-0-	-654 B	-0-	45	1	850	2	Y	1		29
						1	9						
06	1470 N	10	-0-	-1460 B	-0-	6	2	4	9	Y	4		33
07	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	2		35
08	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-		35
09	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-		35
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		35

 WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

05	1209 N	1129	-0-	-80 B	-0-	57	1	1072	2	Y	-0-		-0-
*06	1200 N	1009	-0-	-191 B	-0-	53	1	956	2	Y	-0-		-0-
*07	1209 N	1004	-0-	-205 B	-0-	54	1	950	2	Y	-0-		-0-
*08	1116 N	908	-0-	-208 B	-0-	49	1	859	2	Y	-0-		-0-
09	960 N	940	-0-	-20 B	-0-	49	1	891	2	Y	-0-		-0-
10	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	37	1	929	2	Y	-0-		-0-

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

05	1550 N	1125	-0-	-425 B	-0-	57	1	1068	2	Y	-0-		11
*06	1350 N	1025	-0-	-325 B	-0-	54	1	971	2	Y	-0-		11
*07	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	51	1	890	2	Y	-0-		11
*08	1116 N	888	-0-	-228 B	-0-	48	1	840	2	Y	-0-		11
09	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	54	1	992	2	Y	-0-		11
10	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	40	1	992	2	Y	-0-		11

 BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

05	279 N	151	-0-	-128 B	-0-	8	1	143	2	Y	-0-		8
06	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	20	1	355	2	Y	26		34
						29	9						
07	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	28	1	492	2	Y	-0-	29 1	5
08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	26	1	453	2	Y	1		6
						1	9						
09	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	25	1	450	2	Y	-0-		6
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	21	1	520	2	Y	18		24
						20	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 208880		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1054 X	803	-0-	-251 B	-0-	41	1	762	2	Y	15
*06	870 X	721	-0-	-149 B	-0-	38	1	681	2	Y	17
						2	9				
*07	899 X	709	-0-	-190 B	-0-	38	1	668	2	Y	20
						3	9				
*08	806 N	663	-0-	-143 B	-0-	36	1	627	2	Y	20
09	690 N	689	-0-	-1 B	-0-	36	1	653	2	Y	20
10	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	26	1	665	2	Y	20

BURKE, FRANK		WELL #: 12		RRCID -> 208885		COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058		
05	1643 N	1516	-0-	-127 B	-0-	77	1	1439	2	Y	12
06	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	92	1	1647	2	Y	12
07	1860 N	1684	-0-	-176 B	-0-	91	1	1593	2	Y	12
08	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	90	1	1590	2	Y	12
09	1680 N	1600	-0-	-80 B	-0-	83	1	1517	2	Y	12
10	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	65	1	1635	2	Y	12

BRIGHT		WELL #: 9		RRCID -> 208900		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737		
05	1581 N	1457	-0-	-124 B	-0-	74	1	1379	2	Y	66
						4	9				
06	1530 N	1247	-0-	-283 B	-0-	65	1	1160	2	Y	86
						22	9				
07	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	80	1	1397	2	Y	90
						4	9				
08	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	79	1	1386	2	Y	106
						18	9				
09	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	75	1	1377	2	Y	59
						42	9		85	1	
10	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	59	1	1485	2	Y	59

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 209022		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644		
05	1147 N	1052	-0-	-95 B	-0-	53	1	998	2	Y	13
						1	9				
06	1140 N	1023	-0-	-117 B	-0-	53	1	961	2	Y	21
						9	9				
07	1178 N	1024	-0-	-154 B	-0-	55	1	966	2	Y	24
						3	9				
08	1054 N	1018	-0-	-36 B	-0-	55	1	963	2	Y	24
09	990 N	954	-0-	-36 B	-0-	50	1	904	2	Y	24
10	992 N	972	-0-	-20 B	-0-	37	1	922	2	Y	36
						13	9				

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 7		RRCID -> 209233		COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480		
05	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	33	1	743	2	Y	83
						1	9			1	8
06	780 N	753	-0-	-27 B	-0-	32	1	715	2	Y	88
						6	9				
07	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	32	1	702	2	Y	122
						37	9				
08	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	31	1	694	2	Y	127
						6	9				
09	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	32	1	721	2	Y	132
						6	9				
10	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	34	1	764	2	Y	132

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	68	1	1271	2	Y	9		45
						10	9						
06	1290 N	1234	-0-	-56 B	-0-	65	1	1169	2	Y	-0-		45
07	1395 N	1300	-0-	-95 B	-0-	69	1	1203	2	Y	25		70
						28	9						
08	1364 N	1106	-0-	-258 B	-0-	59	1	1046	2	Y	1		71
						1	9						
09	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	65	1	1194	2	Y	1		72
						1	9						
10	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	52	1	1314	2	Y	34		106
						37	9						

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

05	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	41	1	776	2	Y	-0-		20
*06	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	41	1	735	2	Y	-0-		20
*07	806 N	475	-0-	-331 B	-0-	26	1	449	2	Y	-0-		20
*08	806 N	524	-0-	-282 B	-0-	28	1	496	2	Y	-0-		20
09	750 N	222	-0-	-528 B	-0-	12	1	210	2	Y	-0-		20
10	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	17	1	431	2	Y	2		22
						2	9						

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

05	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	69	1	1294	2	Y	-0-		34
*06	1230 N	1225	-0-	-5 B	-0-	65	1	1160	2	Y	-0-		34
*07	1333 N	1298	-0-	-35 B	-0-	70	1	1228	2	Y	-0-		34
*08	1364 N	1253	-0-	-111 B	-0-	67	1	1186	2	Y	-0-		34
09	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	64	1	1160	2	Y	3		37
						3	9						
10	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	50	1	1247	2	Y	3		40
						3	9						

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

05	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	80	1	1495	2	Y	6	89 1	31
						7	9						
*06	1470 N	1191	-0-	-279 B	-0-	63	1	1125	2	Y	3		34
						3	9						
*07	1550 N	1222	-0-	-328 B	-0-	65	1	1146	2	Y	10		44
						11	9						
*08	1581 N	1542	-0-	-39 B	-0-	82	1	1447	2	Y	12		56
						13	9						
09	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	75	1	1371	2	Y	13		69
						14	9						
10	1178 N	262	-0-	-916 B	-0-	10	1	240	2	Y	11		80
						12	9						

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

05	1732 X	1732	-0-	-0- B	-0-	87	1	1631	2	N	13		145
						14	9						
*06	1477 X	1477	-0-	-0- B	-0-	77	1	1389	2	N	10		155
						11	9						
*07	2097 X	2097	-0-	-0- B	-0-	113	1	1980	2	N	4		159
						4	9						
*08	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	109	1	1920	2	N	3		162
						3	9						
09	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	104	1	1891	2	N	5		167
						6	9						
10	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	78	1	1963	2	N	2		169
						2	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	26	1	490	2	Y	2		24
06	540 N	495	-0-	-45 B	-0-	26	1	467	2	Y	2		26
07	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	29	1	507	2	Y	4		30
08	527 N	492	-0-	-35 B	-0-	26	1	465	2	Y	1		31
09	480 N	445	-0-	-35 B	-0-	23	1	422	2	Y	-0-		31
*10	527 N	89	-0-	-438 B	-0-	3	1	86	2	Y	-0-	16 1	15

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

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

 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

05	1116 N	892	-0-	-224 B	-0-	45	1	841	2	Y	5		23
*06	900 N	764	-0-	-136 B	-0-	40	1	724	2	Y	-0-		23
*07	837 N	804	-0-	-33 B	-0-	43	1	760	2	Y	1		24
						1	9						
*08	899 N	735	-0-	-164 B	-0-	40	1	695	2	Y	-0-		24
09	750 N	742	-0-	-8 B	-0-	39	1	703	2	Y	-0-		24
10	868 N	752	-0-	-116 B	-0-	29	1	717	2	Y	5		29
						6	9						

 BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

05	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	106	1	1986	2	Y	-0-		5
06	1320 N	1240	-0-	-80 B	-0-	65	1	1175	2	Y	-0-		5
07	1674 N	801	-0-	-873 B	-0-	43	1	758	2	Y	-0-		5
08	2077 X	827	-0-	-1250 B	-0-	44	1	783	2	Y	-0-		5
09	2010 X	1397	-0-	-613 B	-0-	73	1	1324	2	Y	-0-		5
10	2077 X	1393	-0-	-684 B	-0-	53	1	1340	2	Y	-0-		5

 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

05	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	43	1	804	2	N	-0-		20
*06	840 N	738	-0-	-102 B	-0-	39	1	696	2	N	3		23
						3	9						
*07	806 N	461	-0-	-345 B	-0-	25	1	436	2	N	-0-		23
*08	837 N	452	-0-	-385 B	-0-	24	1	428	2	N	-0-		23
09	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	42	1	758	2	N	4		27
						4	9						
10	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	19	1	487	2	N	-0-		27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648										
WILSON, GB GU 1			WELL #:	8	RRCID ->	209858	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	12091	PERF.11602	- 11908		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	92 1	1733 2	N	20				163
							22 9							
*06		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	90 1	1618 2	N	17				180
							19 9							
*07		1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	95 1	1657 2	N	14				194
							15 9							
*08		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	89 1	1564 2	N	18				212
							20 9							
09		1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	83 1	1512 2	N	34				246
							37 9							
10		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	62 1	1569 2	N	7	171 1			82
							8 9							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:	15	RRCID ->	210042	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	11758	PERF.11580	- 11760		
05		992 N	657	-0-	-335 B	-0-	33 1	624 2	Y	-0-				-0-
06		960 N	623	-0-	-337 B	-0-	33 1	590 2	Y	-0-				-0-
07		744 N	475	-0-	-269 B	-0-	25 1	450 2	Y	-0-				-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			Y	-0-				-0-
09		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			Y	-0-				-0-
10		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			Y	-0-				-0-

JACKSON GAS UNIT 1			WELL #:	9	RRCID ->	210250	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	11674	PERF.11524	- 11732		
05		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	21 1	403 2	Y	-0-				17
*06		660 N	618	-0-	-42 B	-0-	33 1	585 2	Y	-0-				17
*07		682 N	625	-0-	-57 B	-0-	34 1	591 2	Y	-0-				17
*08		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	32 1	559 2	Y	4				21
							4 9							
09		600 N	595	-0-	-5 B	-0-	31 1	564 2	Y	-0-				21
10		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	25 1	640 2	Y	-0-				21

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:	15	RRCID ->	210266	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11700	- 11906		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:	14	RRCID ->	210302	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11432	- 11614		
05		682 N	338	-0-	-344 B	-0-	17 1	321 2	Y	-0-				3
*06		420 N	419	-0-	-1 B	-0-	22 1	397 2	Y	-0-				3
*07		527 N	320	-0-	-207 B	-0-	17 1	303 2	Y	-0-				3
*08		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	19 1	337 2	Y	1				4
							1 9							
09		390 N	307	-0-	-83 B	-0-	16 1	291 2	Y	-0-				4
10		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	12 1	305 2	Y	-0-				4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	55	1 1040 2	Y	-0-		5
*06		1050 N	1026	-0-	-24 B	-0-	54	1 972 2	Y	-0-		5
*07		1085 N	1030	-0-	-55 B	-0-	56	1 974 2	Y	-0-		5
*08		1085 N	1034	-0-	-51 B	-0-	56	1 978 2	Y	-0-		5
09		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	53	1 960 2	Y	-0-		5
*10		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	40	1 1005 2	Y	42		47
							46	9				

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182												
05		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	63	1 1187 2	Y	12		24
							13	9				
06		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	69	1 1241 2	Y	5		29
							6	9				
07		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	73	1 1272 2	Y	10		39
							11	9				
08		1271 N	1219	-0-	-52 B	-0-	65	1 1150 2	Y	4		43
							4	9				
09		1260 N	1213	-0-	-47 B	-0-	63	1 1146 2	Y	4		47
							4	9				
10		1302 N	1233	-0-	-69 B	-0-	46	1 1166 2	Y	19	45 1	21
							21	9				

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904												
05		1054 N	984	-0-	-70 B	-0-	50	1 934 2	Y	-0-		15
*06		990 N	951	-0-	-39 B	-0-	50	1 901 2	Y	-0-		15
*07		1023 N	943	-0-	-80 B	-0-	51	1 892 2	Y	-0-		15
*08		992 N	746	-0-	-246 B	-0-	40	1 705 2	Y	1		16
							1	9				
09		990 N	701	-0-	-289 B	-0-	36	1 665 2	Y	-0-		16
10		899 N	838	-0-	-61 B	-0-	32	1 806 2	Y	-0-		16

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723												
05		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	27	1 513 2	N	-0-		18
*06		570 N	306	-0-	-264 B	-0-	16	1 290 2	N	-0-		18
*07		589 N	156	-0-	-433 B	-0-	8	1 148 2	N	-0-		18
*08		527 N	244	-0-	-283 B	-0-	13	1 231 2	N	-0-		18
09		300 N	260	-0-	-40 B	-0-	14	1 246 2	N	-0-		18
10		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	11	1 286 2	N	-0-		18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648											
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:		9	RRCID -> 213045			COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		1457 N	1449	-0-	-8 B	-0-		73	1	1372	2	N	4			87
								4	9							
06		1410 N	1360	-0-	-50 B	-0-		71	1	1282	2	N	6			93
								7	9							
07		1457 N	1405	-0-	-52 B	-0-		75	1	1317	2	N	12			105
								13	9							
08		1457 N	1375	-0-	-82 B	-0-		73	1	1295	2	N	6			111
								7	9							
09		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-		70	1	1281	2	N	6			117
								7	9							
10		1364 N	1230	-0-	-134 B	-0-		47	1	1180	2	N	3			120
								3	9							

WILSON, GB GU 1			WELL #:		9	RRCID -> 213064			COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142					

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

WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		5	RRCID -> 213088			COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160					

05		2356 X	1939	-0-	-417 B	-0-		97	1	1824	2	Y	16			47
								18	9							
*06		2280 X	1452	-0-	-828 B	-0-		75	1	1356	2	Y	19			66
								21	9							
*07		2232 X	1728	-0-	-504 B	-0-		93	1	1625	2	Y	9			75
								10	9							
*08		2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-		115	1	2026	2	Y	21			96
								23	9							
09		2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-		104	1	1894	2	Y	5			101
								6	9							
10		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-		77	1	1933	2	Y	6	1	8	106
								7	9							

WARE, J. F.			WELL #:		9	RRCID -> 213089			COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794					

05		868 N	720	-0-	-148 B	-0-		36	1	678	2	Y	5	25	1	41
								6	9							
*06		930 N	781	-0-	-149 B	-0-		41	1	736	2	Y	4			45
								4	9							
*07		964 N	964	-0-	-0- B	-0-		52	1	906	2	Y	5			50
								6	9							
*08		937 N	937	-0-	-0- B	-0-		50	1	881	2	Y	5			55
								6	9							
09		941 N	941	-0-	-0- B	-0-		49	1	888	2	Y	4			59
								4	9							
10		947 N	947	-0-	-0- B	-0-		36	1	902	2	Y	8			67
								9	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	744 N	706	-0-	-38 B	-0-	36	1	667	2	Y	3					13
06	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	63	1	1129	2	Y	25					38
07	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	56	1	976	2	Y	-0-	33	1			5
08	4162 X	4162	-0-	-0- B	-0-	224	1	3936	2	Y	2					7
09	3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	176	1	3202	2	Y	-0-					7
10	2757 N	2757	-0-	-0- B	-0-	105	1	2632	2	Y	18					25

 BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

05	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	83	1	1556	2	Y	6					72
06	1650 N	1499	-0-	-151 B	-0-	79	1	1417	2	Y	3					75
07	1643 N	1216	-0-	-427 B	-0-	65	1	1141	2	Y	9					84
08	1643 N	1506	-0-	-137 B	-0-	81	1	1423	2	Y	2					86
09	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	75	1	1375	2	Y	-0-					86
10	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	62	1	1569	2	Y	40	91	1			35

 BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

05	775 N	771	-0-	-4 B	-0-	39	1	724	2	Y	7					15
06	750 N	704	-0-	-46 B	-0-	37	1	663	2	Y	4					19
07	775 N	715	-0-	-60 B	-0-	38	1	668	2	Y	8					27
08	775 N	692	-0-	-83 B	-0-	37	1	651	2	Y	4					31
09	690 N	656	-0-	-34 B	-0-	34	1	619	2	Y	3					34
10	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	26	1	661	2	Y	14	32	1			16

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

05	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	38	1	720	2	N	-0-					-0-
06	750 N	688	-0-	-62 B	-0-	36	1	652	2	N	-0-					-0-
07	775 N	719	-0-	-56 B	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
08	744 N	682	-0-	-62 B	-0-	37	1	645	2	N	-0-					-0-
09	660 N	658	-0-	-2 B	-0-	34	1	624	2	N	-0-					-0-
10	682 N	668	-0-	-14 B	-0-	23	1	584	2	N	55					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
WARREN, SM GUL			WELL #: 5		RRCID -> 213518		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12238		PERF.11762 - 12038			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		1736 N	1465	-0-	-271 B	-0-	74	1	1380	2	Y	10	54 1	16
							11	9						
*06		1650 N	1524	-0-	-126 B	-0-	80	1	1434	2	Y	9		25
							10	9						
*07		1674 N	1535	-0-	-139 B	-0-	83	1	1444	2	Y	7		32
							8	9						
*08		1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	79	1	1399	2	Y	7		39
							8	9						
09		1470 N	1462	-0-	-8 B	-0-	75	1	1375	2	Y	11		50
							12	9						
10		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	58	1	1450	2	Y	16		66
							18	9						

MORBY GAS UNIT 1					WELL #: 10		RRCID -> 213736		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11586 - 11830	

05		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	51	1	964	2	Y	-0-		9
*06		1020 N	974	-0-	-46 B	-0-	51	1	923	2	Y	-0-		9
*07		1023 N	1002	-0-	-21 B	-0-	54	1	948	2	Y	-0-		9
*08		1023 N	844	-0-	-179 B	-0-	45	1	799	2	Y	-0-		9
09		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	49	1	886	2	Y	1		10
							1	9						
10		961 N	689	-0-	-272 B	-0-	26	1	662	2	Y	1		11
							1	9						

BRIGHT					WELL #: 16		RRCID -> 213750		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11824 - 11904	

05		1023 N	682	-0-	-341 B	-0-	34	1	640	2	Y	7		16
							8	9						
06		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	56	1	1012	2	Y	5		21
							6	9						
07		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	54	1	937	2	Y	9		30
							10	9						
08		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	48	1	838	2	Y	5		35
							6	9						
09		1050 N	964	-0-	-86 B	-0-	50	1	911	2	Y	3		38
							3	9						
10		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	41	1	1034	2	Y	20	38 1	20
							22	9						

SHAW GAS UNIT 1					WELL #: 8		RRCID -> 213870		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11874 - 11630	

05		744 N	672	-0-	-72 B	-0-	34	1	638	2	Y	-0-		14
*06		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	43	1	780	2	Y	-0-		14
*07		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	42	1	735	2	Y	2		16
							2	9						
*08		682 N	540	-0-	-142 B	-0-	29	1	510	2	Y	1		17
							1	9						
09		780 N	482	-0-	-298 B	-0-	25	1	457	2	Y	-0-		17
10		744 N	589	-0-	-155 B	-0-	23	1	566	2	Y	-0-		17

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	24 1	451 2	Y	1		16
06	510 N	488	-0-	-22 B	-0-	1 9	462 2	Y	-0-		16
07	558 N	432	-0-	-126 B	-0-	26 1	402 2	Y	6		22
08	465 N	357	-0-	-108 B	-0-	7 9	338 2	Y	-0-		22
09	480 N	385	-0-	-95 B	-0-	19 1	364 2	Y	1		23
10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	20 1	390 2	Y	2		25
						1 9					
						2 9					

 WARREN, SM GUL WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

05	2387 N	2230	-0-	-157 B	-0-	113 1	2117 2	Y	-0-		-0-
*06	2220 N	1652	-0-	-568 B	-0-	87 1	1565 2	Y	-0-		-0-
*07	2294 N	1927	-0-	-367 B	-0-	104 1	1823 2	Y	-0-		-0-
*08	2232 N	1744	-0-	-488 B	-0-	94 1	1650 2	Y	-0-		-0-
09	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	101 1	1851 2	Y	-0-		-0-
10	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	80 1	2004 2	Y	-0-		-0-

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

05	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	68 1	1283 2	Y	-0-		8
06	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	71 1	1274 2	Y	-0-		8
07	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	77 1	1341 2	Y	-0-		8
08	1364 N	1297	-0-	-67 B	-0-	70 1	1227 2	Y	-0-		8
09	1290 N	1223	-0-	-67 B	-0-	64 1	1159 2	Y	-0-		8
*10	1364 N	790	-0-	-574 B	-0-	30 1	760 2	Y	-0-		8

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

05	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	88 1	1641 2	Y	8	42 1	8
*06	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	9 9	1484 2	Y	5		13
*07	1457 N	1422	-0-	-35 B	-0-	83 1	1338 2	Y	7		20
*08	1736 N	1480	-0-	-256 B	-0-	6 9	1391 2	Y	9		29
09	1530 N	1511	-0-	-19 B	-0-	76 1	1385 2	Y	45		74
10	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	79 1	1410 2	Y	8		82
						10 9					
						50 9					
						56 1					
						9 9					

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

05	961 N	689	-0-	-272 B	-0-	35 1	654 2	Y	-0-		3
06	1140 N	688	-0-	-452 B	-0-	36 1	652 2	Y	-0-		3
07	1023 N	711	-0-	-312 B	-0-	38 1	673 2	Y	-0-		3
08	682 N	617	-0-	-65 B	-0-	33 1	584 2	Y	-0-		3
09	660 N	523	-0-	-137 B	-0-	27 1	496 2	Y	-0-		3
10	713 N	693	-0-	-20 B	-0-	27 1	666 2	Y	-0-		3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1829 N	1193	-0-	-636 B	-0-	60	1	1133	2	Y	-0-			-0-
*06	1860 N	1421	-0-	-439 B	-0-	75	1	1346	2	Y	-0-			-0-
*07	2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	143	1	2506	2	Y	-0-			-0-
*08	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	123	1	2172	2	Y	-0-			-0-
09	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	116	1	2122	2	Y	-0-			-0-
10	2542 N	2296	-0-	-246 B	-0-	88	1	2208	2	Y	-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

05	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	52	1	968	2	N	4			27
*06	900 N	887	-0-	-13 B	-0-	46	1	827	2	N	13			40
*07	1023 N	944	-0-	-79 B	-0-	51	1	893	2	N	-0-			40
*08	1023 N	889	-0-	-134 B	-0-	47	1	834	2	N	7			47
09	870 N	865	-0-	-5 B	-0-	45	1	820	2	N	-0-			47
10	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	35	1	884	2	N	6			53

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

05	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	48	1	907	2	Y	4			33
*06	990 N	889	-0-	-101 B	-0-	47	1	842	2	Y	-0-			33
*07	992 N	955	-0-	-37 B	-0-	51	1	897	2	Y	6			39
*08	961 N	513	-0-	-448 B	-0-	28	1	485	2	Y	-0-			39
09	1050 N	878	-0-	-172 B	-0-	46	1	832	2	Y	-0-			39
*10	1085 N	962	-0-	-123 B	-0-	37	1	924	2	Y	1			40

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

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

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

05	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	103	1	1934	2	Y	1			36
*06	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	99	1	1774	2	Y	11			47
*07	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	103	1	1796	2	Y	-0-			47
*08	2046 N	1873	-0-	-173 B	-0-	101	1	1771	2	Y	1			48
09	1830 N	1808	-0-	-22 B	-0-	94	1	1713	2	Y	1			49
10	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	71	1	1789	2	Y	4			53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648		WELL #: 8		RRCID -> 216096	COMPL. DATE 10/02/2005	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11738	- 11968		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	50 1	939 2	Y	6			66
*06	990 N	907	-0-	-83 B	-0-	7 9						66
*07	1023 N	867	-0-	-156 B	-0-	48 1	859 2	Y	-0-			66
*08	992 N	943	-0-	-49 B	-0-	47 1	820 2	Y	-0-			19
09	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	50 1	883 2	Y	9	56	1	27
10	837 N	293	-0-	-544 B	-0-	10 9			8			28
						48 1	873 2	Y				
						9 9						
						11 1	281 2	Y	1			
						1 9						

NEWSOME -A-		WELL #: 5		RRCID -> 216097		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100			
05	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	104 1	1956 2	Y	-0-			29
*06	2070 N	1814	-0-	-256 B	-0-	96 1	1718 2	Y	-0-			29
*07	2201 N	1827	-0-	-374 B	-0-	99 1	1728 2	Y	-0-			29
*08	2046 N	1639	-0-	-407 B	-0-	88 1	1543 2	Y	7			36
09	1740 N	1560	-0-	-180 B	-0-	8 9						36
10	1767 N	1617	-0-	-150 B	-0-	81 1	1479 2	Y	-0-			37
						62 1	1554 2	Y	1			
						1 9						

ODOM, JR GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 216155		COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180			
05	1426 N	927	-0-	-499 B	-0-	47 1	879 2	N	1			43
*06	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1 9						48
*07	1395 N	1382	-0-	-13 B	-0-	73 1	1316 2	N	5			52
*08	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	6 9						52
09	1350 N	992	-0-	-358 B	-0-	74 1	1304 2	N	4			70
10	1333 N	924	-0-	-409 B	-0-	4 9						70
						68 1	1205 2	N	-0-			
						51 1	921 2	N	18			
						20 9						
						35 1	889 2	N	-0-			

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216160		COMPL. DATE 10/16/2005			TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712			
05	1364 N	1155	-0-	-209 B	-0-	54 1	1013 2	Y	80	167	1	155
*06	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	88 9						64
*07	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	59 1	1054 2	Y	57	148	1	157
*08	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	63 9						83
09	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	73 1	1282 2	Y	93			160
10	1395 N	1281	-0-	-114 B	-0-	102 9						75
						60 1	1053 2	Y	77	151	1	
						85 9						
						71 1	1293 2	Y	77			
						85 9						
						46 1	1157 2	Y	71	155	1	1 8
						78 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216186		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1364 N	1100	-0-	-264 B	-0-	56 1	1042 2	Y	2			24
*06	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	73 1	1304 2	Y	54			78
*07	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	59 9	1116 2	Y	1			79
*08	1085 N	1006	-0-	-79 B	-0-	64 1	938 2	Y	14			93
09	1380 N	1306	-0-	-74 B	-0-	53 1	1236 2	Y	2			95
10	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	15 9	1296 2	Y	-0-			95
WARE, J. F.		WELL #: 11		RRCID -> 216187		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 216601		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
WARREN, SM GUL		WELL #: 6		RRCID -> 216633		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230				
05	1922 N	1769	-0-	-153 B	-0-	90 1	1679 2	Y	-0-			-0-
*06	1980 N	1799	-0-	-181 B	-0-	95 1	1704 2	Y	-0-			-0-
*07	1922 N	1864	-0-	-58 B	-0-	101 1	1763 2	Y	-0-			-0-
*08	1767 N	1703	-0-	-64 B	-0-	92 1	1611 2	Y	-0-			-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	92 1	1677 2	Y	-0-			-0-
10	1798 N	1767	-0-	-31 B	-0-	68 1	1699 2	Y	-0-			-0-
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 16		RRCID -> 216922		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472				
05	5351 X	5351	-0-	-0- B	-0-	270 1	5070 2	Y	10			26
06	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	11 9	944 2	Y	1			27
07	1054 N	989	-0-	-65 B	-0-	53 1	934 2	Y	2			29
08	1364 X	912	-0-	-452 B	-0-	2 9	863 2	Y	-0-			29
09	1320 X	937	-0-	-383 B	-0-	49 1	883 2	Y	5			34
10	1364 X	913	-0-	-451 B	-0-	48 1	878 2	Y	-0-			34
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 216945		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
BARNES, DA GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 217086		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12315	PERF.11912	- 12154		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	72 1	1358 2	Y	-0-			-0-
06		1440 N	1315	-0-	-125 B	-0-	69 1	1246 2	Y	-0-			-0-
07		1457 N	1307	-0-	-150 B	-0-	71 1	1236 2	Y	-0-			-0-
08		1426 N	1257	-0-	-169 B	-0-	68 1	1189 2	Y	-0-			-0-
09		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	66 1	1210 2	Y	-0-			-0-
10		1271 N	872	-0-	-399 B	-0-	33 1	839 2	Y	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 217095		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12113	PERF.12154	- 12330		
05		1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	87 1	1641 2	Y	-0-			-0-
*06		2700 N	1807	-0-	-893 B	-0-	95 1	1712 2	Y	-0-			-0-
*07		2263 N	1048	-0-	-1215 B	-0-	57 1	991 2	Y	-0-			-0-
*08		1736 N	1617	-0-	-119 B	-0-	87 1	1530 2	Y	-0-			-0-
09		1740 N	1670	-0-	-70 B	-0-	87 1	1583 2	Y	-0-			-0-
10		1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	69 1	1730 2	Y	-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID -> 217460		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12152	PERF.11754	- 11932		
05		1426 N	1391	-0-	-35 B	-0-	70 1	1321 2	Y	-0-			-0-
*06		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	81 1	1454 2	Y	-0-			-0-
*07		1364 N	1320	-0-	-44 B	-0-	71 1	1249 2	Y	-0-			-0-
*08		1395 N	645	-0-	-750 B	-0-	35 1	610 2	Y	-0-			-0-
09		1470 N	1332	-0-	-138 B	-0-	69 1	1263 2	Y	-0-			-0-
10		1271 N	1094	-0-	-177 B	-0-	42 1	1052 2	Y	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 217715		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12236	PERF.11698	- 12014		
05		1426 N	602	-0-	-824 B	-0-	30 1	572 2	Y	-0-			-0-
*06		1020 N	962	-0-	-58 B	-0-	51 1	911 2	Y	-0-			-0-
*07		1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	87 1	1526 2	Y	-0-			-0-
08		589 N	15	-0-	-574 B	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
09		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			Y	-0-			-0-
10		1550 N	1361	-0-	-189 B	-0-	52 1	1309 2	Y	-0-			-0-

BRIGHT		WELL #:		13	RRCID -> 217717		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11979	PERF.11646	- 11862		
05		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	66 1	1229 2	Y	4			56
06		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	64 1	1155 2	Y	20			76
07		1271 N	1220	-0-	-51 B	-0-	66 1	1150 2	Y	4			80
08		1302 N	1233	-0-	-69 B	-0-	65 1	1150 2	Y	16			96
09		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	68 1	1237 2	Y	37	82 1		51
10		1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	59 1	1494 2	Y	-0-			51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 217718		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	53 1	999 2	Y	3	38
						3 9				
*06	1110 N	974	-0-	-136 B	-0-	51 1	923 2	Y	-0-	38
*07	1116 N	1014	-0-	-102 B	-0-	55 1	958 2	Y	1	39
						1 9				
*08	1054 N	948	-0-	-106 B	-0-	51 1	896 2	Y	1	40
						1 9				
09	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	50 1	918 2	Y	8	48
						9 9				
10	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	38 1	953 2	Y	4	52
						4 9				

MATLOCK		WELL #: 16		RRCID -> 217732		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	26
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	26
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	26
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	26
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	27
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	27

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 10		RRCID -> 217762		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946		
05	1519 N	1482	-0-	-37 B	-0-	75 1	1407 2	Y	-0-	65
06	1470 N	1381	-0-	-89 B	-0-	73 1	1308 2	Y	-0-	65
07	1426 N	1376	-0-	-50 B	-0-	74 1	1302 2	Y	-0-	65
08	1488 N	1336	-0-	-152 B	-0-	71 1	1257 2	Y	7	72
						8 9				
09	1380 N	1325	-0-	-55 B	-0-	69 1	1255 2	Y	1	73
						1 9				
10	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	53 1	1320 2	Y	2	75
						2 9				

WILSON, GB GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 217958		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330		
05	341 X	-0-	-0-	-341 B	-0-			Y	-0-	23
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	23
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	23
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	23
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	23
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	23

WILSON, GB GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 218396		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250		
05	2573 N	2446	-0-	-127 B	-0-	123 1	2314 2	Y	8	60
						9 9				
*06	2580 N	1734	-0-	-846 B	-0-	91 1	1635 2	Y	7	67
						8 9				
*07	2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-			Y	-0-	67
*08	2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-			Y	-0-	67
*09	1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-0-			Y	-0-	67
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
WARE, J. F.		WELL #: 16		RRCID -> 218397		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	38 1	716 2	N	4	27
						4 9				
*06	660 N	514	-0-	-146 B	-0-	27 1	487 2	N	-0-	27
*07	682 N	469	-0-	-213 B	-0-	25 1	444 2	N	-0-	27
*08	682 N	410	-0-	-272 B	-0-	22 1	388 2	N	-0-	27
09	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	30 1	546 2	N	-0-	27
10	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	24 1	604 2	N	-0-	27

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 218402		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760		
05	1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	54 1	1022 2	Y	-0-	3
06	1020 N	995	-0-	-25 B	-0-	52 1	943 2	Y	-0-	3
07	1085 N	1033	-0-	-52 B	-0-	56 1	977 2	Y	-0-	3
08	1085 N	952	-0-	-133 B	-0-	51 1	901 2	Y	-0-	3
09	960 N	940	-0-	-20 B	-0-	49 1	890 2	Y	1	4
						1 9				
10	1023 N	784	-0-	-239 B	-0-	30 1	754 2	Y	-0-	4

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 9		RRCID -> 218406		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878		
05	1302 N	1156	-0-	-146 B	-0-	58 1	1092 2	Y	5	47
						6 9				
06	1230 N	1159	-0-	-71 B	-0-	61 1	1089 2	Y	8	55
						9 9				
07	1178 N	1173	-0-	-5 B	-0-	63 1	1102 2	Y	7	62
						8 9				
08	1147 N	1145	-0-	-2 B	-0-	61 1	1080 2	Y	4	66
						4 9				
09	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	58 1	1057 2	Y	5	71
						6 9				
10	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	44 1	1109 2	Y	3 59 1	15
						3 9				

BARNES, DA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 218408		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

NEWSOME --A-		WELL #: 6		RRCID -> 218774		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754		
05	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	104 1	1956 2	Y	-0-	8
*06	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	94 1	1688 2	Y	-0-	8
*07	2046 N	1928	-0-	-118 B	-0-	104 1	1824 2	Y	-0-	8
*08	2046 N	1899	-0-	-147 B	-0-	102 1	1797 2	Y	-0-	8
09	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	102 1	1854 2	Y	-0-	8
10	1860 N	1818	-0-	-42 B	-0-	70 1	1748 2	Y	-0-	8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
ODOM, JR GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 218776		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2046 N	1859	-0-	-187 B	-0-	94 1 4 9	1761 2	Y	4 43 1	15
*06	1950 N	1638	-0-	-312 B	-0-	86 1 7 9	1545 2	Y	6	21
*07	2077 N	1851	-0-	-226 B	-0-	99 1 9 9	1743 2	Y	8	29
*08	1860 N	1741	-0-	-119 B	-0-	93 1 8 9	1640 2	Y	7	36
09	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	85 1 8 9	1555 2	Y	7	43
10	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	70 1 7 9	1764 2	Y	6	49

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 218780		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100		
05	3069 X	1177	-0-	-1892 B	-0-	60 1 1 9	1116 2	Y	1	45
*06	2970 X	1193	-0-	-1777 B	-0-	59 1 73 9	1061 2	Y	66	111
*07	2790 X	1084	-0-	-1706 B	-0-	59 1	1025 2	Y	-0-	111
*08	1178 N	1008	-0-	-170 B	-0-	54 1 3 9	951 2	Y	3	114
09	1140 N	1015	-0-	-125 B	-0-	53 1	962 2	Y	-0-	114
*10	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	44 1 10 9	1093 2	Y	9	123

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 218781		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852		
05	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	60 1 1 9	1134 2	Y	1	22
*06	1200 N	927	-0-	-273 B	-0-	48 1 18 9	861 2	Y	16	38
*07	1209 N	862	-0-	-347 B	-0-	47 1	815 2	Y	-0-	38
*08	1209 N	1200	-0-	-9 B	-0-	64 1 2 9	1134 2	Y	2	40
09	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	54 1 3 9	983 2	Y	3	43
10	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	32 1 7 9	804 2	Y	6	49

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 219360		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418		
05	837 N	767	-0-	-70 B	-0-	39 1	728 2	Y	-0-	-0-
*06	810 N	791	-0-	-19 B	-0-	42 1	749 2	Y	-0-	-0-
*07	837 N	818	-0-	-19 B	-0-	44 1	774 2	Y	-0-	-0-
*08	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	45 1	799 2	Y	-0-	-0-
09	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	45 1	825 2	Y	-0-	-0-
10	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	38 1	950 2	Y	-0-	-0-

PERRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219486		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856		
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #:		4	RRCID ->	219503	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12102 - 12176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	219671	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11482 - 11746
05	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	55 1	1025 2	N	-0-		15
*06	1080 N	1028	-0-	-52 B	-0-	54 1	974 2	N	-0-		15
*07	1116 N	1051	-0-	-65 B	-0-	57 1	992 2	N	2		17
						2 9					
*08	1085 N	1064	-0-	-21 B	-0-	53 1	937 2	N	67		84
						74 9					
09	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	52 1	940 2	N	4		88
						4 9					
10	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	39 1	989 2	N	-0-		88

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		15	RRCID ->	219698	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11704 - 11936
05	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	47 1	879 2	Y	5		32
						6 9					
06	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	49 1	872 2	Y	-0-		32
07	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	51 1	895 2	Y	6		38
						7 9					
08	930 N	741	-0-	-189 B	-0-	39 1	698 2	Y	4		42
						4 9					
09	900 N	807	-0-	-93 B	-0-	42 1	763 2	Y	2		44
						2 9					
10	930 N	816	-0-	-114 B	-0-	31 1	781 2	Y	4		48
						4 9					

ALLRED		WELL #:		15	RRCID ->	219708	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11995	PERF.11598 - 11814
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-	2 1	4
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1		5
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5

NEWSOME -A-		WELL #:		8	RRCID ->	219710	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11616 - 11920
05	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	29 1	552 2	Y	-0-		2
*06	660 N	451	-0-	-209 B	-0-	23 1	421 2	Y	6		8
						7 9					
*07	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	35 1	605 2	Y	11		19
						12 9					
*08	2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	142 1	2491 2	Y	-0-		19
09	2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	151 1	2762 2	Y	3		22
						3 9					
10	2852 N	2852	-0-	-0- B	-0-	109 1	2735 2	Y	7	1 8	28
						8 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648									
MORBY GAS UNIT 1			WELL #:		11	RRCID -> 219716		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 12038		PERF.11900 - 12184		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		1430 N	1430	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1358	2	Y	-0-	14
*06		1470 N	1298	-0-	-172	B	-0-	68	1	1230	2	Y	-0-	14
*07		1488 N	1462	-0-	-26	B	-0-	79	1	1383	2	Y	-0-	14
*08		1426 N	1265	-0-	-161	B	-0-	68	1	1197	2	Y	-0-	14
09		1264 N	1264	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1197	2	Y	1	15
								1	9					
10		1395 N	1335	-0-	-60	B	-0-	51	1	1282	2	Y	2	17
								2	9					

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 219718		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 11916		PERF.11678 - 11898		
05		651 N	390	-0-	-261	B	-0-	20	1	369	2	Y	1	31
								1	9					
*06		750 N	498	-0-	-252	B	-0-	26	1	472	2	Y	-0-	31
*07		806 N	586	-0-	-220	B	-0-	30	1	520	2	Y	33	64
								36	9					
*08		517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	27	1	479	2	Y	10	74
								11	9					
09		676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	35	1	641	2	Y	-0-	74
10		889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	34	1	855	2	Y	-0-	74

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:		15	RRCID -> 220611		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 11679		PERF.11356 - 11686		
05		1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1048	2	Y	-0-	12
06		1050 N	1042	-0-	-8	B	-0-	55	1	986	2	Y	1	13
								1	9					
07		1112 N	1112	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1050	2	Y	2	15
								2	9					
08		1116 N	1014	-0-	-102	B	-0-	54	1	956	2	Y	4	19
								4	9					
09		1056 N	1056	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1001	2	Y	-0-	19
10		1109 N	1109	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1053	2	Y	13	32
								14	9					

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:		14	RRCID -> 221189		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11490 - 11752		
05		813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	41	1	765	2	Y	6	33
								7	9					
06		840 N	740	-0-	-100	B	-0-	39	1	701	2	Y	-0-	33
07		806 N	768	-0-	-38	B	-0-	41	1	718	2	Y	8	41
								9	9					
08		806 N	690	-0-	-116	B	-0-	37	1	649	2	Y	4	45
								4	9					
09		724 N	724	-0-	-0-	B	-0-	37	1	679	2	Y	7	52
								8	9					
10		754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	29	1	723	2	Y	2	54
								2	9					

BARTON GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 221247		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 12005		PERF.11712 - 11852		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648														
DOUGLAS			WELL #: 1		RRCID -> 221814			COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2108 N	1865	-0-	-243 B	-0-	94	1	1771	2	Y	-0-					19
06		2010 N	1979	-0-	-31 B	-0-	104	1	1874	2	Y	1					20
							1	9									
07		1984 N	1869	-0-	-115 B	-0-	101	1	1768	2	Y	-0-					20
08		1860 N	1575	-0-	-285 B	-0-	85	1	1490	2	Y	-0-					20
09		1920 N	1781	-0-	-139 B	-0-	92	1	1687	2	Y	2					22
							2	9									
10		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	74	1	1866	2	Y	2					24
							2	9									

NEWSOME -A-			WELL #: 10		RRCID -> 221817			COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760						
05		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	52	1	968	2	Y	-0-					-0-
*06		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	85	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*07		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	89	1	1549	2	Y	-0-					-0-
*08		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	83	1	1459	2	Y	-0-					-0-
09		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	76	1	1393	2	Y	-0-					-0-
10		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	51	1	1279	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A-			WELL #: 11		RRCID -> 221818			COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070						
05		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	38	1	707	2	Y	-0-					25
*06		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	51	1	919	2	Y	-0-					25
*07		868 N	561	-0-	-307 B	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					25
*08		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	56	1	979	2	Y	5					30
							6	9									
09		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	49	1	892	2	Y	-0-					30
10		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	41	1	1036	2	Y	2					32
							2	9									

NEWSOME -A-			WELL #: 9		RRCID -> 221910			COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998						
05		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	47	1	890	2	Y	1					17
							1	9									
*06		960 N	880	-0-	-80 B	-0-	46	1	828	2	Y	5					22
							6	9									
*07		961 N	921	-0-	-40 B	-0-	50	1	871	2	Y	-0-					22
*08		930 N	924	-0-	-6 B	-0-	49	1	872	2	Y	3					25
							3	9									
09		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	51	1	932	2	Y	1					26
							1	9									
10		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	36	1	894	2	Y	2					28
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 221911			COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240						
*04		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	98	1	1868	2	Y	1					12
							1	9									
*05		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	101	1	1897	2	Y	-0-					12
*06		2160 N	1778	-0-	-382 B	-0-	94	1	1684	2	Y	-0-					12
*07		2046 N	1964	-0-	-82 B	-0-	106	1	1858	2	Y	-0-					12
*08		1984 N	1875	-0-	-109 B	-0-	101	1	1774	2	Y	-0-					12
*09		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	95	1	1739	2	Y	-0-					12
*10		1891 N	1802	-0-	-89 B	-0-	69	1	1733	2	Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648										
MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 222444			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	104	1	1959	2	Y	3		36
						3	9						
*06	1980 N	1729	-0-	-251 B	-0-	91	1	1632	2	Y	5		41
						6	9						
*07	1984 N	1771	-0-	-213 B	-0-	96	1	1675	2	Y	-0-		41
*08	2077 N	1803	-0-	-274 B	-0-	97	1	1703	2	Y	3		44
						3	9						
09	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	99	1	1809	2	Y	1		45
						1	9						
10	1705 N	1661	-0-	-44 B	-0-	64	1	1595	2	Y	2		47
						2	9						

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #: 3		RRCID -> 222456			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118		
05	1240 N	1083	-0-	-157 B	-0-	55	1	1027	2	Y	1		57
						1	9						
*06	1170 N	1054	-0-	-116 B	-0-	54	1	969	2	Y	28	62 1	23
						31	9						
*07	1178 N	1047	-0-	-131 B	-0-	57	1	989	2	Y	1		24
						1	9						
*08	1085 N	1059	-0-	-26 B	-0-	57	1	1002	2	Y	-0-		24
09	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	57	1	1032	2	Y	-0-		24
10	1023 N	310	-0-	-713 B	-0-	11	1	273	2	Y	24		48
						26	9						

PERRY GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 222509			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970		
05	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	46	1	862	2	Y	-0-		26
*06	930 N	680	-0-	-250 B	-0-	36	1	644	2	Y	-0-		26
*07	961 N	912	-0-	-49 B	-0-	49	1	859	2	Y	4		30
						4	9						
*08	899 N	844	-0-	-55 B	-0-	45	1	798	2	Y	1		31
						1	9						
09	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	43	1	788	2	Y	-0-		31
10	868 N	741	-0-	-127 B	-0-	28	1	712	2	Y	1		32
						1	9						

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 222510			COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780		
05	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	33	1	621	2	Y	23		30
						25	9						
*06	660 N	606	-0-	-54 B	-0-	32	1	574	2	Y	-0-		30
*07	682 N	618	-0-	-64 B	-0-	33	1	585	2	Y	-0-		30
*08	682 N	599	-0-	-83 B	-0-	32	1	558	2	Y	8		38
						9	9						
09	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	31	1	566	2	Y	-0-		38
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	24	1	592	2	Y	62		100
						68	9						

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 222671			COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	222771	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11902 -	12090	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	1984 N	1607	-0-	-377 B	-0-	81	1	1524	2	Y	2		31
						2	9						
*06	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	106	1	1901	2	Y	4		35
						4	9						
*07	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	82	1	1435	2	Y	-0-		35
*08	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	95	1	1679	2	Y	2		37
						2	9						
09	1950 N	1863	-0-	-87 B	-0-	97	1	1765	2	Y	1		38
						1	9						
10	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	66	1	1661	2	Y	2		40
						2	9						

WARREN, SM GU1				WELL #:	13	RRCID ->	223151	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11746 -	12004
05	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	92	1	1732	2	Y	13	59 1	18
						14	9						
*06	1770 N	1691	-0-	-79 B	-0-	89	1	1592	2	Y	9		27
						10	9						
*07	1829 N	1683	-0-	-146 B	-0-	90	1	1583	2	Y	9		36
						10	9						
*08	1829 N	1610	-0-	-219 B	-0-	86	1	1515	2	Y	8		44
						9	9						
09	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	84	1	1525	2	Y	13		57
						14	9						
10	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	62	1	1560	2	Y	17		74
						19	9						

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:	13	RRCID ->	223550	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12211	PERF.11822 -	12018
05	1333 N	1228	-0-	-105 B	-0-	62	1	1165	2	Y	1		27
						1	9						
*06	1500 N	1220	-0-	-280 B	-0-	64	1	1152	2	Y	4		31
						4	9						
*07	1550 N	1267	-0-	-283 B	-0-	68	1	1199	2	Y	-0-		31
*08	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	74	1	1310	2	Y	2		33
						2	9						
09	1200 N	936	-0-	-264 B	-0-	49	1	886	2	Y	1		34
						1	9						
10	1209 N	1103	-0-	-106 B	-0-	42	1	1060	2	Y	1		35
						1	9						

BARNES, DA GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	223744	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11892 -	12132
05	1085 N	790	-0-	-295 B	-0-	40	1	750	2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	917	-0-	-253 B	-0-	48	1	869	2	Y	-0-		-0-
07	1085 N	1027	-0-	-58 B	-0-	56	1	971	2	Y	-0-		-0-
08	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	53	1	936	2	Y	-0-		-0-
09	900 N	331	-0-	-569 B	-0-	17	1	314	2	Y	-0-		-0-
10	992 N	633	-0-	-359 B	-0-	24	1	609	2	Y	-0-		-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	78	1	1468	2	Y	14		116
						15	9						
*06	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	77	1	1388	2	Y	6		122
						7	9						
*07	1581 N	1543	-0-	-38 B	-0-	83	1	1449	2	Y	10		132
						11	9						
*08	1550 N	1463	-0-	-87 B	-0-	78	1	1375	2	Y	9	92 1	49
						10	9						
09	1410 N	1240	-0-	-170 B	-0-	63	1	1155	2	Y	20		69
						22	9						
10	1488 N	556	-0-	-932 B	-0-	21	1	531	2	Y	4		73
						4	9						

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

05	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	80	1	1495	2	Y	-0-		-0-
*06	1620 N	1379	-0-	-241 B	-0-	73	1	1306	2	Y	-0-		-0-
*07	1612 N	1391	-0-	-221 B	-0-	75	1	1316	2	Y	-0-		-0-
*08	1581 N	1279	-0-	-302 B	-0-	69	1	1210	2	Y	-0-		-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	69	1	1255	2	Y	-0-		-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	57	1	1427	2	Y	-0-		-0-

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

05	3131 X	2946	-0-	-185 B	-0-	149	1	2789	2	Y	7		103
						8	9						
*06	3150 X	2823	-0-	-327 B	-0-	148	1	2656	2	Y	17	59 1	61
						19	9						
*07	3255 X	1969	-0-	-1286 B	-0-	106	1	1854	2	Y	8		69
						9	9						
*08	3255 X	2881	-0-	-374 B	-0-	154	1	2707	2	Y	18		87
						20	9						
09	3000 X	2540	-0-	-460 B	-0-	132	1	2401	2	Y	6		93
						7	9						
10	2945 X	2753	-0-	-192 B	-0-	105	1	2637	2	Y	10	1 8	102
						11	9						

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

05	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	98	1	1846	2	Y	27		96
						30	9						
*06	1860 N	1703	-0-	-157 B	-0-	90	1	1611	2	Y	2		98
						2	9						
*07	1922 N	1727	-0-	-195 B	-0-	93	1	1630	2	Y	4		102
						4	9						
*08	1984 N	1569	-0-	-415 B	-0-	84	1	1485	2	Y	-0-		102
09	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	88	1	1600	2	Y	9		111
						10	9						
10	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	65	1	1630	2	Y	33	83 1	61
						36	9						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #: 8		RRCID -> 224003			COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	62 1	1159 2	Y	1		59	
*06	1290 N	1210	-0-	-80 B	-0-	1 9 62 1	1117 2	Y	28	63 1	24	
*07	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	31 9 65 1	1144 2	Y	1		25	
*08	1209 N	1179	-0-	-30 B	-0-	1 9 63 1	1116 2	Y	-0-		25	
09	1170 N	1151	-0-	-19 B	-0-	60 1	1091 2	Y	-0-		25	
10	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	45 1 30 9	1124 2	Y	27		52	

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #: 6		RRCID -> 224032			COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148	
05	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	84 1	1575 2	Y	7		60	
*06	1680 N	1654	-0-	-26 B	-0-	8 9 87 1	1557 2	Y	9		69	
*07	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	10 9 93 1	1620 2	Y	4		73	
*08	1674 N	1532	-0-	-142 B	-0-	4 9 82 1	1446 2	Y	4		77	
09	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	4 9 102 1	1855 2	Y	5		82	
10	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	6 9 107 1	2699 2	Y	5	1 8	86	

PERRY GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 224339			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948	
05	1705 N	1670	-0-	-35 B	-0-	85 1	1585 2	Y	-0-		33	
*06	1650 N	1436	-0-	-214 B	-0-	76 1	1360 2	Y	-0-		33	
*07	1674 N	1524	-0-	-150 B	-0-	82 1	1434 2	Y	7		40	
*08	1674 N	1462	-0-	-212 B	-0-	8 9 79 1	1382 2	Y	1		41	
09	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1 9 77 1	1413 2	Y	1		42	
10	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1 9 60 1	1498 2	Y	2		44	

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 224350			COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138	
*04	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	85 1 1 9	1625 2	Y	1		10	
*05	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	96 1	1806 2	Y	-0-		10	
*06	1770 N	1339	-0-	-431 B	-0-	71 1	1268 2	Y	-0-		10	
*07	1767 N	1249	-0-	-518 B	-0-	67 1	1182 2	Y	-0-		10	
*08	1891 N	950	-0-	-941 B	-0-	51 1	899 2	Y	-0-		10	
*09	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	69 1	1258 2	Y	-0-		10	
*10	1209 N	957	-0-	-252 B	-0-	37 1	920 2	Y	-0-		10	

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 17		RRCID -> 224386			COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046	
05	19001 X	3005	-0-	-15996 B	-0-	152 1	2853 2	Y	-0-		-0-	
*06	4170 X	2602	-0-	-1568 B	-0-	137 1	2465 2	Y	-0-		-0-	
*07	3906 X	2478	-0-	-1428 B	-0-	134 1	2344 2	Y	-0-		-0-	
*08	3720 X	2397	-0-	-1323 B	-0-	129 1	2268 2	Y	-0-		-0-	
09	3240 X	2341	-0-	-899 B	-0-	122 1	2219 2	Y	-0-		-0-	
10	3007 X	1944	-0-	-1063 B	-0-	74 1	1870 2	Y	-0-		-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BRIGHT		WELL #: 14		RRCID -> 224410		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	744 N	739	-0-	-5 B	-0-	37 1	698 2	Y	4			14
06	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	4 9	685 2	Y	38			52
07	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	42 9	710 2	Y	-0-	45 1		7
08	744 N	709	-0-	-35 B	-0-	41 1	670 2	Y	1			8
09	750 N	647	-0-	-103 B	-0-	38 1	613 2	Y	-0-			8
10	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	1 9	711 2	Y	18			26
						20 9						

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 224545		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760				
05	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	57 1	1077 2	Y	-0-			5
*06	1170 N	962	-0-	-208 B	-0-	51 1	911 2	Y	-0-			5
*07	1147 N	1033	-0-	-114 B	-0-	56 1	977 2	Y	-0-			5
*08	1147 N	1018	-0-	-129 B	-0-	55 1	963 2	Y	-0-			5
09	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	51 1	931 2	Y	-0-			5
10	992 N	886	-0-	-106 B	-0-	34 1	852 2	Y	-0-			5

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 224628		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 224633		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798				
05	1240 N	1204	-0-	-36 B	-0-	61 1	1143 2	Y	-0-			5
*06	1200 N	1021	-0-	-179 B	-0-	54 1	967 2	Y	-0-			5
*07	1209 N	1109	-0-	-100 B	-0-	60 1	1049 2	Y	-0-			5
*08	1209 N	1068	-0-	-141 B	-0-	57 1	1011 2	Y	-0-			5
09	990 N	963	-0-	-27 B	-0-	50 1	913 2	Y	-0-			5
10	1085 N	833	-0-	-252 B	-0-	32 1	801 2	Y	-0-			5

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 224749		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024				
05	1860 N	1067	-0-	-793 B	-0-	54 1	1013 2	Y	-0-			11
*06	1830 N	1439	-0-	-391 B	-0-	76 1	1363 2	Y	-0-			11
*07	1798 N	947	-0-	-851 B	-0-	51 1	896 2	Y	-0-			11
*08	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	62 1	1085 2	Y	-0-			11
*09	1380 N	1214	-0-	-166 B	-0-	63 1	1151 2	Y	-0-			11
*10	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	69 1	1740 2	Y	-0-			11

NEWSOME -A-		WELL #: 17		RRCID -> 224833		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902				
05	1364 N	1185	-0-	-179 B	-0-	60 1	1125 2	Y	-0-			-0-
*06	1290 N	1102	-0-	-188 B	-0-	58 1	1044 2	Y	-0-			-0-
*07	1240 N	757	-0-	-483 B	-0-	41 1	716 2	Y	-0-			-0-
*08	1178 N	836	-0-	-342 B	-0-	45 1	791 2	Y	-0-			-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	60 1	1099 2	Y	-0-			-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	47 1	1188 2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
BARNES, DA GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 224901		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1089	-0-	-151 B	-0-	55	1	1034	2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1019	-0-	-151 B	-0-	54	1	965	2	Y	-0-		-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	58	1	1016	2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	851	-0-	-234 B	-0-	46	1	805	2	Y	-0-		-0-
09	990 N	833	-0-	-157 B	-0-	43	1	790	2	Y	-0-		-0-
10	1023 N	867	-0-	-156 B	-0-	33	1	834	2	Y	-0-		-0-

WARREN, SM GU1		WELL #: 9		RRCID -> 224903		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018				
05	961 N	952	-0-	-9 B	-0-	48	1	904	2	Y	-0-		53
*06	990 N	738	-0-	-252 B	-0-	38	1	685	2	Y	14		67
						15	9						
*07	961 N	764	-0-	-197 B	-0-	35	1	621	2	Y	98		165
						108	9						
*08	961 N	594	-0-	-367 B	-0-	31	1	548	2	Y	14		179
						15	9						
09	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	41	1	752	2	Y	-0-		179
10	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	34	1	853	2	Y	-0-		179

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 5		RRCID -> 224929		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098				
05	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	50	1	941	2	Y	9		80
						10	9						
*06	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	56	1	1002	2	Y	7		87
						8	9						
*07	1209 N	1024	-0-	-185 B	-0-	55	1	963	2	Y	5		92
						6	9						
*08	992 N	709	-0-	-283 B	-0-	38	1	664	2	Y	6	65 1	33
						7	9						
09	1020 N	895	-0-	-125 B	-0-	46	1	837	2	Y	11		44
						12	9						
10	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	55	1	1369	2	Y	2		46
						2	9						

NEWSOME -A-		WELL #: 4		RRCID -> 225011		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014				
05	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	83	1	1564	2	Y	-0-		8
*06	1500 N	1155	-0-	-345 B	-0-	61	1	1094	2	Y	-0-		8
*07	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	89	1	1560	2	Y	-0-		8
*08	1643 N	1488	-0-	-155 B	-0-	80	1	1408	2	Y	-0-		8
09	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	79	1	1443	2	Y	-0-		8
10	1581 N	1425	-0-	-156 B	-0-	55	1	1370	2	Y	-0-		8

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 17		RRCID -> 225019		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014				
05	1519 N	1390	-0-	-129 B	-0-	69	1	1286	2	N	32		160
						35	9						
*06	1470 N	1250	-0-	-220 B	-0-	65	1	1168	2	N	15		175
						17	9						
*07	1364 N	1227	-0-	-137 B	-0-	66	1	1161	2	N	-0-		175
*08	1395 N	1089	-0-	-306 B	-0-	59	1	1030	2	N	-0-		175
09	1200 N	1088	-0-	-112 B	-0-	56	1	1026	2	N	5		180
						6	9						
10	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	47	1	1188	2	N	12		192
						13	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891 N	1462	-0-	-429 B	-0-	73	1	1378	2	Y	10	57 1	17
						11	9						
*06	1800 N	1143	-0-	-657 B	-0-	60	1	1072	2	Y	10		27
						11	9						
*07	1705 N	1506	-0-	-199 B	-0-	81	1	1416	2	Y	8		35
						9	9						
*08	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	103	1	1820	2	Y	9		44
						10	9						
09	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	77	1	1402	2	Y	12		56
						13	9						
10	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	86	1	2156	2	Y	18		74
						20	9						

 ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

05	961 N	857	-0-	-104 B	-0-	43	1	812	2	Y	2		25
						2	9						
06	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	46	1	832	2	Y	-0-		25
07	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	50	1	880	2	Y	10	2 8	33
						11	9						
08	868 N	788	-0-	-80 B	-0-	42	1	746	2	Y	-0-		33
09	840 N	799	-0-	-41 B	-0-	41	1	756	2	Y	2		35
						2	9						
10	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	34	1	864	2	Y	2		37
						2	9						

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

05	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	101	1	1897	2	Y	6		48
						7	9						
*06	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	97	1	1740	2	Y	6		54
						7	9						
*07	1860 N	1811	-0-	-49 B	-0-	98	1	1711	2	Y	2		56
						2	9						
*08	2015 N	1720	-0-	-295 B	-0-	92	1	1624	2	Y	4		60
						4	9						
09	1770 N	1619	-0-	-151 B	-0-	84	1	1532	2	Y	3		63
						3	9						
10	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	74	1	1859	2	Y	3		66
						3	9						

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

05	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	45	1	837	2	Y	6		22
						7	9						
*06	900 N	823	-0-	-77 B	-0-	43	1	780	2	Y	-0-		22
*07	899 N	833	-0-	-66 B	-0-	45	1	788	2	Y	-0-		22
*08	899 N	806	-0-	-93 B	-0-	43	1	763	2	Y	-0-		22
09	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	41	1	753	2	Y	2		24
						2	9						
10	806 N	715	-0-	-91 B	-0-	26	1	658	2	Y	28		52
						31	9						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648														
ODOM, JR GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 225194			COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3906 X	3443	-0-	-463 B	-0-	174	1	3260	2	Y	8	72	1			26
							9	9									
*06		3240 X	2288	-0-	-952 B	-0-	120	1	2158	2	Y	9					35
							10	9									
*07		3472 X	2305	-0-	-1167 B	-0-	124	1	2170	2	Y	10					45
							11	9									
*08		3493 X	3493	-0-	-0- B	-0-	187	1	3296	2	Y	9					54
							10	9									
09		3360 X	2964	-0-	-396 B	-0-	154	1	2802	2	Y	7					61
							8	9									
10		3441 X	2142	-0-	-1299 B	-0-	82	1	2051	2	Y	8					69
							9	9									

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 14		RRCID -> 225403			COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718						
05		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	56	1	1045	2	N	-0-					37
06		1050 N	1036	-0-	-14 B	-0-	55	1	981	2	N	-0-					37
07		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	61	1	1071	2	N	15					52
							17	9									
08		1085 N	66	-0-	-1019 B	-0-	4	1	62	2	N	-0-					52
09		990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					52
10		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					52

WILSON, GB GU 1			WELL #: 16		RRCID -> 226070			COMPL. DATE 12/30/2005			TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054						
05		1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	100	1	1882	2	Y	13					73
							14	9									
*06		2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	112	1	2016	2	Y	16					89
							18	9									
*07		2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	111	1	1935	2	Y	27					116
							30	9									
*08		1984 N	1967	-0-	-17 B	-0-	106	1	1860	2	Y	1	97	1			20
							1	9									
09		2070 N	1875	-0-	-195 B	-0-	97	1	1763	2	Y	14					34
							15	9									
10		2015 N	1450	-0-	-565 B	-0-	55	1	1389	2	Y	5					39
							6	9									

WARE, J. F.			WELL #: 12		RRCID -> 226074			COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 226295			COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952						
05		1581 N	1360	-0-	-221 B	-0-	69	1	1291	2	Y	-0-					10
*06		1620 N	1391	-0-	-229 B	-0-	73	1	1318	2	Y	-0-					10
*07		1550 N	1434	-0-	-116 B	-0-	77	1	1357	2	Y	-0-					10
*08		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	74	1	1294	2	Y	-0-					10
*09		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	74	1	1358	2	Y	-0-					10
*10		1395 N	1057	-0-	-338 B	-0-	40	1	1017	2	Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 15		RRCID -> 229003			COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	158 1	2972 2		Y	5			27
*06		2370 X	2061	-0-	-309 B	-0-	108 1	1949 2		Y	4			31
*07		2449 X	2306	-0-	-143 B	-0-	125 1	2181 2		Y	-0-			31
*08		3410 X	2694	-0-	-716 B	-0-	145 1	2547 2		Y	2			33
09		3356 X	3356	-0-	-0- B	-0-	174 1	3181 2		Y	1			34
10		3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	121 1	3039 2		Y	3	1 8		36

SHAW GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 229214			COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750			
05		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	33 1	614 2		N	-0-			102
*06		630 N	523	-0-	-107 B	-0-	28 1	495 2		N	-0-			102
*07		744 N	343	-0-	-401 B	-0-	19 1	324 2		N	-0-			102
*08		651 N	74	-0-	-577 B	-0-	4 1	70 2		N	-0-			102
09		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	36 1	650 2		N	-0-			102
*10		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	23 1	576 2		N	-0-			102

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 229240			COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986			
05		930 N	729	-0-	-201 B	-0-	37 1	692 2		Y	-0-			5
*06		810 N	709	-0-	-101 B	-0-	37 1	672 2		Y	-0-			5
*07		775 N	709	-0-	-66 B	-0-	38 1	671 2		Y	-0-			5
*08		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	43 1	762 2		Y	-0-			5
09		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	45 1	825 2		Y	-0-			5
*10		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	35 1	876 2		Y	24			29

WARE, J. F.			WELL #: 13		RRCID -> 229250			COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032			
05		744 N	730	-0-	-14 B	-0-	37 1	687 2		Y	5	19 1		31
*06		690 N	653	-0-	-37 B	-0-	34 1	615 2		Y	4			35
*07		744 N	666	-0-	-78 B	-0-	36 1	626 2		Y	4			39
*08		744 N	651	-0-	-93 B	-0-	35 1	612 2		Y	4			43
09		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	34 1	622 2		Y	3			46
10		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	26 1	654 2		Y	6			52

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 13		RRCID -> 229251			COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794			
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	30	1	566	2	Y	-0-					18
*06	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	34	1	620	2	Y	-0-					19
						1	9									
*07	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	38	1	664	2	Y	-0-					19
*08	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					19
09	630 N	430	-0-	-200 B	-0-	22	1	408	2	Y	-0-					19
10	682 N	399	-0-	-283 B	-0-	15	1	383	2	Y	-0-					20
						1	9									

 WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

05	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	83	1	1563	2	Y	18					86
						20	9									
*06	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	83	1	1494	2	Y	17					103
						19	9									
*07	1767 N	1673	-0-	-94 B	-0-	90	1	1572	2	Y	10					113
						11	9									
*08	1674 N	1304	-0-	-370 B	-0-	70	1	1228	2	Y	5					118
						6	9									
09	1530 N	1123	-0-	-407 B	-0-	57	1	1044	2	Y	20					138
						22	9									
10	1612 N	1514	-0-	-98 B	-0-	57	1	1444	2	Y	12					150
						13	9									

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

05	1054 N	747	-0-	-307 B	-0-	38	1	709	2	Y	-0-					9
*06	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	57	1	1022	2	Y	-0-					9
*07	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	69	1	1207	2	Y	-0-					9
*08	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	71	1	1255	2	Y	-0-					9
09	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	68	1	1238	2	Y	-0-					9
10	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	51	1	1292	2	Y	-0-					9

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

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

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

05	1581 N	1542	-0-	-39 B	-0-	78	1	1456	2	Y	7					60
						8	9									
06	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	83	1	1490	2	Y	5					65
						6	9									
07	1643 N	1629	-0-	-14 B	-0-	88	1	1533	2	Y	7					72
						8	9									
08	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	84	1	1474	2	Y	10					82
						11	9									
09	1530 N	1494	-0-	-36 B	-0-	78	1	1416	2	Y	-0-					82
*10	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	61	1	1539	2	Y	-0-					82

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 16		RRCID -> 230129		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	868 N	843	-0-	-25 B	-0-	42 1	793 2	Y	7			34
06	840 N	788	-0-	-52 B	-0-	8 9	746 2	Y	-0-			34
07	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	42 1	735 2	Y	10			44
08	837 N	747	-0-	-90 B	-0-	11 9	700 2	Y	6			50
09	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	40 1	744 2	Y	9			59
10	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	7 9	746 2	Y	2			61
						10 9						
						30 1						
						2 9						

BARNES, DA GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 230152		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214				
05	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	43 1	802 2	Y	-0-			-0-
06	810 N	766	-0-	-44 B	-0-	40 1	726 2	Y	-0-			-0-
07	806 N	448	-0-	-358 B	-0-	24 1	424 2	Y	-0-			-0-
08	837 N	206	-0-	-631 B	-0-	11 1	195 2	Y	-0-			-0-
09	750 N	740	-0-	-10 B	-0-	38 1	702 2	Y	-0-			-0-
10	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	30 1	751 2	Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 230154		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 230157		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898				
05	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	51 1	957 2	Y	-0-			19
06	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	53 1	957 2	Y	2			21
07	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	2 9	989 2	Y	8			29
08	1023 N	1011	-0-	-12 B	-0-	56 1	956 2	Y	1			30
09	990 N	988	-0-	-2 B	-0-	9 9	937 2	Y	-0-			30
10	1023 N	887	-0-	-136 B	-0-	54 1	851 2	Y	2			32
						1 9						
						51 1						
						34 1						
						2 9						

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 230158		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810				
05	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	25 1	464 2	Y	-0-			15
06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	39 1	704 2	Y	2			17
07	651 N	113	-0-	-538 B	-0-	2 9	99 2	Y	7			24
08	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	6 1	710 2	Y	2			26
09	720 N	481	-0-	-239 B	-0-	8 9	456 2	Y	-0-			26
10	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	40 1	620 2	Y	2			28
						2 9						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
ODOM, JR GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 230260		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	91	1	1705	2	Y	5					77
*06	1770 N	1731	-0-	-39 B	-0-	91	1	1637	2	Y	3					80
*07	1829 N	1781	-0-	-48 B	-0-	96	1	1676	2	Y	8					88
*08	1798 N	1526	-0-	-272 B	-0-	82	1	1436	2	Y	7					95
09	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	89	1	1620	2	Y	8					103
10	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	67	1	1692	2	Y	8	1	8			110

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 11		RRCID -> 230261		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 17		RRCID -> 230421		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696								
05	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					7
06	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	28	1	509	2	Y	-0-					7
07	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					7
08	589 N	484	-0-	-105 B	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					7
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					7
10	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	19	1	475	2	Y	1					8

WILSON, GB GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 230553		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066								
05	2201 N	2147	-0-	-54 B	-0-	108	1	2027	2	Y	11					142
*06	2490 N	1319	-0-	-1171 B	-0-	69	1	1240	2	Y	9	83	1			68
*07	2077 N	1192	-0-	-885 B	-0-	64	1	1120	2	Y	7					75
*08	2139 N	893	-0-	-1246 B	-0-	48	1	836	2	Y	8					83
09	1260 N	1050	-0-	-210 B	-0-	54	1	982	2	Y	13					96
10	1147 N	1080	-0-	-67 B	-0-	41	1	1028	2	Y	10					106

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 230993		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664								
05	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	57	1	1061	2	Y	-0-					15
*06	1140 N	1068	-0-	-72 B	-0-	56	1	1012	2	Y	-0-					15
*07	1147 N	1024	-0-	-123 B	-0-	55	1	969	2	Y	-0-					15
*08	1116 N	757	-0-	-359 B	-0-	41	1	716	2	Y	-0-					15
09	1020 N	816	-0-	-204 B	-0-	42	1	773	2	Y	1					16
10	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	39	1	987	2	Y	1					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
BARNES, DA GU 1		WELL #:		15	RRCID -> 231390			COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		1705 N	1681	-0-	-24 B	-0-	85	1	1596	2	Y	-0-		-0-
06		1680 N	1544	-0-	-136 B	-0-	81	1	1463	2	Y	-0-		-0-
07		1705 N	1549	-0-	-156 B	-0-	84	1	1465	2	Y	-0-		-0-
08		1674 N	1458	-0-	-216 B	-0-	78	1	1380	2	Y	-0-		-0-
09		1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	82	1	1503	2	Y	-0-		-0-
10		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	62	1	1566	2	Y	-0-		-0-

BARNES, DA GU 1		WELL #:		18	RRCID -> 232092			COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID -> 233407			COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002				
05		1085 N	630	-0-	-455 B	-0-	32	1	598	2	Y	-0-		19
06		1020 N	741	-0-	-279 B	-0-	39	1	699	2	Y	3		22
							3	9						
07		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	68	1	1185	2	Y	9		31
							10	9						
08		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	36	1	632	2	Y	3		34
							3	9						
09		1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	71	1	1301	2	Y	-0-		34
10		1209 N	1125	-0-	-84 B	-0-	43	1	1080	2	Y	2		36
							2	9						

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		16	RRCID -> 233740			COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548				
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 233867			COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544				
05		899 N	889	-0-	-10 B	-0-	45	1	844	2	Y	-0-		30
*06		870 N	820	-0-	-50 B	-0-	43	1	777	2	Y	-0-		30
*07		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	55	1	966	2	Y	7		37
							8	9						
*08		899 N	842	-0-	-57 B	-0-	45	1	796	2	Y	1		38
							1	9						
09		780 N	726	-0-	-54 B	-0-	37	1	683	2	Y	5		43
							6	9						
10		992 N	671	-0-	-321 B	-0-	25	1	638	2	Y	7		50
							8	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	97	1	1824	2	Y	26			96
						29	9							
*06	1830 N	1711	-0-	-119 B	-0-	90	1	1619	2	Y	2			98
						2	9							
*07	1891 N	1872	-0-	-19 B	-0-	101	1	1767	2	Y	4			102
						4	9							
*08	1953 N	1632	-0-	-321 B	-0-	88	1	1544	2	Y	-0-			102
09	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	88	1	1599	2	Y	7			109
						8	9							
10	1798 N	1775	-0-	-23 B	-0-	67	1	1675	2	Y	30	79	1	60
						33	9							

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756														
05	1674 N	1416	-0-	-258 B	-0-	72	1	1344	2	Y	-0-			-0-
*06	1620 N	645	-0-	-975 B	-0-	34	1	611	2	Y	-0-			-0-
*07	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	84	1	1479	2	Y	-0-			-0-
*08	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	79	1	1397	2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	76	1	1394	2	Y	-0-			-0-
10	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	60	1	1504	2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620														
05	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	83	1	1548	2	Y	-0-			-0-
*06	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	85	1	1529	2	Y	-0-			-0-
*07	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	87	1	1516	2	Y	-0-			-0-
*08	1643 N	1335	-0-	-308 B	-0-	72	1	1263	2	Y	-0-			-0-
09	1560 N	1553	-0-	-7 B	-0-	81	1	1472	2	Y	-0-			-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	60	1	1510	2	Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810														
05	930 N	548	-0-	-382 B	-0-	28	1	520	2	N	-0-			36
06	1050 N	577	-0-	-473 B	-0-	30	1	544	2	N	3			39
						3	9							
07	1116 N	564	-0-	-552 B	-0-	31	1	533	2	N	-0-			39
08	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	38	1	659	2	N	-0-			39
09	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	40	1	727	2	N	3			42
						3	9							
10	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	32	1	801	2	N	-0-			42

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814														
05	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	67	1	1264	2	Y	-0-			-0-
*06	1380 N	1163	-0-	-217 B	-0-	61	1	1102	2	Y	-0-			-0-
*07	1426 N	1152	-0-	-274 B	-0-	62	1	1090	2	Y	-0-			-0-
*08	1333 N	692	-0-	-641 B	-0-	37	1	655	2	Y	-0-			-0-
09	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	70	1	1270	2	Y	-0-			-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	48	1	1218	2	Y	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792														
05	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-			8
06	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-			8
*07	775 N	11	-0-	-764 B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			8
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-			8
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-			8
10	10 N	7	-0-	-3 B	-0-	7	2			Y	-0-			8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	61	1	1146	2	Y	-0-			-0-
*06		1230 N	1137	-0-	-93 B	-0-	60	1	1077	2	Y	-0-			-0-
*07		992 N	884	-0-	-108 B	-0-	48	1	836	2	Y	-0-			-0-
*08		1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	92	1	1611	2	Y	-0-			-0-
09		1110 N	671	-0-	-439 B	-0-	35	1	636	2	Y	-0-			-0-
10		837 N	611	-0-	-226 B	-0-	23	1	588	2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470															

05		2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	117	1	2187	2	Y	-0-			-0-
*06		2370 N	2098	-0-	-272 B	-0-	111	1	1987	2	Y	-0-			-0-
*07		2325 N	2104	-0-	-221 B	-0-	114	1	1990	2	Y	-0-			-0-
*08		2294 N	1837	-0-	-457 B	-0-	99	1	1738	2	Y	-0-			-0-
09		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	110	1	1999	2	Y	-0-			-0-
10		2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	83	1	2082	2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526															

05		2635 X	2531	-0-	-104 B	-0-	128	1	2403	2	Y	-0-			-0-
*06		2580 X	2345	-0-	-235 B	-0-	124	1	2221	2	Y	-0-			-0-
*07		2666 X	2335	-0-	-331 B	-0-	126	1	2209	2	Y	-0-			-0-
*08		2542 N	2326	-0-	-216 B	-0-	125	1	2201	2	Y	-0-			-0-
09		2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	121	1	2202	2	Y	-0-			-0-
10		2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	89	1	2245	2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488															

05		2511 N	1694	-0-	-817 B	-0-	86	1	1608	2	Y	-0-			-0-
*06		2430 N	1193	-0-	-1237 B	-0-	63	1	1130	2	Y	-0-			-0-
*07		2139 N	1238	-0-	-901 B	-0-	67	1	1171	2	Y	-0-			-0-
*08		1705 N	1284	-0-	-421 B	-0-	69	1	1215	2	Y	-0-			-0-
09		1140 N	928	-0-	-212 B	-0-	48	1	880	2	Y	-0-			-0-
10		1209 N	836	-0-	-373 B	-0-	32	1	804	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680															

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

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376															

05		1891 N	1291	-0-	-600 B	-0-	65	1	1223	2	Y	3			57
*06		1650 N	1035	-0-	-615 B	-0-	54	1	975	2	Y	5	32	1	30
*07		1674 N	1427	-0-	-247 B	-0-	77	1	1347	2	Y	3			33
*08		1302 N	870	-0-	-432 B	-0-	48	1	822	2	Y	-0-			33
09		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	72	1	1305	2	Y	2			35
10		1364 N	1105	-0-	-259 B	-0-	42	1	1060	2	Y	3			38

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	640	-0-	-42 B	-0-	32	1	608	2	Y	-0-		21
*06	660 N	594	-0-	-66 B	-0-	31	1	563	2	Y	-0-		21
*07	651 N	625	-0-	-26 B	-0-	33	1	583	2	Y	8		29
						9	9						
*08	651 N	580	-0-	-71 B	-0-	31	1	548	2	Y	1		30
						1	9						
09	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	30	1	542	2	Y	5		35
						6	9						
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	23	1	569	2	Y	7		42
						8	9						

 WARREN, SM GUL WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

05	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	50	1	945	2	Y	6		58
						7	9						
*06	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	52	1	937	2	Y	-0-		58
*07	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	57	1	990	2	Y	-0-		58
*08	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	53	1	936	2	Y	4		62
						4	9						
09	960 N	949	-0-	-11 B	-0-	49	1	899	2	Y	1		63
						1	9						
10	1023 N	940	-0-	-83 B	-0-	36	1	902	2	Y	2		65
						2	9						

 PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

05	3968 X	3245	-0-	-723 B	-0-	164	1	3081	2	Y	-0-		77
*06	3840 X	3733	-0-	-107 B	-0-	197	1	3535	2	Y	1		78
						1	9						
*07	3906 X	3742	-0-	-164 B	-0-	201	1	3524	2	Y	15		93
						17	9						
*08	3875 X	3810	-0-	-65 B	-0-	205	1	3604	2	Y	1		94
						1	9						
09	3671 X	3671	-0-	-0- B	-0-	191	1	3477	2	Y	3		97
						3	9						
10	3720 X	2573	-0-	-1147 B	-0-	98	1	2471	2	Y	4	1 8	100
						4	9						

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

05	3069 X	2874	-0-	-195 B	-0-	145	1	2723	2	Y	5		97
						6	9						
*06	2970 X	2641	-0-	-329 B	-0-	139	1	2502	2	Y	-0-	55 1	42
*07	2976 X	1577	-0-	-1399 B	-0-	85	1	1492	2	Y	-0-		42
*08	2976 X	2468	-0-	-508 B	-0-	133	1	2335	2	Y	-0-		42
09	2880 X	2163	-0-	-717 B	-0-	112	1	2048	2	Y	3		45
						3	9						
10	2883 X	1131	-0-	-1752 B	-0-	43	1	1084	2	Y	4		49
						4	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
WARREN, SM GU1			WELL #: 14		RRCID -> 239556			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	72	1	1346	2	Y	20		104
							22	9						
*06		1410 N	1277	-0-	-133 B	-0-	67	1	1197	2	Y	12	88 1	28
							13	9						
*07		1426 N	1279	-0-	-147 B	-0-	68	1	1194	2	Y	15		43
							17	9						
*08		1426 N	1136	-0-	-290 B	-0-	60	1	1059	2	Y	15		58
							17	9						
09		1230 N	1165	-0-	-65 B	-0-	60	1	1092	2	Y	12		70
							13	9						
10		1240 N	681	-0-	-559 B	-0-	26	1	644	2	Y	10		80
							11	9						

WARREN, SM GU1			WELL #: 15		RRCID -> 239568			COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016			
05		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	72	1	1342	2	Y	20		106
							22	9						
*06		1410 N	1319	-0-	-91 B	-0-	69	1	1236	2	Y	13	90 1	29
							14	9						
*07		1457 N	1376	-0-	-81 B	-0-	73	1	1286	2	Y	15		44
							17	9						
*08		1426 N	1326	-0-	-100 B	-0-	70	1	1239	2	Y	15		59
							17	9						
09		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	69	1	1254	2	Y	11		70
							12	9						
10		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	52	1	1314	2	Y	10		80
							11	9						

WARREN, SM GU1			WELL #: 10		RRCID -> 240002			COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823			
05		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	72	1	1356	2	Y	8		66
							9	9						
*06		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	74	1	1334	2	Y	-0-		66
							78	1	1368	2	Y	-0-		66
*07		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	75	1	1317	2	Y	6		72
							7	9						
*08		1426 N	1399	-0-	-27 B	-0-	65	1	1182	2	Y	2		74
							2	9						
09		1350 N	1249	-0-	-101 B	-0-	43	1	1078	2	Y	1		75
							1	9						

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 16		RRCID -> 240199			COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300			
05		2914 X	2861	-0-	-53 B	-0-	145	1	2716	2	N	-0-		-0-
*06		3060 X	2595	-0-	-465 B	-0-	137	1	2458	2	N	-0-		-0-
*07		3162 X	2773	-0-	-389 B	-0-	150	1	2623	2	N	-0-		-0-
*08		3162 X	2606	-0-	-556 B	-0-	140	1	2466	2	N	-0-		-0-
09		2880 X	2720	-0-	-160 B	-0-	141	1	2579	2	N	-0-		-0-
10		2852 X	2770	-0-	-82 B	-0-	106	1	2664	2	N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	76	1	1423	2	Y	6	42 1 13
							7	9					
*06		1500 N	1376	-0-	-124 B	-0-	72	1	1294	2	Y	9	22
							10	9					
*07		1519 N	1414	-0-	-105 B	-0-	76	1	1331	2	Y	6	28
							7	9					
*08		1519 N	1303	-0-	-216 B	-0-	70	1	1232	2	Y	1	29
							1	9					
09		1320 N	1286	-0-	-34 B	-0-	67	1	1216	2	Y	3	32
							3	9					
10		1364 N	1312	-0-	-52 B	-0-	50	1	1261	2	Y	1	33
							1	9					

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660													
05		2542 X	2508	-0-	-34 B	-0-	127	1	2381	2	Y	-0-	-0-
*06		2460 X	2268	-0-	-192 B	-0-	120	1	2148	2	Y	-0-	-0-
*07		2418 X	2218	-0-	-200 B	-0-	120	1	2098	2	Y	-0-	-0-
*08		2511 X	1626	-0-	-885 B	-0-	87	1	1539	2	Y	-0-	-0-
09		2430 X	2348	-0-	-82 B	-0-	122	1	2226	2	Y	-0-	-0-
10		2511 X	2332	-0-	-179 B	-0-	89	1	2243	2	Y	-0-	-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800													
05		3858 X	3858	-0-	-0- B	-0-	195	1	3661	2	Y	2	155
							2	9					
06		4573 X	4573	-0-	-0- B	-0-	241	1	4330	2	Y	2	157
							2	9					
07		4374 X	4374	-0-	-0- B	-0-	236	1	4138	2	Y	-0-	157
08		4376 X	4376	-0-	-0- B	-0-	235	1	4141	2	Y	-0-	157
09		4410 X	4009	-0-	-401 B	-0-	208	1	3798	2	Y	3	160
							3	9					
10		4557 X	4405	-0-	-152 B	-0-	169	1	4235	2	Y	1	1 8 160
							1	9					

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388													
05		2232 X	2017	-0-	-215 B	-0-	102	1	1906	2	Y	8	62 1 20
							9	9					
*06		2280 X	1753	-0-	-527 B	-0-	92	1	1646	2	Y	14	34
							15	9					
*07		2356 X	1947	-0-	-409 B	-0-	105	1	1831	2	Y	10	44
							11	9					
*08		2015 N	1733	-0-	-282 B	-0-	93	1	1638	2	Y	2	46
							2	9					
09		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	87	1	1590	2	Y	4	50
							4	9					
10		1891 N	1804	-0-	-87 B	-0-	69	1	1733	2	Y	2	52
							2	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1953 N	1566	-0-	-387 B	-0-	79	1	1480	2	Y	6	49	1	15
*06	3669 X	3669	-0-	-0- B	-0-	193	1	3459	2	Y	15			30
*07	3641 X	3641	-0-	-0- B	-0-	196	1	3438	2	Y	6			36
*08	2955 N	2955	-0-	-0- B	-0-	159	1	2795	2	Y	1			37
09	2994 X	2994	-0-	-0- B	-0-	155	1	2836	2	Y	3			40
10	3236 X	3236	-0-	-0- B	-0-	124	1	3110	2	Y	2	1	8	41

FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639														
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			145
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			145
07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			145
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	287	2	1	9	N	1			146
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	283	2	1	9	N	1			147
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			147

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606														
05	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	845	2	2	9	N	2			102
06	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	759	2	6	9	N	5			107
07	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	926	2	2	9	N	2			109
08	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	877	2	1	9	N	1			110
09	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	608	2	1	9	N	1			111
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			111

ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386														
05	1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032	2			N	-0-			87
06	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	956	2	2	9	N	2			89
07	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	986	2	10	9	N	9			98
08	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-			98
09	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-			98
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			98

JAMEX, INC. 429659														
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649														
05	7936 X	7933	-0-	-3 B	-0-	411	1	7511	2	N	10	173	1	94
06	7680 X	7629	-0-	-51 B	-0-	403	1	7225	2	N	1	1	8	94
07	8773 X	5272	-0-	-3501 B	-0-	286	1	4985	2	N	1	1	8	94
08	8773 X	2541	-0-	-6232 B	-0-	135	1	2406	2	N	-0-			94
09	10005 X	10005	-0-	-0- B	-0-	502	1	9486	2	N	15	15	8	94
10	8151 X	8151	-0-	-0- B	-0-	451	1	7694	2	N	5	5	8	94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659										
CECIL MARTIN GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 283801			COMPL. DATE 08/13/2017			TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14647 X	14647	-0-	-0- B	-0-	1085	1	13562	2	N	-0-		170
06	13747 X	13747	-0-	-0- B	-0-	1036	1	12710	2	N	1	1 8	170
07	14044 X	14044	-0-	-0- B	-0-	1081	1	12961	2	N	2	2 8	170
08	11185 X	11185	-0-	-0- B	-0-	856	1	10329	2	N	-0-		170
09	12550 X	12550	-0-	-0- B	-0-	726	1	11681	2	N	130	177 1 14 8	109
10	13238 X	13238	-0-	-0- B	-0-	979	1	11982	2	N	252	168 1 6 8	187
						277	9						

JOHNSON GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 284807			COMPL. DATE 05/06/2018			TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968		
05	11563 X	11185	-0-	-378 B	-0-	828	1	10357	2	N	-0-		130
06	11190 X	10753	-0-	-437 B	-0-	810	1	9942	2	N	1	1 8	130
07	11408 X	10845	-0-	-563 B	-0-	835	1	10008	2	N	2	2 8	130
08	11408 X	9436	-0-	-1972 B	-0-	706	1	8511	2	N	199	177 1	152
09	10980 X	9411	-0-	-1569 B	-0-	616	1	8783	2	N	11	11 8	152
10	11191 X	9614	-0-	-1577 B	-0-	726	1	8884	2	N	4	4 8	152
						4	9						

WILKINSON GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 284970			COMPL. DATE 06/12/2018			TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021		
05	36859 X	31174	-0-	-5685 B	-0-	2309	1	28865	2	N	-0-		155
06	35670 X	30270	-0-	-5400 B	-0-	2266	1	27803	2	N	183	1 8	337
07	36115 X	31341	-0-	-4774 B	-0-	2411	1	28893	2	N	34	171 1 3 8	197
08	36115 X	27244	-0-	-8871 B	-0-	2086	1	25158	2	N	-0-		197
09	32040 X	29715	-0-	-2325 B	-0-	1224	1	28469	2	N	20	20 8	197
10	31562 X	31562	-0-	-0- B	-0-	2372	1	29049	2	N	128	163 1 8 8	154
						141	9						

STEELE GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 285460			COMPL. DATE 05/06/2018			TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029		
05	10354 X	9222	-0-	-1132 B	-0-	683	1	8539	2	N	-0-		227
06	10020 X	8834	-0-	-1186 B	-0-	666	1	8167	2	N	1	1 8	227
07	9703 X	8852	-0-	-851 B	-0-	681	1	8169	2	N	2	2 8	227
08	9703 X	7552	-0-	-2151 B	-0-	558	1	6728	2	N	242	173 1	296
09	9728 X	9728	-0-	-0- B	-0-	841	1	8863	2	N	22	162 1 22 8	134
10	10068 X	10068	-0-	-0- B	-0-	760	1	9300	2	N	7	7 8	134
						8	9						

JOHNSON GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 286028			COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	27869 X	26767	-0-	-1102 B	-0-	1982	1	24785	2	N	-0-		136
06	26970 X	25812	-0-	-1158 B	-0-	1944	1	23857	2	N	10	2 8	144
07	27683 X	26871	-0-	-812 B	-0-	2069	1	24798	2	N	4	4 8	144
08	27683 X	22319	-0-	-5364 B	-0-	1709	1	20610	2	N	-0-		144
09	26280 X	23468	-0-	-2812 B	-0-	597	1	22842	2	N	26	26 8	144
10	26877 X	25185	-0-	-1692 B	-0-	1901	1	23274	2	N	9	9 8	144

 HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

05	41416 X	35618	-0-	-5798 B	-0-	2638	1	32980	2	N	-0-		77
06	40080 X	33512	-0-	-6568 B	-0-	2525	1	30985	2	N	2	2 8	77
07	38874 X	34883	-0-	-3991 B	-0-	2686	1	32195	2	N	2	2 8	77
08	38068 X	30292	-0-	-7776 B	-0-	2319	1	27973	2	N	-0-		77
09	35970 X	32827	-0-	-3143 B	-0-	1076	1	31726	2	N	23	23 8	77
10	35619 X	35467	-0-	-152 B	-0-	2677	1	32780	2	N	9	9 8	77

 MYERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293557 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12760 - 14690

05	9641 X	4763	-0-	-4878 B	-0-	382	1	4381	2	N	-0-		137
06	9330 X	7229	-0-	-2101 B	-0-	592	1	6634	2	N	3	3 8	137
07	9641 X	7100	-0-	-2541 B	-0-	584	1	6420	2	N	87	177 1 4 8	43
08	9486 X	1678	-0-	-7808 B	-0-	137	1	1541	2	N	-0-		43
09	7500 X	6145	-0-	-1355 B	-0-	308	1	5814	2	N	21	21 8	43
10	7471 X	-0-	-0-	-7471 B	-0-	23	9			N	-0-		43

 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

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

 MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
 GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

05	2015 N	1272	-0-	-743 B	-0-	1272	2			N	-0-		45
06	1890 N	1110	-0-	-780 B	-0-	1110	2			N	-0-		45
07	1612 N	1042	-0-	-570 B	-0-	1042	2			N	-0-		45
08	1271 N	980	-0-	-291 B	-0-	980	2			N	-0-		45
09	1110 N	987	-0-	-123 B	-0-	987	2			N	-0-		45
10	1054 N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	2			N	-0-		45

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	117521 X	86438	-0-	-31083 B	-0-	84612 2	1826 9	Y	1660	1897 1			142
06	107820 X	75609	-0-	-32211 B	-0-	74105 2	1504 9	Y	1367	1391 1			118
07	103416 X	73736	-0-	-29680 B	-0-	72183 2	1553 9	Y	1412	1442 1			88
08	96968 X	70614	-0-	-26354 B	-0-	68993 2	1621 9	Y	1474	1425 1			137
09	89250 X	62789	-0-	-26461 B	-0-	61470 2	1319 9	Y	1199	1132 1			204
10	86428 X	58063	-0-	-28365 B	-0-	56662 2	1401 9	Y	1274	1285 1			193

MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396													
05	212350 X	158064	-0-	-54286 B	-0-	156840 2	1224 9	Y	1113	1259 1			95
06	195330 X	143531	-0-	-51799 B	-0-	142463 2	1068 9	Y	971	982 1			84
07	189100 X	147159	-0-	-41941 B	-0-	146110 2	1049 9	Y	954	979 1			59
08	177382 X	152708	-0-	-24674 B	-0-	151582 2	1126 9	Y	1024	988 1			95
09	162390 X	134850	-0-	-27540 B	-0-	133878 2	972 9	Y	884	829 1			150
10	158069 X	123618	-0-	-34451 B	-0-	122616 2	1002 9	Y	911	923 1			138

STEWART-CORLEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295458 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11847 PERF.12200 - 19769													
06	0	21789	-0-	21789 B	21789	21754 2	35 9	Y	32	25 1	5 8		2
07	127507 X	105718	-0-	-21789 B	-0-	105557 2	161 9	Y	146	108 1	24 8		16
08	151001 X	140776	-0-	-10225 B	-0-	140572 2	204 9	Y	185	153 1	26 8		22
09	146130 X	129195	-0-	-16935 B	-0-	128980 2	215 9	Y	195	167 1	37 8		13
10	151001 X	125421	-0-	-25580 B	-0-	125175 2	246 9	Y	224	188 1	24 8		25

DYER-SWINNEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295584 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12150 - 20317													
06	0	87518	-0-	87518 B	87518	87118 2	400 9	Y	364	333 1	5 8		26
07	328882 X	241364	-0-	-87518 B	-0-	239913 2	1451 9	Y	1319	1149 1	31 8		165
08	339419 X	319978	-0-	-19441 B	-0-	318172 2	1806 9	Y	1642	1550 1	33 8		224
09	328470 X	285015	-0-	-43455 B	-0-	283196 2	1819 9	Y	1654	1697 1	44 8		137
10	339419 X	268460	-0-	-70959 B	-0-	266669 2	1791 9	Y	1628	1536 1	31 8		198

URSUS OIL AND GAS 879300													
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792													
05	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 2		Y	-0-				-0-
06	1650 N	1361	-0-	-289 B	-0-	1361 2		Y	-0-				-0-
07	1302 N	935	-0-	-367 B	-0-	935 2		Y	-0-				-0-
08	1178 N	1047	-0-	-131 B	-0-	1047 2		Y	-0-				-0-
09	1350 N	590	-0-	-760 B	-0-	590 3		Y	-0-				-0-
10	930 N	470	-0-	-460 B	-0-	470 3		Y	-0-				-0-

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707													
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		Y	-0-				30
06	10 N	7	-0-	-3 B	-0-	7 2		Y	-0-				30
07	62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11 2		Y	-0-				30
08	9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3 2		Y	-0-				30
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3		Y	-0-				30
10	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			Y	-0-				30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859													
05	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 2		Y	-0-				20
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		Y	-0-				20
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		Y	-0-				20
08	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93 2		Y	-0-				20
09	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60 3		Y	-0-				20
10	93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50 3		Y	-0-				20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CHILES				WELL #: 3	RRCID -> 110934	COMPL. DATE 03/25/2006	TOTAL DEPTH 12339	PERF. 8858	- 12238			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		Y	-0-			-0-
06	450 N	303	-0-	-147 B	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
07	527 N	362	-0-	-165 B	-0-	362 2		Y	-0-			-0-
08	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2		Y	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		Y	-0-			-0-
10	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 2		Y	-0-			-0-

CHILES G U B-1				WELL #: 1	RRCID -> 113768	COMPL. DATE 09/07/1984	TOTAL DEPTH 12215	PERF.12054	- 12086			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

GRAY				WELL #: 1	RRCID -> 203990	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 12325	PERF.11400	- 11420			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCELROY				WELL #: 1	RRCID -> 206052	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 11720	PERF. 8150	- 11580			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	2 1	91 2	N	35			128
						39 9						

HUFF				WELL #: 1	RRCID -> 215589	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 8258	- 11540			
05	62 N	112	-0-	50 B	-64	3 1	109 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	92	-0-	-28 B	-64	92 2		Y	-0-			-0-
07	155 N	117	-0-	-38 B	-64	3 1	114 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	69	-0-	-55 B	-64	1 1	68 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-64			Y	-0-			-0-
10	124 N	68	-0-	-56 B	-64	1 1	67 2	Y	-0-			-0-

POOLE				WELL #: 2	RRCID -> 216325	COMPL. DATE 06/07/2010	TOTAL DEPTH 12410	PERF. 8186	- 11560			
05	263 X	-0-	-0-	-263 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
COLE		WELL #: 2		RRCID -> 216653		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 224457		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570				
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	10 2	6 9	N	5		5

CHILES G U B-1		WELL #: 2		RRCID -> 224711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CHILES G U B-1		WELL #: 3		RRCID -> 237267		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163				
05	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	76 1 23 9	2468 2	Y	21	27 1	5
06	2430	N	1843	-0-	-587 B	-0-	33 1 13 9	1797 2	Y	12	11 1	6
07	2511	N	1895	-0-	-616 B	-0-	53 1 14 9	1828 2	Y	13	12 1	7
08	2511	N	1940	-0-	-571 B	-0-	64 1 15 9	1861 2	Y	14	14 1	7
09	1830	N	1787	-0-	-43 B	-0-	54 1 14 9	1719 2	Y	13	12 1	8
10	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	67 1 17 9	1923 2	Y	15	16 1	7

CHILES		WELL #: 5H		RRCID -> 271985		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354				
05	12111	X	12111	-0-	-0- B	-0-	354 1 177 9	11580 2	Y	161	135 1	36
06	10944	X	10944	-0-	-0- B	-0-	197 1 87 9	10660 2	Y	79	73 1	42
07	12591	X	12591	-0-	-0- B	-0-	351 1 138 9	12102 2	Y	125	98 1	69
08	10265	X	10265	-0-	-0- B	-0-	336 1 121 9	9808 2	Y	110	127 1	52
09	8970	X	8893	-0-	-77 B	-0-	268 1 107 9	8518 2	Y	97	88 1	61
10	9269	X	8090	-0-	-1179 B	-0-	268 1 101 9	7721 2	Y	92	112 1	41

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	11799 X	11799	-0-	-0- B	-0-	346 1	11296 2	Y	143	174 1		32	
06	10860 X	9279	-0-	-1581 B	-0-	157 9 167 1	9020 2	Y	84	72 1		44	
07	11256 X	11256	-0-	-0- B	-0-	92 9 314 1	10830 2	Y	102	90 1		56	
08	11409 X	11409	-0-	-0- B	-0-	112 9 374 1	10913 2	Y	111	115 1		52	
09	10883 X	10883	-0-	-0- B	-0-	122 9 328 1	10436 2	Y	108	93 1		67	
10	11222 X	10615	-0-	-607 B	-0-	119 9 352 1	10142 2	Y	110	127 1		50	
						121 9							

 POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

05	13330 X	11022	-0-	-2308 B	-0-	256 1	10465 2	Y	274	294 1		46
06	12900 X	10659	-0-	-2241 B	-0-	301 9 10394 2	265 9	Y	241	238 1		49
07	13330 X	12234	-0-	-1096 B	-0-	286 1	11709 2	Y	217	208 1		58
08	13978 X	13978	-0-	-0- B	-0-	239 9 266 1	13415 2	Y	270	268 1		60
09	13292 X	13292	-0-	-0- B	-0-	297 9 284 1	12725 2	Y	257	242 1		75
10	12245 X	5309	-0-	-6936 B	-0-	283 9 90 1	5135 2	Y	76	131 1		20
						84 9						

 THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

05	15205 X	15205	-0-	-0- B	-0-	352 1	14425 2	Y	389	408 1		65
06	12008 X	12008	-0-	-0- B	-0-	428 9 11726 2	282 9	Y	256	269 1		52
07	12147 X	12147	-0-	-0- B	-0-	283 1	11604 2	Y	236	225 1		63
08	12475 X	12475	-0-	-0- B	-0-	260 9 237 1	11939 2	Y	272	275 1		60
09	12366 X	12366	-0-	-0- B	-0-	299 9 263 1	11782 2	Y	292	266 1		86
10	11160 X	11103	-0-	-57 B	-0-	321 9 186 1	10623 2	Y	267	282 1		71
						294 9						

 MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

05	12586 X	12030	-0-	-556 B	-0-	279 1	11442 2	Y	281	300 1		48
06	12360 X	10851	-0-	-1509 B	-0-	309 9 10594 2	257 9	Y	234	235 1		47
07	12772 X	11064	-0-	-1708 B	-0-	258 1	10573 2	Y	212	203 1		56
08	12772 X	9900	-0-	-2872 B	-0-	233 9 188 1	9483 2	Y	208	218 1		46
09	12330 X	9491	-0-	-2839 B	-0-	229 9 201 1	9017 2	Y	248	221 1		73
10	12028 X	9493	-0-	-2535 B	-0-	273 9 159 1	9092 2	Y	220	234 1		59
						242 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05		16647 X	16616	-0-	-31 B	-0-	386	1	15811	2	Y	381	403	1	65
							419	9							
06		16110 X	14920	-0-	-1190 B	-0-	14568	2	352	9	Y	320	320	1	65
07		16647 X	14199	-0-	-2448 B	-0-	331	1	13575	2	Y	266	260	1	71
							293	9							
08		16616 X	11813	-0-	-4803 B	-0-	224	1	11294	2	Y	268	279	1	60
							295	9							
09		16080 X	11148	-0-	-4932 B	-0-	237	1	10615	2	Y	269	250	1	79
							296	9							
10		16616 X	12409	-0-	-4207 B	-0-	208	1	11878	2	Y	294	295	1	78
							323	9							

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185															
05		16027 X	-0-	-0-	-16027 B	-0-					Y	-0-	63	1	-0-
06		21756 X	21756	-0-	-0- B	-0-	21283	2	473	9	Y	430	344	1	86
07		16128 X	16128	-0-	-0- B	-0-	375	1	15365	2	Y	353	344	1	95
							388	9							
08		15407 X	13809	-0-	-1598 B	-0-	260	1	13139	2	Y	373	385	1	83
							410	9							
09		19050 X	12246	-0-	-6804 B	-0-	259	1	11623	2	Y	331	317	1	97
							364	9							
10		19685 X	10187	-0-	-9498 B	-0-	171	1	9751	2	Y	241	274	1	64
							265	9							

PBGW WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255															
05		18290 X	18019	-0-	-271 B	-0-	418	1	17100	2	Y	455	487	1	78
							501	9							
06		17700 X	16487	-0-	-1213 B	-0-	16030	2	457	9	Y	415	407	1	86
07		18290 X	15052	-0-	-3238 B	-0-	350	1	14346	2	Y	324	324	1	86
							356	9							
08		18011 X	14768	-0-	-3243 B	-0-	279	1	14059	2	Y	391	387	1	90
							430	9							
09		17430 X	13637	-0-	-3793 B	-0-	288	1	12912	2	Y	397	370	1	117
							437	9							
10		18011 X	13757	-0-	-4254 B	-0-	228	1	13028	2	Y	455	450	1	122
							501	9							

MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995															
05		51801 X	43489	-0-	-8312 B	-0-	1286	1	42013	2	Y	173	289	1	44
							190	9							
06		50130 X	39976	-0-	-10154 B	-0-	722	1	39048	2	Y	187	167	1	64
							206	9							
07		51801 X	41308	-0-	-10493 B	-0-	1157	1	39933	2	Y	198	169	1	93
							218	9							
08		44268 X	41099	-0-	-3169 B	-0-	1356	1	39535	2	Y	189	228	1	54
							208	9							
09		42450 X	38914	-0-	-3536 B	-0-	1180	1	37534	2	Y	182	115	1	121
							200	9							
10		43493 X	39434	-0-	-4059 B	-0-	1315	1	37911	2	Y	189	235	1	75
							208	9							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MONTANO		WELL #:		2H	RRCID ->	291429	COMPL. DATE	10/01/2022	TOTAL DEPTH	12285	PERF.12513	- 18456
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		79422 X	63788	-0-	-15634 B	-0-	1882 1	61486 2	Y	382	642 1	98
							420 9					
06		76860 X	60025	-0-	-16835 B	-0-	1081 1	58478 2	Y	424	377 1	145
							466 9					
07		79422 X	59925	-0-	-19497 B	-0-	1673 1	57775 2	Y	434	373 1	206
							477 9					
08		66464 X	59056	-0-	-7408 B	-0-	1944 1	56662 2	Y	409	499 1	116
							450 9					
09		63030 X	55335	-0-	-7695 B	-0-	1674 1	53232 2	Y	390	246 1	260
							429 9					
10		63798 X	55434	-0-	-8364 B	-0-	1843 1	53151 2	Y	400	501 1	159
							440 9					

OVERTON (HAYNESVILLE)				67849 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
OVERTON GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	060434	COMPL. DATE	08/01/1974	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12034	- 12066
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	41	-0-	41	42	2 1	39 2		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42				Y	-0-		-0-
08	42 N	-0-	-0-	-42	-0-				Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OVERTON GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	062297	COMPL. DATE	02/26/1975	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12087	- 12106
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	49 1	1088 2		Y	-0-		-0-
06	1230 N	883	-0-	-347	-0-	38 1	845 2		Y	-0-		-0-
07	1581 N	1158	-0-	-423	-0-	50 1	1108 2		Y	-0-		-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	50 1	1107 2		Y	-0-		-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	66 1	1457 2		Y	-0-		-0-
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	86 1	1917 2		Y	-0-		-0-

OVERTON GU 6		WELL #:		1	RRCID ->	067653	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11985	- 12026
05	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	224 1	4977 2		Y	-0-		50
06	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	205 1	4559 2		Y	-0-		50
07	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	231 1	5123 2		Y	-0-		50
08	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	243 1	5399 2		Y	-0-		50
09	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	220 1	4899 2		Y	-0-		50
*10	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	231 1	5144 2		Y	18		68
						20 9						

OVERTON GU 4		WELL #:		1	RRCID ->	068306	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11945	- 11981
05	7316 X	6456	-0-	-860	-0-	306 1	6150 2		Y	-0-		-0-
06	7080 X	3683	-0-	-3397	-0-	191 1	3492 2		Y	-0-		-0-
07	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	408 1	7956 2		Y	-0-		-0-
08	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	315 1	6576 2		Y	-0-		-0-
09	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	310 1	6091 2		Y	-0-		-0-
10	7998 X	6318	-0-	-1680	-0-	277 1	6041 2		Y	-0-		-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
OVERTON GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 068427		COMPL. DATE 02/09/2011			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21 1	428 2	Y	17	1 8	16
06	660 N	522	-0-	-138	-0-	19 9	495 2	Y	-0-		16
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	27 1	462 2	Y	28		44
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	24 1	549 2	Y	-0-		44
09	510 N	189	-0-	-321	-0-	31 9	180 2	Y	-0-		44
10	527 N	397	-0-	-130	-0-	26 1	380 2	Y	-0-		44
09						9 1					
10						17 1					

OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 072883		COMPL. DATE 06/07/1977			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OVERTON GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 073115		COMPL. DATE 08/17/1977			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029		
05	3100 N	2529	-0-	-571	9627	120 1	2409 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2654	-0-	-346	9281	137 1	2517 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2634	-0-	-466	8815	129 1	2505 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2711	-0-	-389	8426	124 1	2587 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	2415	-0-	-585	7841	117 1	2298 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	2732	-0-	-368	7473	120 1	2612 2	Y	-0-		-0-

OVERTON GU 13		WELL #: 1		RRCID -> 077354		COMPL. DATE 06/17/2002			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953		
05	6200 X	1673	-0-	-4527	-0-	79 1	1594 2	Y	-0-		12
06	5760 X	2524	-0-	-3236	-0-	131 1	2393 2	Y	-0-		12
07	5952 X	2293	-0-	-3659	-0-	112 1	2181 2	Y	-0-		12
08	5952 X	3873	-0-	-2079	-0-	177 1	3696 2	Y	-0-		12
09	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	244 1	4798 2	Y	-0-		12
10	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	266 1	5800 2	Y	-0-		12

OVERTON GU14		WELL #: 1		RRCID -> 077599		COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006		
05	7564 X	7244	-0-	-320	-0-	343 1	6901 2	Y	-0-		-0-
06	7290 X	6635	-0-	-655	-0-	343 1	6292 2	Y	-0-		-0-
07	7533 X	5894	-0-	-1639	-0-	288 1	5606 2	Y	-0-		-0-
08	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	336 1	7012 2	Y	-0-		-0-
09	7020 X	6685	-0-	-335	-0-	324 1	6361 2	Y	-0-		-0-
*10	7254 X	6995	-0-	-259	-0-	307 1	6688 2	Y	-0-		-0-

OVERTON GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950		
05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	185 1	3722 2	Y	-0-		-0-
06	3780 X	3101	-0-	-679	-0-	160 1	2941 2	Y	-0-		-0-
07	3720 X	2140	-0-	-1580	-0-	104 1	2036 2	Y	-0-		-0-
08	3906 X	2884	-0-	-1022	-0-	132 1	2752 2	Y	-0-		-0-
09	3780 X	1926	-0-	-1854	-0-	93 1	1833 2	Y	-0-		-0-
10	3906 X	3019	-0-	-887	-0-	132 1	2887 2	Y	-0-		-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
OVERTON GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 078849		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4681 X	4638	-0-	-43	-0-	199	1	4439	2	Y	-0-	50
06	4530 X	3595	-0-	-935	-0-	155	1	3440	2	Y	-0-	50
07	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	221	1	4918	2	Y	-0-	50
08	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	222	1	4931	2	Y	-0-	50
09	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	229	1	5093	2	Y	-0-	50
*10	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	230	1	5113	2	Y	38	88
						42	9					

OVERTON GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 086216		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930				
05	3100 N	3520	-0-	420	420	167	1	3353	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3611	-0-	611	1031	187	1	3424	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	3556	-0-	456	1487	174	1	3382	2	Y	-0-	-0-
08	5355 X	3868	-0-	-1487	-0-	177	1	3691	2	Y	-0-	-0-
09	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	157	1	3081	2	Y	-0-	-0-
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	161	1	3516	2	Y	-0-	-0-

OVERTON GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 086217		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-	-0-
08	33 N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OVERTON GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 086953		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105				
05	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	284	1	6315	2	Y	-0-	76
06	5580 X	5211	-0-	-369	-0-	224	1	4987	2	Y	-0-	76
07	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	279	1	6207	2	Y	-0-	76
08	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	304	1	6753	2	Y	-0-	76
09	6390 X	6093	-0-	-297	-0-	262	1	5831	2	Y	-0-	76
*10	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	374	1	8335	2	Y	31	107
						34	9					

OVERTON GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 087391		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130				
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-	-0-
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-

OVERTON G.U. #8		WELL #: 2		RRCID -> 114669		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920				
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	Y	-0-	-0-
06	450 N	429	-0-	-21	-0-	22	1	407	2	Y	-0-	-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	-0-	-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	Y	-0-	-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-	-0-
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	21	1	468	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.//		67849 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
OVERTON GU 15		WELL #:		2	RRCID ->	169915	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11960 - 12000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 2	Y	-0-			-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	16 1	286 2	Y	-0-			-0-
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	15 1	284 2	Y	-0-			-0-
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	244 2	Y	-0-			-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 2	Y	-0-			-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	10 1	223 2	Y	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
OVERTON G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	168151	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	12222	PERF.	12054 - 12073	
05		5053 X	4786	-0-	-267	-0-	4786 2		N	-0-			99
06		4860 X	4300	-0-	-560	-0-	4300 2		N	-0-			99
07		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250 2		N	-0-			99
08		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967 2		N	-0-			99
09		4620 X	3444	-0-	-1176	-0-	3444 2		N	-0-			99
10		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT			99

HIBBARD ENERGY, LP				383757									
SMITH, G.L. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213611	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	11210 - 11315	
05		0 W	3019	-0-	3019	3325	3019 2		N	-0-			120
06		0 W	3076	-0-	3076	6401	3076 2		N	-0-			120
07		0 W	1561	-0-	1561	7962	1561 2		N	-0-			120
08		9686 X	1724	-0-	-7962	-0-	1724 2		N	-0-			120
09		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2		N	-0-			120
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
MELTON		WELL #:		1	RRCID ->	080481	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	12000 - 12029	
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	8 1	339 2	N	-0-			167
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			167
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	8 1	335 2	N	-0-			167
08		341 N	321	-0-	-20	-0-	6 1	315 2	N	-0-			167
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	8 1	342 2	N	-0-			167
10		341 N	240	-0-	-101	-0-	4 1	236 2	N	-0-			167

OVERTON (TRAVIS PEAK) BREITBURN OPERATING L.P. WILSON, DAVID G.		67849 500 090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
WELL #:		1TP	RRCID ->	198301	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8320	-	8369		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	49 1	651 2	N	18					99
*12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	20 9	1069 2	N	35	10	1			124
*01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	39 9	1318 2	N	44	13	1			155
*02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	48 9	1320 2	N	34	8	1			181
*03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	104 1	1027 2	N	43	200	1			24
*04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	37 9	859 2	N	32	1	1			55
*05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	69 1	158 2	N	3	6	1			52
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	35 9	195 2	N	1	1	1			52
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	240 2	N	-0-	2	1			50
*08	62 N	5	-0-	-57	-0-	3 9	5 1	N	-0-					50
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16 1	5 1	N	1					51
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1 9	48 1	N	-0-					51

GUTHRIE		WELL #:		2	RRCID ->	276830	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	11869	PERF.	8329	-	8343
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	77 1	863 2	N	30	7	1			133
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	33 9	849 2	N	24	7	1			150
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	72 1	890 2	N	22	8	1			164
08	651 N	55	-0-	-596	-0-	26 9	20 9	N	18	1	1			181
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	81 1	869 2	N	22	2	1			201
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	24 9	900 2	N	17	1	1			217
						176 1								
						19 9								

SWANN, M. C.		WELL #:		8	RRCID ->	291346	COMPL. DATE	05/06/2021	TOTAL DEPTH	11602	PERF.	8548	-	8568
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. JACKSONVILLE		WELL #:		106406	RRCID ->	206348	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9666	-	9760
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67849 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406											
JARVIS		WELL #:		1	RRCID ->	265939	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8430 - 8434			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE)				67851 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	200157	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	8178 - 12150			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				82
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				82
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				82
10		T. A.	395	-0-	395	395		7 1	371 2	Y	15				97
								17 9							

COLE				WELL #:	2	RRCID ->	216652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 12080		
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		29 1	1169 2	Y	3	2 1			1
								3 9							
06		1080 N	814	-0-	-266	-0-		812 2	2 9	Y	2	3 1			-0-
07		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		28 1	1162 2	Y	3	2 1			1
								3 9							
08		1209 N	1057	-0-	-152	-0-		21 1	1034 2	Y	2	3 1			-0-
								2 9							
09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		25 1	1128 2	Y	3	2 1			1
								3 9							
10		1178 N	896	-0-	-282	-0-		15 1	879 2	Y	2	2 1			1
								2 9							

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE)				67852 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	245790	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11769 - 11841			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)				68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
BURNS		WELL #:		1	RRCID ->	193115	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8190 - 8244			
05		1798 N	1742	-0-	-56	-0-		41 1	1699 2	Y	2	3 1			-0-
								2 9							
06		1530 N	627	-0-	-903	-0-		626 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
07		1798 N	1025	-0-	-773	-0-		24 1	999 2	Y	2	1 1			1
								2 9							
08		1736 N	1306	-0-	-430	-0-		25 1	1279 2	Y	2	2 1			1
								2 9							
09		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		26 1	1146 2	Y	2	2 1			1
								2 9							
10		1023 N	721	-0-	-302	-0-		12 1	708 2	Y	1	2 1			-0-
								1 9							

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 68157 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
GRAY		WELL #: 1		RRCID -> 204227		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCELROY		WELL #: 1		RRCID -> 206307		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUFF		WELL #: 1		RRCID -> 215590		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 216326		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLE		WELL #: 2		RRCID -> 216654		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 237793		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNS		WELL #: 2		RRCID -> 255606		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SIEBER		WELL #:		1	RRCID ->	269917	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	8196 - 8206
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	15	2	2	9	N	2	81
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	9	2	7	9	N	6	87
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	4	2	4	9	N	4	91
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	12	2	7	9	N	6	97
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	6	2	4	9	N	4	101
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	17	2	4	9	N	4	105
PALESTINE (PETTIT 10,390)		875336		68565 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
UOSI OPERATING, INC.		RUTLEDGE, M. L.		WELL #:	1	RRCID ->	035695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10848	PERF. 9574 - 10389
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	641	2	39	9	Y	35	165
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	650	2	41	9	Y	37	202
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	663	2	33	9	Y	30	46
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	652	2	33	9	Y	30	76
09	690 N	564	-0-	-126	-0-	540	2	24	9	Y	22	98
*10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	618	2	41	9	Y	37	135
PALESTINE (RODESSA 9800)		875336		68565 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
UOSI OPERATING, INC.		DAVENPORT, H.S.		WELL #:	2	RRCID ->	123487	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9818 - 9836
05	3100 N	1986	-0-	-1114	3921	1863	2	123	9	N	112	57
06	3000 N	1940	-0-	-1060	2861	1805	2	135	9	N	123	180
07	3100 N	2004	-0-	-1096	1765	1871	2	133	9	N	121	105
08	3100 N	1923	-0-	-1177	588	1800	2	123	9	N	112	40
09	2272 N	1684	-0-	-588	-0-	1570	2	114	9	N	104	144
*10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1882	2	143	9	N	130	80
PANOLA		399624		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HOPEWELL OPERATING, INC.		BRYSON		WELL #:	1	RRCID ->	199942	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 2318 - 2328
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	128
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	128
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	128
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	128
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	128
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	128
BRYSON		WELL #:		2	RRCID ->	205018	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2325 - 2333	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BRYSON		WELL #:		3	RRCID ->	211099	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2322 - 2332	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PANOLA		//CONT.// 68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624								
BRUMBLE, H. L.		WELL #: 4		RRCID -> 233728		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	651 N	587	-0-	-64	-0-	587 2	N	-0-		-0-
06	630 N	418	-0-	-212	-0-	418 2	N	-0-		-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-		-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-
10	806 N	503	-0-	-303	-0-	503 2	N	-0-		-0-

WHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 236759		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125

CRENSHAW		WELL #: D 2		RRCID -> 247267		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338		
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-		-0-
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2	N	-0-		-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-		-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-		-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-		-0-

BRUMBLE		WELL #: 5		RRCID -> 248309		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC		523001		RRCID -> 089522		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340		
TILLER "A"		WELL #: 7								
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-		-0-

TILLER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 089523		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341		
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	Y	-0-		-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-		-0-

PANOLA												
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001												
TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
05		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2			Y	-0-	-0-
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			Y	-0-	-0-
07		279 N	223	-0-	-56	-0-	223 2			Y	-0-	-0-
08		248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2			Y	-0-	-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	198 2	108 9		Y	98	98 1
10		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2			Y	-0-	-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340												
05		341 N	282	-0-	-59	-0-	282 2			Y	-0-	-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			Y	-0-	-0-
07		310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2			Y	-0-	-0-
08		279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2			Y	-0-	-0-
09		300 N	230	-0-	-70	-0-	230 2			Y	-0-	-0-
10		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2			Y	-0-	-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345												
05		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2			Y	-0-	-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			Y	-0-	-0-
07		248 N	191	-0-	-57	-0-	191 2			Y	-0-	-0-
08		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2			Y	-0-	-0-
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	170 2	72 9		Y	65	65 1
10		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2			Y	-0-	-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310												
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)										//CONT.// 68977 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.// 148113							
BECKVILLE SWD										WELL #: 2		RRCID -> 213193		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BECKVILLE SWD										WELL #: 1		RRCID -> 247247		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BECKVILLE SWD										WELL #: 3		RRCID -> 256627		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY										450175							
CRENSHAW A										WELL #: 7		RRCID -> 171647		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC										523001							
HILL, TOM										WELL #: 1		RRCID -> 119052		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326	
05		620 N	506	-0-	-114	-0-		506	2	N	-0-			-0-			
06		540 N	435	-0-	-105	-0-		435	2	N	-0-			-0-			
07		496 N	387	-0-	-109	-0-		387	2	N	-0-			-0-			
08		496 N	425	-0-	-71	-0-		425	2	N	-0-			-0-			
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	2	N	-0-			-0-			
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	2	N	-0-			-0-			

HILL, TOM										WELL #: 2		RRCID -> 128580		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312	
05		248 N	193	-0-	-55	-0-		193	2	N	-0-			-0-			
06		210 N	166	-0-	-44	-0-		166	2	N	-0-			-0-			
07		186 N	148	-0-	-38	-0-		148	2	N	-0-			-0-			
08		186 N	163	-0-	-23	-0-		163	2	N	-0-			-0-			
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2	N	-0-			-0-			
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	2	N	-0-			-0-			

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001												
CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298												
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-			-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-			-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330												
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-			-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286												
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2	N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626												
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2	N	-0-			-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2	N	-0-			-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2	N	-0-			-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2	N	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANOLA (GOODLAND LIME)		//CONT.//		68977 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA							
SPONTE OPERATING, INC.				810277										
SHARP, BELLE				WELL #:	5	RRCID ->	226657	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3518 - 3642	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA GRONE				WELL #:	2	RRCID ->	244902	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3464 - 3626	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAXTON (HILL)				69855 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
PINKLEA, FLORENCE				WELL #:	1	RRCID ->	068988	COMPL. DATE	06/29/1976	TOTAL DEPTH	5119	PERF.	5098 - 5106	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
CX OPERATING LLC				195798			CNTY: PANOLA							
HANCOCK				WELL #:	1	RRCID ->	097486	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	5095 - 5101	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
HANCOCK				WELL #:	2	RRCID ->	262408	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	3803 - 3809	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAXTON (JAMES LIME)				69855 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
JIREH				WELL #:	2	RRCID ->	223942	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	5735 - 9300	
05	682 N	486	-0-	-196	-0-	486	3			N	-0-			63
06	450 N	19	-0-	-431	-0-	19	3			N	-0-			63
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			63
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-			63
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	N	4			67
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			67

OIL AND GAS DIVISION

PAXTON (PALUXY)		69855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
SHOLAR		WELL #: 1		RRCID -> 073713		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-				10
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-				10
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-				10
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-				10
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-				10
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				10

BOWLES ENERGY, INC.		084097													
COCKRELL		WELL #: 1		RRCID -> 073537		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126							
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				44
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				44
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				44
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-				44
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				44
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				44

DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 073709		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLSEY, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 073710		COMPL. DATE 08/29/1977		TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079							
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-				47
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				47
07	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-				47
08	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-				47
09	1020 N	925	-0-	-95	-0-	925	2			N	-0-				47
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				47

MASSEY		WELL #: 1		RRCID -> 073711		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102							
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				8
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				8
07	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-				8
08	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-				8
09	630 N	520	-0-	-110	-0-	520	2			N	-0-				8
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				8

RICHARDSON, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 073712		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140							
05	713 N	377	-0-	-336	-0-	377	2			N	-0-				20
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-				20
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-				20
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				20
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				20
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				20

PAXTON (PALUXY)
BOWLES ENERGY, INC.
KYLE UNIT

//CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
//CONT.// 084097

WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1180	-0-	-1920	2640	349	1	831	2	N	-0-					116
06	3000 N	1052	-0-	-1948	692	298	1	754	2	N	-0-					116
07	1714 N	1022	-0-	-692	-0-	315	1	707	2	N	-0-					116
08	1178 N	542	-0-	-636	-0-	231	1	311	2	N	-0-					116
09	1050 N	855	-0-	-195	-0-	311	1	544	2	N	-0-					116
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					116

PARKER-CARROLL

WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	185	1	439	2	N	-0-					33
06	1080 N	827	-0-	-253	-0-	234	1	593	2	N	-0-					33
07	868 N	465	-0-	-403	-0-	143	1	322	2	N	-0-					33
08	620 N	249	-0-	-371	-0-	106	1	143	2	N	-0-					33
09	840 N	381	-0-	-459	-0-	139	1	242	2	N	-0-					33
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					33

ROWE HEIRS

WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

05	217 N	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	180 N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTLEY HEIRS

WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2023

PAXTON (PETTIT)
HARLETON OIL & GAS INC.
KIRBY, AMBER

69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
357165

WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	550	3	3	9	N	3	148	1			18
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	450	3	10	9	N	9					27
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	723	3	26	9	N	24					51
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	710	3	10	9	N	9					60
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	700	3	7	9	N	6					66
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	750	3	8	9	N	7					73

PAXTON (TRAVIS PEAK)
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
RIVERS UNIT

69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
020467

WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

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

OIL AND GAS DIVISION

PAXTON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		69855 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
LATIMER		WELL #:		1	RRCID ->	260215	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	8544 - 8608
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SOAPE, JOE EST.		WELL #:		1	RRCID ->	193884	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	6622 - 6670
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)				69855 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.		WELL #:		084097								
PARKER-CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	275987	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	5095	PERF.	3164 - 3770
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2023										

CX OPERATING LLC				195798		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HANCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	269918	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	3803 - 3809
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

PEARSON (TRAVIS PEAK)				69990 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		WELL #:		429781								
BURGESS		WELL #:		1	RRCID ->	139756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9384 - 9392
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2193	2	8 9	N	7		49
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	2	11 9	N	10		59
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13 9	N	12		71
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1018	2	10 9	N	9		80
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1379	2	9 9	N	8		88
*10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1245	2	8 9	N	7		95

CHANDLER				222810		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
WELL #:		WELL #:		1	RRCID ->	222810	COMPL. DATE	04/00/2007	TOTAL DEPTH	10959	PERF.	10204 - 10880
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	47	2	25 9	N	23		120
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	103	2	24 9	N	22		142
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1494	2	14 9	N	13		155
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	219	2	13 9	N	12		167
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	160	2	9 9	N	8		175
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	26	2	9 9	N	8		183

PEARSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		69990 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SYDRI OPERATING, LLC				833597							
TINDALL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 257012	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 11364	PERF. 9114	- 11125		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	410 1	3152 2	Y	-0-		-0-
06	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	409 1	2147 2	Y	-0-		-0-
07	2232 X	1999	-0-	-233	-0-	329 1	1670 2	Y	-0-		-0-
08	3565 X	1932	-0-	-1633	-0-	366 1	1566 2	Y	-0-		-0-
09	3450 X	1850	-0-	-1600	-0-	304 1	1546 2	Y	-0-		-0-
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		-0-

TUCKER PROPERTIES				WELL #: 1 H	RRCID -> 258192	COMPL. DATE 09/05/2015	TOTAL DEPTH 10105	PERF. 8934	- 9030		
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	10 1	79 2	Y	-0-		200
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	35 1	182 2	Y	-0-		200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		200
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	58 1	248 2	Y	-0-		200
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	22 1	113 2	Y	-0-		200
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		200

TEAM OPERATING, L.L.C.				840878				CNTY: GREGG			
KEYSTONE GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 195530	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8754	- 9896		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KEYSTONE GU 2				WELL #: 1	RRCID -> 203807	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 9944	PERF. 8704	- 9720		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER)				70009 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915							
JOHNSTON, PATSY				WELL #: 1	RRCID -> 245623	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11096	- 11768		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SYDRI OPERATING, LLC				833597				CNTY: GREGG			
GRIFFIN RANCH G.U. 1				WELL #: 5 T	RRCID -> 216604	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 12109	PERF.11235	- 12045		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.// 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 7462

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	6	1	227	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	4	1	170	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

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

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 URSUS OIL AND GAS 879300
 DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

05	682 N	110	-0-	-572	-0-	110	3			N	-0-			197
06	510 N	105	-0-	-405	-0-	105	3			N	-0-			197
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			197
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	45	3	7	9	N	6			203
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			203
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			203

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 CAPITAL PETROLEUM 130394
 POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2007														

OIL AND GAS DIVISION

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.)		70497 350		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC		850992								
STONE A		WELL #: 1		RRCID -> 249712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
ELMS OIL COMPANY		250120								
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 110933		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		RRCID -> 092524		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177		
ALEXANDER		WELL #: 1								
05	2728 N	2580	-0-	-148	-0-	2579 2	1 9	N	1	91
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2391 2	2 9	N	2	93
07	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2466 2	2 9	N	2	95
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2344 2	3 9	N	3	98
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2141 2	3 9	N	3	101
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	101

PRESTRIEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 093789		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211		
05	3100 N	2078	-0-	-1022	3643	2063 2	15 9	N	14	187
06	3000 N	1935	-0-	-1065	2578	1912 2	23 9	N	21	208
07	3100 N	1997	-0-	-1103	1475	1973 2	24 9	N	22	230
08	3100 N	1889	-0-	-1211	264	1875 2	14 9	N	13	243
09	2002 N	1738	-0-	-264	-0-	1713 2	25 9	N	23	266
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	266

BRALY, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 103247		COMPL. DATE 11/22/1982		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185		
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	619 2	6 9	N	5	99
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	574 2	11 9	N	10	109
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592 2	2 9	N	2	111
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562 2	1 9	N	1	112
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	514 2	7 9	N	6	118
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	118

PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818		RRCID -> 147255		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330		
ALEXANDER		WELL #: 2								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	183
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	190
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	198
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	208
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	216

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.//		655818										
ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	214407	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	8969 - 9067		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			176
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			183
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			191
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			201

ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	222673	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8936 - 9031		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			149

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		722890	RRCID ->	098200	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8863 - 9108		
BARRON GAS UNIT				1										
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URSUS OIL AND GAS		WELL #:		879300	RRCID ->	089045	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9366 - 9607		
TRAVIS				1										
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				N	-0-			51
06	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 2				N	-0-			51
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2				N	-0-			51
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2				N	-0-			51
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3				N	-0-			51
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			51

TRAVIS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	090859	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9322 - 9518		
05	3100 N	1953	-0-	-1147	2565	1872 2	81 9	N	74	182 1				31
06	3000 N	1950	-0-	-1050	1515	1917 2	33 9	N	30					61
07	3100 N	1957	-0-	-1143	372	1949 2	8 9	N	7					68
08	2185 N	1813	-0-	-372	-0-	1813 2		N	-0-					68
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-					68
*10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1050 3	9 9	N	8					76

TRAVIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	161808	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9244 - 9604		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
URSUS OIL AND GAS		//CONT.//		879300									
TRAVIS GAS UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	229752	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9292 - 9630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2	26 9	Y	24			170
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	-0-	4 2	13 9	Y	12			182
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2	31 9	Y	28	170 1		40
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	7 2	21 9	Y	19			59
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	21			80
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	10			90

TRAVIS GAS UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	231245	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	9347 - 10317
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WINNINGHAM, GARLAND		WELL #:		1A	RRCID ->	129680	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	9043	PERF.	8744 - 8994
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25

TAYLOR, LESTER		WELL #:		1	RRCID ->	131938	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8839 - 8852
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		54
06	630 N	161	-0-	-469	-0-	-0-	161 2		N	-0-		54
07	651 N	301	-0-	-350	-0-	-0-	301 2		N	-0-		54
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		54
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		54
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		54

PICKARD (RODESSA 8796)		71304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHEROKEE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
PRIEST		WELL #:		1	RRCID ->	255041	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	8690 - 9643
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

PINE BLUFF (PAGE 6500)		71579 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BRANGUS ENERGY LLC		088639										
BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	269956	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6450 - 6464
05	3100 N	1859	-0-	-1241	2691	1835 2	24 9	N	22	184 1		36
06	3000 N	1839	-0-	-1161	1530	1822 2	17 9	N	15			51
07	2745 N	1215	-0-	-1530	-0-	1202 2	13 9	N	12			63
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2243 2	21 9	N	19			82
*09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2078 2	24 9	N	22			104
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-		N	NO RPT			104

PINE BLUFF (PAGE 6500) //CONT.// 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
 BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		N	-0-			-0-
06	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		N	-0-			-0-
07	1953 X	1567	-0-	-386	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
08	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-			-0-
*09	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		N	-0-			-0-
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

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

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 BRINE TEXAS USA, LLC 093394
 PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

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

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
 HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

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

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
 STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

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

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2023 - WELL PLUGGED 05/15/23												

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265																	
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204																	
05		11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					119
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					119
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					119
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

PINNERGY, LTD. 665701																	
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041																	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA																	
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642																	
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457																	
05		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					30
06		300 #	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					30
07		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					30
08		573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					30
09		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					30
10		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					30

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																	
WILLIAMS SWD WELL #: 1 RRCID -> 293143 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5906 - 5978																	
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2023

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 RHEATA RESOURCES, LLC 704807
 TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

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

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LARGO OIL COMPANY 486640
 GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1	1	8			85
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	N	2					87
07	3100 N	3237	-0-	137	137	3236	2	1	9	N	1	1	8			87
08	982 N	845	-0-	-137	-0-	833	2	12	9	N	11					98
09	1170 N	998	-0-	-172	-0-	998	2			N	-0-					98
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					98

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 /GRAMLING, LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2502	-0-	-598	6879	465	1	1949	2	N	80					143
06	3000 N	2406	-0-	-594	6285	450	1	1877	2	N	72	185	1			30
07	3100 N	2427	-0-	-673	5612	360	1	1975	2	N	84					114
08	3100 N	2331	-0-	-769	4843	465	1	1775	2	N	83					197
09	3000 N	1856	-0-	-1144	3699	364	1	1434	2	N	53	178	1			72
10	3100 N	1866	-0-	-1234	2465	436	1	1385	2	N	41					113

PONE (TRAVIS PEAK)		72257 660		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		833597									
RAS REDWINE		WELL #: 4		RRCID -> 283962		COMPL. DATE 11/11/2016		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86		139
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		139

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER)		72904 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
NEUMANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016502		COMPL. DATE 01/12/1959		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)		72908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185										
CADY, WILLIAM R. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 093717		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846				
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		1	
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2	N	-0-		1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	19	1	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	2			2
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	1			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			4

CADY		WELL #: 2		RRCID -> 094979		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067				
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-			1
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2	Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	39	1	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	3			3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			5

CADY		WELL #: 3		RRCID -> 095331		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952				
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-			1
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2	Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	18	1	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1			1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			3

QUITMAN (HILL)		73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 31		RRCID -> 119050		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

QUITMAN (HILL)		//CONT.//		73844	423	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WOOD						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
GOLDSMITH, J. B.		WELL #:		43	RRCID ->	142188	COMPL. DATE	02/18/1992	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8020	-	8034	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	4	1		211
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	5	1		210
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	7	1		208
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	8	1		207
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	8	1		206
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				206

WHITE-BLALOCK UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	201364	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	7966	-	7996	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				12

QUITMAN, NE. (HILL)		73847		300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WOOD							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415													
HERRING, LEONARD		WELL #:		2	RRCID ->	097487	COMPL. DATE	06/03/1981	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8206	-	8211	
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	479	2	88	9	N	80				194
06	480 N	414	-0-	-66	-0-	341	2	73	9	N	66	180	1		80
07	558 N	323	-0-	-235	-0-	257	2	66	9	N	60				140
08	558 N	255	-0-	-303	-0-	209	2	46	9	N	42				182
09	420 N	38	-0-	-382	-0-	29	2	9	9	N	8				190
10	310 N	86	-0-	-224	-0-	41	2	45	9	N	41				231

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD)		73850		166	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
KENNEDY-JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	193809	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8250	-	8319	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA)		73865		900	ASSOCIATED	49B		CNTY: WOOD							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
CATHEY, H. S.		WELL #:		2	RRCID ->	144849	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	8021	-	8132	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				774
06	12 #	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-				774
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				774
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				777
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				777
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				777

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND)		73893		333	ASSOCIATED	49B		CNTY: WOOD							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
GOLDSMITH, J. B.		WELL #:		33 U	RRCID ->	016510	COMPL. DATE	11/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8393	-	8405	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

R. A. M. (PETTIT 12300)		73939 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON							
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984													
HEIDLEBERG EST. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107892		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12306 - 12334					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	11935 #	8993	-0-	-2942	-0-		26	1	8166	2	N	728	758	1	447
							801	9							
06	10500 #	9428	-0-	-1072	-0-		26	1	8622	2	N	709	752	1	404
							780	9							
07	10850 #	9977	-0-	-873	-0-		31	1	9113	2	N	757	751	1	410
							833	9							
08	10850 #	8691	-0-	-2159	-0-		54	1	7919	2	N	653	741	1	322
							718	9							
09	9420 #	6192	-0-	-3228	-0-		407	1	5238	2	N	497	374	1	445
							547	9							
10	9982 #	7548	-0-	-2434	-0-		58	1	6793	2	N	634	571	1	508
							697	9							

RAINTREE (COTTON VALLEY)		74265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA							
BRG LONE STAR LTD.		090870													
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 206604		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 15568		PERF.14696 - 15351					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 211923		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 15537		PERF.15337 - 15401					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
BRG LONE STAR LTD.		090870													
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087374		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 16428		PERF. 9082 - 9104					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090583		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 13746		PERF.10422 - 12104					
05	62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2		N	-0-				-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-				-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2		N	-0-				-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-				-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-		83	2		N	-0-				-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 218691		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 15750		PERF.10642 - 11499					
05	713 N	662	-0-	-51	-0-		662	2		Y	-0-				7
06	570 N	510	-0-	-60	-0-		510	2		Y	-0-				7
07	713 N	553	-0-	-160	-0-		553	2		Y	-0-				7
08	651 N	512	-0-	-139	-0-		512	2		Y	-0-				7
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553	2		Y	-0-				7
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 218719		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-	-0-	
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	Y	-0-	-0-	
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-	-0-	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-	-0-	
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	Y	-0-	-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CROSSMAN, STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 221617		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030			
05	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968	2	N	-0-	15	
06	900 N	740	-0-	-160	-0-	740	2	N	-0-	15	
07	930 N	801	-0-	-129	-0-	801	2	N	-0-	15	
08	961 N	742	-0-	-219	-0-	742	2	N	-0-	15	
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-	15	
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	15	

MIDDLEBROOK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221628		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705			
05	682 N	508	-0-	-174	-0-	508	2	N	-0-	66	
06	630 N	275	-0-	-355	-0-	275	2	N	-0-	66	
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-	66	
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	66	
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-	66	
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	66	

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020			
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-	-0-	
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	Y	-0-	-0-	
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-	-0-	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-	-0-	
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	Y	-0-	-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047			
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-	8	
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-	8	
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-	8	
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-	8	
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-	8	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	8	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222376		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872			
05	2480 N	2257	-0-	-223	-0-	2257	2	N	-0-	-0-	
06	2160 N	1938	-0-	-222	-0-	1938	2	N	-0-	-0-	
07	2139 N	2100	-0-	-39	-0-	2100	2	N	-0-	-0-	
08	2263 N	1946	-0-	-317	-0-	1946	2	N	-0-	-0-	
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-	-0-	
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT	-0-	

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 1		RRCID -> 225099		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882			
05	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	1942	2	Y	-0-	-0-	
06	1740 N	1581	-0-	-159	-0-	1581	2	Y	-0-	-0-	
07	2232 N	1713	-0-	-519	-0-	1713	2	Y	-0-	-0-	
08	1953 N	1587	-0-	-366	-0-	1587	2	Y	-0-	-0-	
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	Y	-0-	-0-	
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 1		RRCID -> 226093		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		Y	-0-	10
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		Y	-0-	10
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		Y	-0-	10
08	2325 N	2125	-0-	-200	-0-	2125 2		Y	-0-	10
09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		Y	-0-	10
10	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT	10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226468		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792		
05	806 N	715	-0-	-91	-0-	715 2		Y	-0-	11
06	780 N	663	-0-	-117	-0-	663 2		Y	-0-	11
07	806 N	718	-0-	-88	-0-	718 2		Y	-0-	11
08	713 N	666	-0-	-47	-0-	666 2		Y	-0-	11
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-	11
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT	11

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 227976		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426		
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-	5
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-	5
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-	5
08	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459 2		N	-0-	5
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-	5
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT	5

KIRKLAND GU		WELL #: 1		RRCID -> 228973		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052		
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229000		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823		
05	1767 N	1251	-0-	-516	-0-	1251 2		Y	-0-	12
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		Y	-0-	12
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		Y	-0-	12
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		Y	-0-	12
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		Y	-0-	12
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT	12

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229467		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276		
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2		Y	-0-	96
06	2880 X	2678	-0-	-202	-0-	2678 2		Y	-0-	96
07	2976 X	2901	-0-	-75	-0-	2901 2		Y	-0-	96
08	3255 X	2688	-0-	-567	-0-	2688 2		Y	-0-	96
09	3150 X	2901	-0-	-249	-0-	2901 2		Y	-0-	96
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT	96

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229510		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532		
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-	3
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	3
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	3
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	3
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	3
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 2		N	-0-			60
06	120 N	51	-0-	-69	-0-	51 2		N	-0-			60
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			60
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			60
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			60
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

05	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1204 2		Y	-0-			3
06	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	1020 2		Y	-0-			3
07	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105 2		Y	-0-			3
08	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1024 2		Y	-0-			3
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		Y	-0-			3
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

05	558 N	269	-0-	-289	-0-	269 2		N	-0-			5
06	510 N	459	-0-	-51	-0-	459 2		N	-0-			5
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 2		N	-0-			5
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			5
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			5
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			12
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		Y	-0-			12
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			12
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			12
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			12
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

05	4867 X	3628	-0-	-1239	-0-	3628 2		Y	-0-			27
06	4710 X	3749	-0-	-961	-0-	3749 2		Y	-0-			27
07	4867 X	4061	-0-	-806	-0-	4061 2		Y	-0-			27
08	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2		Y	-0-			27
09	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 2		Y	-0-			27
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			27

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
PLEASANT		WELL #: 1		RRCID -> 235444		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1193 2	N	-0-		8
06	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1046 2	N	-0-		8
07	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133 2	N	-0-		8
08	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050 2	N	-0-		8
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-		8
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT		8

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 3		RRCID -> 236052		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270		
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-		-0-
06	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-		-0-
08	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	1075 2	N	-0-		-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-		-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT		-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 236129		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224		
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-		-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	Y	-0-		-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-		-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT		-0-

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 3		RRCID -> 236599		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151		
05	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1538 2	Y	-0-		-0-
06	1560 N	1224	-0-	-336	-0-	1224 2	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1326	-0-	-255	-0-	1326 2	Y	-0-		-0-
08	1488 N	1229	-0-	-259	-0-	1229 2	Y	-0-		-0-
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	Y	-0-		-0-
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		Y	NO RPT		-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 236760		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 236761		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730		
05	1147 N	830	-0-	-317	-0-	830 2	N	-0-		-0-
06	1650 N	1326	-0-	-324	-0-	1326 2	N	-0-		-0-
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2	N	-0-		-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	-0-		-0-
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2	N	-0-		-0-
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-		N	NO RPT		-0-

CROSSMAN, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 236762		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709		
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		-0-
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	536 2	N	-0-		-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		-0-
08	589 N	538	-0-	-51	-0-	538 2	N	-0-		-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240477		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-	-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	Y	-0-	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	Y	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT	-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 6		RRCID -> 240478		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454	
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-	-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	Y	-0-	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	Y	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT	-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240479		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722	
05	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1019 2	N	-0-	33
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-	33
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-	33
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-	33
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-	33
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT	33

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240480		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702	
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-	-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	Y	-0-	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	Y	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT	-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 241363		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697	
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1213 2	339 9	N	55
06	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	1071 2	48 9	N	99
07	1488 N	1197	-0-	-291	-0-	1160 2	37 9	N	133
08	1550 N	1126	-0-	-424	-0-	1075 2	51 9	N	5
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1160 2	37 9	N	133
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	133

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 242114		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814	
05	2387 N	2325	-0-	-62	-0-	2325 2		N	3
06	2160 N	1862	-0-	-298	-0-	1862 2		N	3
07	2325 N	2017	-0-	-308	-0-	2017 2		N	3
08	2325 N	1869	-0-	-456	-0-	1869 2		N	3
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	3
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	3

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 4		RRCID -> 242122		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302	
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		Y	3
06	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	1148 2		Y	3
07	1488 N	1243	-0-	-245	-0-	1243 2		Y	3
08	1488 N	1152	-0-	-336	-0-	1152 2		Y	3
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		Y	3
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2697 X	2585	-0-	-112	-0-	2585 2		N	-0-		20
06		2550 X	2245	-0-	-305	-0-	2245 2		N	-0-		20
07		2635 X	2431	-0-	-204	-0-	2431 2		N	-0-		20
08		2635 X	2253	-0-	-382	-0-	2253 2		N	-0-		20
09		2550 X	2431	-0-	-119	-0-	2431 2		N	-0-		20
10		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874												
05		1922 N	1766	-0-	-156	-0-	1766 2		Y	-0-		10
06		1800 N	1505	-0-	-295	-0-	1505 2		Y	-0-		10
07		1767 N	1630	-0-	-137	-0-	1630 2		Y	-0-		10
08		1767 N	1511	-0-	-256	-0-	1511 2		Y	-0-		10
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		Y	-0-		10
10		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710												
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-		-0-
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		Y	-0-		-0-
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y	-0-		-0-
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		Y	-0-		-0-
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y	-0-		-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759												
05		2945 X	2830	-0-	-115	-0-	2830 2		N	-0-		-0-
06		2850 X	2347	-0-	-503	-0-	2347 2		N	-0-		-0-
07		2852 X	2542	-0-	-310	-0-	2542 2		N	-0-		-0-
08		2821 X	2355	-0-	-466	-0-	2355 2		N	-0-		-0-
09		2730 X	2542	-0-	-188	-0-	2542 2		N	-0-		-0-
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747												
05		4433 X	3442	-0-	-991	-0-	3442 2		N	-0-		-0-
06		4290 X	3367	-0-	-923	-0-	3367 2		N	-0-		-0-
07		4433 X	3647	-0-	-786	-0-	3647 2		N	-0-		-0-
08		3813 X	3379	-0-	-434	-0-	3379 2		N	-0-		-0-
09		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2		N	-0-		-0-
10		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT		-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078												
05		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		N	-0-		15
06		2250 N	1913	-0-	-337	-0-	1913 2		N	-0-		15
07		2325 N	2072	-0-	-253	-0-	2072 2		N	-0-		15
08		2387 N	1920	-0-	-467	-0-	1920 2		N	-0-		15
09		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-		15
10		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788												
05		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N	-0-		-0-
06		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-		-0-
07		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		N	-0-		-0-
08		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2		N	-0-		-0-
09		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		N	-0-		-0-
10		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
KURTH		WELL #: 2		RRCID -> 246784		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		Y	-0-	12
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		Y	-0-	12
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		Y	-0-	12
08	2201 N	1459	-0-	-742	-0-	1459 2		Y	-0-	12
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		Y	-0-	12
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT	12

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 246790		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 246804		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763		
05	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1456 2		N	-0-	-0-
06	1500 N	1199	-0-	-301	-0-	1199 2		N	-0-	-0-
07	1550 N	1298	-0-	-252	-0-	1298 2		N	-0-	-0-
08	1457 N	1203	-0-	-254	-0-	1203 2		N	-0-	-0-
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-	-0-
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT	-0-

KURTH		WELL #: 4		RRCID -> 247274		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843		
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		Y	-0-	12
06	2070 N	1990	-0-	-80	-0-	1990 2		Y	-0-	12
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		Y	-0-	12
08	2294 N	1997	-0-	-297	-0-	1997 2		Y	-0-	12
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		Y	-0-	12
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT	12

WIENER		WELL #: 2		RRCID -> 247330		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857		
05	3100 X	3006	-0-	-94	-0-	3000 2	6 9	N	5	15
06	3000 X	2510	-0-	-490	-0-	2371 2	139 9	N	126	5
07	3100 X	2584	-0-	-516	-0-	2569 2	15 9	N	14	19
08	3007 X	2385	-0-	-622	-0-	2385 2		N	-0-	19
09	2910 X	2584	-0-	-326	-0-	2569 2	15 9	N	14	19
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT	19

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 247352		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213		
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 2		Y	-0-	-0-
06	720 N	357	-0-	-363	-0-	357 2		Y	-0-	-0-
07	527 N	387	-0-	-140	-0-	387 2		Y	-0-	-0-
08	527 N	358	-0-	-169	-0-	358 2		Y	-0-	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247360		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770		
05	3534 X	3512	-0-	-22	-0-	3512 2		Y	-0-	7
06	3420 X	2882	-0-	-538	-0-	2882 2		Y	-0-	7
07	3441 X	3122	-0-	-319	-0-	3122 2		Y	-0-	7
08	3472 X	2893	-0-	-579	-0-	2893 2		Y	-0-	7
09	3360 X	3122	-0-	-238	-0-	3122 2		Y	-0-	7
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT	7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2	Y	-0-	13	
06	1650 N	1505	-0-	-145	-0-	1505	2	Y	-0-	13	
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	Y	-0-	13	
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	Y	-0-	13	
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	Y	-0-	13	
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT	13	

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797			
05	1178 N	796	-0-	-382	-0-	796	2	Y	-0-	12	
06	990 N	867	-0-	-123	-0-	867	2	Y	-0-	12	
07	1426 N	939	-0-	-487	-0-	939	2	Y	-0-	12	
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	Y	-0-	12	
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	Y	-0-	12	
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	12	

MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715			
05	1736 N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2	N	-0-	-0-	
06	1650 N	1428	-0-	-222	-0-	1428	2	N	-0-	-0-	
07	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1547	2	N	-0-	-0-	
08	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	1434	2	N	-0-	-0-	
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-	-0-	
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT	-0-	

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833			
05	3596 X	1981	-0-	-1615	-0-	1981	2	N	-0-	3	
06	3270 X	2296	-0-	-974	-0-	2296	2	N	-0-	3	
07	2914 X	2486	-0-	-428	-0-	2486	2	N	-0-	3	
08	2790 X	2304	-0-	-486	-0-	2304	2	N	-0-	3	
09	2550 X	2486	-0-	-64	-0-	2486	2	N	-0-	3	
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT	3	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740			
05	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2	Y	-0-	-0-	
06	870 N	714	-0-	-156	-0-	714	2	Y	-0-	-0-	
07	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	2	Y	-0-	-0-	
08	868 N	717	-0-	-151	-0-	717	2	Y	-0-	-0-	
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-	-0-	
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276			
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-	-0-	
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	Y	-0-	-0-	
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-	-0-	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-	-0-	
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	Y	-0-	-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754			
05	2883 X	2648	-0-	-235	-0-	2648	2	Y	-0-	-0-	
06	2790 X	2270	-0-	-520	-0-	2270	2	Y	-0-	-0-	
07	2883 X	2459	-0-	-424	-0-	2459	2	Y	-0-	-0-	
08	2635 N	2279	-0-	-356	-0-	2279	2	Y	-0-	-0-	
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	Y	-0-	-0-	
10	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA																	
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870																	
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2450 N	1818	-0-	-632	-0-	1818	2		N	-0-						27
06		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-						27
07		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-						27
08		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-						27
09		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-						27
10		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT						27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358																	
05		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2		N	-0-						28
06		5400 X	5376	-0-	-24	-0-	5376	2		N	-0-						28
07		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2		N	-0-						28
08		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2		N	-0-						28
09		5580 X	5382	-0-	-198	-0-	5382	2		N	-0-						28
10		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-				N	NO RPT						28

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896																	
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-						-0-
06		480 N	408	-0-	-72	-0-	408	2		N	-0-						-0-
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-						-0-
08		496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2		N	-0-						-0-
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-						-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT						-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373																	
05		2976 X	2433	-0-	-543	-0-	2433	2		Y	-0-						3
06		2340 N	1964	-0-	-376	-0-	1964	2		Y	-0-						3
07		2387 N	2127	-0-	-260	-0-	2127	2		Y	-0-						3
08		2418 N	1971	-0-	-447	-0-	1971	2		Y	-0-						3
09		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		Y	-0-						3
10		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				Y	NO RPT						3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863																	
05		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2		Y	-0-						75
06		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2		Y	-0-						75
07		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2		Y	-0-						75
08		6386 X	5351	-0-	-1035	-0-	5351	2		Y	-0-						75
09		6180 X	5779	-0-	-401	-0-	5779	2		Y	-0-						75
10		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-				Y	NO RPT						75

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625																	
05		4774 X	4565	-0-	-209	-0-	4565	2		Y	-0-						12
06		4620 X	3954	-0-	-666	-0-	3954	2		Y	-0-						12
07		4774 X	4282	-0-	-492	-0-	4282	2		Y	-0-						12
08		4650 X	3968	-0-	-682	-0-	3968	2		Y	-0-						12
09		4410 X	4282	-0-	-128	-0-	4282	2		Y	-0-						12
10		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-				Y	NO RPT						12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482																	
05		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		Y	-0-						12
06		2460 N	2245	-0-	-215	-0-	2245	2		Y	-0-						12
07		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		Y	-0-						12
08		2480 N	2253	-0-	-227	-0-	2253	2		Y	-0-						12
09		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		Y	-0-						12
10		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-				Y	NO RPT						12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
MAST GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	248480	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	16916	PERF. 9588 - 9906
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-	
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-		-0-	
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-		-0-	
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-		-0-	

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057					CNTY: ANDERSON			
TEMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	255214	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	19449	PERF.12060 - 14592
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RAWLINS (900 WILCOX)				74886 750	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDERSON			
TSAR ENERGY, LLC				872178								
MAY				WELL #:	7	RRCID ->	280954	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	1115	PERF. 934 - 936
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)				75325 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
BROWN "C" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	092407	COMPL. DATE	12/29/1980	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10594 - 10664
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	

BROWN "C" GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	226571	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	11386	PERF.10803 - 10887
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		43	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		43	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		43	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		43	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		43	

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068					CNTY: ANGELINA			
CAMERON MINERAL TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	219719	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11753	PERF.10658 - 11540
05	1241 N	1241	-0-	-0-		1227	2	14	9	N	13	192
06	1320 N	651	-0-	-669		641	2	10	9	N	9	201
07	1364 N	959	-0-	-405		953	2	6	9	N	5	206
08	1240 N	592	-0-	-648		589	2	3	9	N	3	209
09	881 N	881	-0-	-0-		878	2	3	9	N	3	212
10	961 N	893	-0-	-68		878	2	15	9	N	14	57

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
DAVIS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	237500	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10710 - 19722
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C COND PROD	EOM BALANCE
05	6634 X	6226	-0-	-408	-0-	837	1	5389	2	N	-0-	-0-
06	6420 X	5802	-0-	-618	-0-	810	1	4992	2	N	-0-	-0-
07	6107 X	6081	-0-	-26	-0-	831	1	5250	2	N	-0-	-0-
08	6231 X	5694	-0-	-537	-0-	800	1	4894	2	N	-0-	-0-
09	6030 X	5200	-0-	-830	-0-	794	1	4164	2	N	220	175 1 45
						242	9					
10	6231 X	5501	-0-	-730	-0-	804	1	4697	2	N	-0-	45

TEAM OPERATING, L.L.C.				840878								
TOBY GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	225327	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9711 - 10581
05	5518 X	4306	-0-	-1212	-0-	378	1	3919	2	Y	8	135
						9	9					
06	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	434	1	5242	2	Y	8	143
						9	9					
07	5518 X	5313	-0-	-205	-0-	428	1	4881	2	Y	4	147
						4	9					
08	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	413	1	4856	2	Y	31	178
						34	9					
09	5100 X	4886	-0-	-214	-0-	403	1	4482	2	Y	1	114 1 65
						1	9					
10	5270 X	5025	-0-	-245	-0-	407	1	4614	2	Y	4	57 1 12
						4	9					

ALEX GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	231663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10510 - 11000
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	17
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-	17
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-	17
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-	17
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-	17
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-	17

ALEX GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	234424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11181	PERF.10710 - 11268
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PANTHER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	237549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11670	PERF.10349 - 11497
05	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	422	1	4370	2	N	-0-	82
06	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	389	1	4228	2	N	-0-	82
07	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	434	1	4289	2	N	-0-	82
08	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	434	1	4166	2	N	-0-	82
09	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	428	1	4012	2	N	-0-	82
10	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	446	1	3999	2	N	20	92 1 10
						22	9					

TIPTON GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	238147	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10481 - 11360
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. CHEETAH GU 1		//CONT.// 75325 500 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
		WELL #: 1		RRCID -> 245986		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11671		PERF. 9522 - 11409		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 250884		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 11637		PERF. 9593 - 10986				
05	3100 N	2019	-0-	-1081	6	177	1	1840	2	N	2			55
06	2688 N	2682	-0-	-6	-0-	204	1	2477	2	N	1			56
07	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	204	1	2343	2	N	21			77
08	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	198	1	2326	2	N	1			78
09	2610 N	2320	-0-	-290	-0-	190	1	2130	2	N	-0-	56	1	22
10	2573 N	2025	-0-	-548	-0-	162	1	1862	2	N	1			23

TIPTON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 251767		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11368		PERF. 9547 - 10896		
05	5673 X	4369	-0-	-1304	-0-	384	1	3982	2	Y	3			35
06	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	432	1	5233	2	Y	28			63
07	5673 X	5326	-0-	-347	-0-	429	1	4897	2	Y	-0-			63
08	5487 X	5307	-0-	-180	-0-	412	1	4849	2	Y	42			105
09	5310 X	5075	-0-	-235	-0-	418	1	4642	2	Y	14	56	1	63
*10	5487 X	5173	-0-	-314	-0-	420	1	4750	2	Y	3	58	1	8

PUMA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 255095		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 11590		PERF. 9680 - 11194				
05	651 N	466	-0-	-185	-0-	40	1	426	2	N	-0-			24
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	55	1	675	2	N	1			25
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	597	2	N	-0-			25
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	573	2	N	2			27
09	720 N	613	-0-	-107	-0-	50	1	551	2	N	11			38
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	52	1	645	2	N	-0-			38

LUCAS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 256117		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 11458		PERF. 9467 - 11259				
05	12741 X	9863	-0-	-2878	-0-	868	1	8995	2	N	-0-			33
06	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	976	1	11782	2	N	-0-			33
07	12400 X	12057	-0-	-343	-0-	968	1	11089	2	N	-0-			33
08	12369 X	12137	-0-	-232	-0-	946	1	11143	2	N	44			77
09	12750 X	11504	-0-	-1246	-0-	948	1	10545	2	N	10	59	1	28
10	13175 X	12066	-0-	-1109	-0-	979	1	11076	2	N	10			38

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA		
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		840878								
MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	259617	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	9412 - 11136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		6262 X	4779	-0-	-1483	-0-	419 1	3	4357 2	N	3	29
06		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	478 1	2	5732 2	N	2	31
07		6014 X	5761	-0-	-253	-0-	462 1	1	5298 2	N	1	32
08		5952 X	5755	-0-	-197	-0-	450 1	5	5299 2	N	5	37
09		6210 X	5515	-0-	-695	-0-	446 1	1	5068 2	N	1	38
10		6417 X	5968	-0-	-449	-0-	485 1	2	5481 2	N	2	31 1 9

RED LAND, NE (PETTIT)				75326 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CAMERON		WELL #:		3	RRCID ->	124783	COMPL. DATE	05/11/1987	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9952 - 9960
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMERON 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	281211	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9942 - 9966
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-			58
06	1530 N	1241	-0-	-289	-0-	1241 2		N	-0-			58
07	1581 N	1349	-0-	-232	-0-	1349 2		N	-0-			58
08	1581 N	866	-0-	-715	-0-	866 2		N	-0-			58
09	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211 2		N	-0-			58
*10	1364 N	909	-0-	-455	-0-	909 2		N	-0-			58

FROST		WELL #:		1	RRCID ->	282654	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	12348	PERF.	9896 - 9934
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

C. W. RESOURCES, INC.		121085			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA		
CAMERON "B"		WELL #:		1RX	RRCID ->	257351	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	10929 - 13719
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	224 2	17 9	N	15			15
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	233 2	21 9	N	19	34 1		-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND, NE (PETTIT)		//CONT.//		75326 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
BROWN "C" GAS UNIT 1				WELL #: 3	RRCID -> 226573	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 11386	PERF. 10056	- 10128					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN "C" GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 228835	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 10992	PERF. 9810	- 10171					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890	RRCID -> 245987	COMPL. DATE 01/27/2009	TOTAL DEPTH 11671	PERF. 9522	- 9732					
CHEETAH GU 1				WELL #: 1										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEAM OPERATING, L.L.C.				840878	RRCID -> 237264	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A						
TOBY GAS UNIT 1				WELL #: 1										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TIPTON GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 238146	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9590	- 11360					
05	6541 X	5332	-0-	-1209	-0-	469 1	4861 2	Y	2					37
06	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	511 1	6009 2	Y	31					68
07	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	557 1	6331 2	Y	-0-					68
08	6634 X	6423	-0-	-211	-0-	499 1	5887 2	Y	34					102
09	6540 X	6312	-0-	-228	-0-	520 1	5774 2	Y	16	61	1			57
10	6882 X	6375	-0-	-507	-0-	518 1	5855 2	Y	2	51	1			8
JOHNSON				WELL #: 3	RRCID -> 250885	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 11637	PERF. 9593	- 9958					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND, NE (PETTIT)		//CONT.// 75326 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878											
TIPTON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 251768		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 11368		PERF. 9547 - 9752			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUMA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 255096		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 11590		PERF. 9680 - 9685			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCAS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 256226		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 11458		PERF. 9467 - 9650			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 259616		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 11260		PERF. 9412 - 9591			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME)		75329 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
BROWN "C" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230392		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10992		PERF. 9529 - 10664			
05	341 N	216	-0-	-125	-0-	205	1	11	2	N	-0-	85	
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	1			N	-0-	85	
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-	85	
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-	85	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	76	1	6	2	N	-0-	85	
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	499	1	8	2	N	-0-	-0-	

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)		75329 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
FROST		WELL #: 1		RRCID -> 229088		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12348		PERF.11044 - 11542			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75329 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
C. W. RESOURCES, INC.				121085									
RIVER, ANGELINA GU		WELL #:		2	RRCID ->	246174	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10670 - 11393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6873 2	17	9	N	15		199
06		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6181 2	14	9	N	13		212
07		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5737 2	14	9	N	13		225
08		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5918 2	11	9	N	10		235
09		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247 2			N	-0-	175 1	60
10		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6116 2	8	9	N	7		67

HIGHTOWER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	249529	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	10410 - 11582	
05		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2			N	-0-		207
06		2610 N	2484	-0-	-126	-0-	2484 2			N	-0-		207
07		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2			N	-0-		207
08		2759 N	2523	-0-	-236	-0-	2519 2	4	9	N	4	176 1	35
09		2490 N	1532	-0-	-958	-0-	1530 2	2	9	N	2		37
10		2046 N	1440	-0-	-606	-0-	1440 2			N	-0-		37

PALMER PETROLEUM INC.		636222		WELL #:	1	RRCID ->	223775	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10631 - 11378
05		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	62 1	1967	2	N	20		191
							22 9						
06		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	60 1	1803	2	N	6		197
							7 9						
07		2139 N	451	-0-	-1688	-0-	12 1	411	2	N	25		222
							28 9						
08		2046 N	1576	-0-	-470	-0-	62 1	1514	2	N	-0-		222
09		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-	170 0	52
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		52

RED SPRINGS (RODESSA LOWER)		75377 200		NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SMITH				
84 ENERGY LLC		856467											
RED SPRINGS GAS UNIT #6		WELL #:		1	RRCID ->	016540	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		16
06		0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		16
07		0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		16
08		0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		16
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		16
10		0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		16

RED SPRINGS GAS UNIT #8		WELL #:		1	RRCID ->	016542	COMPL. DATE	05/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9345 - 9385	
05		0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

REDWINE (TRAVIS PEAK "A")
TC OIL AND GAS, LLC
HALE, ORA T.

75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
840303
WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT)
NEC OPERATING, LLC
SESSION, D. J.

75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
100325
WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

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

REKLAW GU 3

WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60					Y	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	172	-0-	-0-	172		172	2		Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		172			Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1

WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1

WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	101 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			101	2	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE GU 1

WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7 N	NO RPT	-0-	-0-	-7					N	-0-					-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-0-	-630					N	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-
08	90 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		90	2		N	-0-					-0-
09	100 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

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

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

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

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-0-	-240					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	191	-0-	-0-	191	191	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	108	-0-	-0-	108	299	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299				Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-0-	-10					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	12 N	NO RPT	-0-	-0-	-12					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	101	-0-	-0-	101	101	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	101	-0-	-0-	101	201				Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	101				Y	NO RPT			-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

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

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 1		75839 625 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
REKLAW GAS UNIT 4										WELL #:	4	RRCID ->	102017	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9188 - 9638
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-60					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-31					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
SUMMERS NORTH FALCON CREEK										WELL #:	2	RRCID ->	110929	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	9254 - 9420
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
SUMMERS NORTH FALCON CREEK										WELL #:	1	RRCID ->	110930	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	9798	PERF.	9303 - 9755
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	60 X	-0-	-0-	-0-	-60					N	-0-					-0-			
07	62 X	-0-	-0-	-0-	-62					N	-0-					-0-			
08	390 X	390	-0-	-0-	-0-		390	2		N	-0-					-0-			
09	100 X	100	-0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-					-0-			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
SOUTH FALCON CREEK										WELL #:	1	RRCID ->	111894	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9442 - 9786
05	217 X	-0-	-0-	-0-	-217					Y	-0-					-0-			
06	570 X	-0-	-0-	-0-	-570					Y	-0-					-0-			
07	589 X	-0-	-0-	-0-	-589					Y	-0-					-0-			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	DLQ G-10	194	-0-	-0-	194		194	2		Y	-0-					-0-			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		194			Y	NO RPT					-0-			
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B										WELL #:	2	RRCID ->	169601	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	14151	PERF.	9190 - 9750
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	270 N	-0-	-0-	-0-	-270					Y	-0-					-0-			
07	62 N	-0-	-0-	-0-	-62					Y	-0-					-0-			
08	DLQ G-10	219	-0-	-0-	219		219	2		Y	-0-					-0-			
09	DLQ G-10	319	-0-	-0-	319		538	2	1 9	Y	1					1			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		538			Y	NO RPT					1			
REKLAW GU 3										WELL #:	4	RRCID ->	175196	COMPL. DATE	09/19/1999	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	8814 - 9694
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	150 N	-0-	-0-	-0-	-150					Y	-0-					-0-			
07	93 N	-0-	-0-	-0-	-93					Y	-0-					-0-			
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2		Y	-0-					-0-			
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2		Y	-0-					-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 1		//CONT.//	75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE						
		//CONT.//	100325									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 175537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9092 - 10002				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	100	-0-	100	126	100 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	126			Y	NO RPT			-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 1A		RRCID -> 177751	COMPL. DATE 03/29/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9019 - 9570					
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	100			Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, V GU1		WELL #: 2		RRCID -> 180224	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10105	PERF. 9008 - 9454				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	204	-0-	204	204	204 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	122	-0-	122	326	122 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	326			Y	NO RPT			-0-
JAMES, S. GU		WELL #: 1		RRCID -> 180489	COMPL. DATE 11/25/2000	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9045 - 10142					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	102			Y	NO RPT			-0-
JAMES, S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 183054	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 10225	PERF. 9251 - 9813					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	107			Y	NO RPT			-0-
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 183212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8960 - 9224				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	148	-0-	148	148	148 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	199	-0-	199	347	199 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	347			Y	NO RPT			-0-
MARY KATE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 183932	COMPL. DATE 07/11/2001	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 9012 - 9808					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	100	-0-	100	194	100 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	194			Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 3		RRCID -> 184369	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9196 - 9790			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-
08	4 X	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 185155	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9928	PERF. 8876 - 9844			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100 2	Y	-0-		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	100		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 4		RRCID -> 185639	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9083 - 9343			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	184	-0-	184	184	184 2	Y	-0-		-0-
09	314 N	130	-0-	-184	-0-	130 2	Y	-0-		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 185892	COMPL. DATE 10/21/2001	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8886 - 10190			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	101	-0-	101	259	101 2	Y	-0-		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186298	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8946 - 9657			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	347	-0-	347	347	347 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	101	-0-	101	448	101 2	Y	-0-		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	448		Y	NO RPT		-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 186330	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9145 - 9439			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 186734	COMPL. DATE 09/05/2003	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9064 - 9670			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	Y	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 3		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REKLAW GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 186841		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8926 - 9372		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		312	-0-	312		312 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		102	-0-	102		414 102 2			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		414			Y	NO RPT			-0-
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 187162		COMPL. DATE 01/15/2002				TOTAL DEPTH 10178		PERF. 9040 - 10042		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-		588 2			Y	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-		148 2	1 9		Y	1			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 187902		COMPL. DATE 02/23/2002				TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9024 - 9826		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101		101 2			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		101			Y	NO RPT			-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 4		RRCID -> 188961		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9418 - 9928		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		51	-0-	51		51 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		105	-0-	105		156 105 2			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		156			Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, V GU1		WELL #: 5		RRCID -> 189260		COMPL. DATE 06/05/2002				TOTAL DEPTH 10157		PERF. 9255 - 9628		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100		100 2			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		100			Y	NO RPT			-0-
JAMES, S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 190117		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9156 - 9936		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		103	-0-	103		103 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		252	-0-	252		355 252 2			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		355			Y	NO RPT			-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 5		RRCID -> 190118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9026 - 9766		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		153	-0-	153		153 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		260	-0-	260		413 260 2			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		413			Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC MARY KATE G.U. 1		//CONT.//	75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE					
		//CONT.//	100325								
		WELL #:	2	RRCID ->	190448	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9068 - 9130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	159	-0-	159	159	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	121	-0-	121	280	121 2	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	280		Y	NO RPT		-0-

MASSINGILL GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	191400	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7920 - 7992
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	6	RRCID ->	191671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9064 - 10070
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	857	-0-	857	857	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	284	-0-	284	1141	284 2	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1141		Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #:	7	RRCID ->	191743	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8968 - 10102
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:	3	RRCID ->	191945	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	8896 - 9382
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	101	-0-	101	101	2	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #:	8	RRCID ->	192435	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10074	PERF.	8924 - 9805
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	98	-0-	98	98	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	101	-0-	101	199	101 2	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	199		Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #:	7	RRCID ->	192559	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8908 - 9480
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	134	-0-	134	134	2	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	134		Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
WIPPRECHT GU 1										WELL #:	5 L	RRCID ->	192980	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9023 - 9644
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
06	30 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-						
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-						
08	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	2		Y	-0-			-0-						
09	DLQ G-10	105	-0-	105	206	105	2		Y	-0-			-0-						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	206				Y	NO RPT			-0-						
REKLAW GU 1										WELL #:	6	RRCID ->	193075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	8996 - 9654
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
08	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	2		Y	-0-			-0-						
09	DLQ G-10	102	-0-	102	143	102	2		Y	-0-			-0-						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	143				Y	NO RPT			-0-						
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B										WELL #:	8	RRCID ->	193719	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9036 - 9788
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
08	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	2		Y	-0-			-0-						
09	DLQ G-10	101	-0-	101	203	101	2		Y	-0-			-0-						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	203				Y	NO RPT			-0-						
REKLAW GU 1										WELL #:	5	RRCID ->	194428	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8521 - 8534
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
REKLAW GAS UNIT 4										WELL #:	7	RRCID ->	194839	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8864 - 9052
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
08	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	2		Y	-0-			-0-						
09	DLQ G-10	100	-0-	100	209	100	2		Y	-0-			-0-						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	209				Y	NO RPT			-0-						
REKLAW GU 3										WELL #:	9	RRCID ->	194841	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9046 - 9048
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-						
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-						
08	DLQ G-10	908	-0-	908	908	908	2		Y	-0-			-0-						
09	DLQ G-10	133	-0-	133	1041	132	2	1	9	Y	1		1						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1041				Y	NO RPT			1						

REKLAW (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
NEC OPERATING, LLC										//CONT.// 100325									
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B										WELL #: 9		RRCID -> 195585		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 9967		PERF. 9016 - 9358	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08	DLQ G-10	546	-0-	546	546	546	546	2	Y	-0-			-0-						
09	DLQ G-10	291	-0-	291	837	837	291	2	Y	-0-			-0-						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	837	837			Y	NO RPT			-0-						

WADE GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 195684		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 8964 - 9343	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08	DLQ G-10	71	-0-	71	71	71	71	2	Y	-0-			-0-						
09	215 N	144	-0-	-71	-0-	-0-	144	2	Y	-0-			-0-						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						

REKLAW GAS UNIT 4										WELL #: 8		RRCID -> 195905		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8904 - 9570	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08	DLQ G-10	145	-0-	145	145	145	145	2	Y	-0-			-0-						
09	DLQ G-10	106	-0-	106	251	251	106	2	Y	-0-			-0-						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	251	251			Y	NO RPT			-0-						

REKLAW GU 1										WELL #: 8		RRCID -> 196051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8836 - 9788	
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08	DLQ G-10	709	-0-	709	709	709	709	2	Y	-0-			-0-						
09	DLQ G-10	128	-0-	128	837	837	128	2	Y	-0-			-0-						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	837	837			Y	NO RPT			-0-						

REKLAW GAS UNIT 4										WELL #: 10		RRCID -> 197152		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8885 - 9489	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	111	2	Y	-0-			-0-						
09	DLQ G-10	101	-0-	101	212	212	101	2	Y	-0-			-0-						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	212	212			Y	NO RPT			-0-						

REKLAW GAS UNIT 4										WELL #: 9		RRCID -> 197153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8933 - 9198	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	39	39			Y	-0-			-0-						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	39	39			Y	-0-			-0-						
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	39	39			Y	-0-			-0-						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39	39			Y	NO RPT			-0-						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39	39			Y	NO RPT			-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39	39			Y	NO RPT			-0-						

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B										WELL #: 11		RRCID -> 197195		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 9012 - 9796	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
09	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	100	2	Y	-0-			-0-						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	100	100			Y	NO RPT			-0-						

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12		RRCID -> 197985		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8984 - 9546		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	130	-0-	130	130	2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	185	-0-	185	315	2	Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	315		Y	NO RPT		-0-	
WELL #: 1		RRCID -> 198153		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8832 - 9492		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	85	-0-	85	85	2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	100	-0-	100	185	2	Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	185		Y	NO RPT		-0-	
WELL #: 5		RRCID -> 198378		COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8915 - 9387		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	30	-0-	30	30	2	Y	-0-		-0-	
09	258 N	228	-0-	-30	-0-	2	Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
WELL #: 11 L		RRCID -> 198778		COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8894 - 9511		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	64	-0-	64	64	2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	101	-0-	101	165	2	Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-	
WELL #: 11		RRCID -> 199063		COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	9964	PERF.	8885 - 9691		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	105	-0-	105	105	2	Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	105		Y	NO RPT		-0-	
WELL #: 9		RRCID -> 199367		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8952 - 9858		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	32	-0-	32	32	2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	100	-0-	100	132	2	Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-	
WELL #: 8		RRCID -> 199406		COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	8950 - 9487		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	34	-0-	34	34	2	Y	-0-		-0-	
09	135 N	101	-0-	-34	-0-	2	Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 3		//CONT.// //CONT.//	75839 625 100325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REKLAW GU 3		WELL #: 14		RRCID -> 200238	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 8871	-	9682							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	100	-0-	100	119	100	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	119					Y	NO RPT					-0-
JAMES, S. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 200433	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 9885	PERF. 9200	-	9776							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					-0-
REKLAW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 201650	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9999	PERF. 8973	-	9892							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					-0-
REKLAW GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 203791	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 8929	-	9653							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					-0-
REKLAW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203944	COMPL. DATE 07/14/2004	TOTAL DEPTH 9590	PERF. 9001	-	9390							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	107	-0-	107	114	107	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT					-0-
MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 215256	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8900	-	9615							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					-0-
09	351 N	181	-0-	-170	-0-	180	2	1	9	Y	1					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 13		RRCID -> 223575	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 8898	-	9887							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	190	-0-	190	332	190	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	332					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC LANIER, H. GU 1		//CONT.// //CONT.//	75839 625 100325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
REKLAW GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 224160	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 8993	-	9549				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	102				Y	NO RPT			-0-
REKLAW GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224210	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 9042	-	9788				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17				Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17				Y	NO RPT			-0-
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 224390	COMPL. DATE 12/03/2006	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8905	-	9544				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	2		Y	-0-			-0-
09	216 N	101	-0-	-115	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 224816	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH 10110	PERF. 9902	-	9922				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, V GUL		WELL #: 9		RRCID -> 225217	COMPL. DATE 01/15/2007	TOTAL DEPTH 9808	PERF. 8933	-	9575				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 225476	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 9639	PERF. 9011	-	9435				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 KEM ENERGY, INC. 455126
 HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			5
06		930 N	619	-0-	-311	-0-	619	2		N	-0-			5
07		868 N	791	-0-	-77	-0-	791	2		N	-0-			5
08		961 N	902	-0-	-59	-0-	902	2		N	-0-			5
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			5
10		806 N	689	-0-	-117	-0-	689	2		N	-0-			5

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

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

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			106
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			106
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			106
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			106
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			106
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			106

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
 PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

05	4557 X	3505	-0-	-1052	-0-	-0-	2305	2	1200	3	N	-0-		28
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-	-0-					N	-0-		28
07	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-	-0-					N	-0-		28
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	-0-					N	-0-		28
09	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	5072	2	N	-0-		28
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	-0-					N	NO RPT		28

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 NEC OPERATING, LLC 100325
 SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

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

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

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

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

REKLAW (WOODBINE)		//CONT.//		75839 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
URSUS OIL AND GAS		879300										
CASTLEBERRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238150	COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 8762 - 10652					
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			70
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			70
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			70
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-			70
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	560 3	4 9	N	-0-	4		74
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			74

RICAPPY (PETTIT)		76319 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE					
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844										
OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 162633	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 9912	PERF. 9704 - 9712					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

RICAPPY (RODESSA)		76319 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE					
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068										
SMITH, BILLY G.		WELL #: 1		RRCID -> 129259	COMPL. DATE 08/20/1988	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8742 - 8754					
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1306 2	58 9	N	53			150
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1287 2	56 9	N	51			201
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1329 2	52 9	N	47	178 1		70
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1325 2	44 9	N	40			110
09	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1268 2	59 9	N	54			164
10	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1327 2	57 9	N	52			216

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK)		77058 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321										
MAST		WELL #: 201		RRCID -> 234404	COMPL. DATE 03/23/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10717 - 10792					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)		77788 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
BRG LONE STAR LTD.		090870										
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 249598	COMPL. DATE 02/07/2008	TOTAL DEPTH 11930	PERF. 8060 - 8088					
05	1023 N	908	-0-	-115	-0-	908 2		N	-0-			-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253856	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 11803	PERF. 8108 - 11734					
05	496 N	132	-0-	-364	-0-	132 2		N	-0-			5
06	240 N	51	-0-	-189	-0-	51 2		N	-0-			5
07	589 N	55	-0-	-534	-0-	55 2		N	-0-			5
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		N	-0-			5
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			5
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			5

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N		53	-0-	-9	-0-	53 2			Y	-0-			45
06	60 N		51	-0-	-9	-0-	51 2			Y	-0-			45
07	62 N		55	-0-	-7	-0-	55 2			Y	-0-			45
08	62 N		51	-0-	-11	-0-	51 2			Y	-0-			45
09	60 N		55	-0-	-5	-0-	55 2			Y	-0-			45
10	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

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

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

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

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
CASS ENERGY LLC 139618
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

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

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		//CONT.// 77807 070		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION		
MCKNIGHT, C. L.		//CONT.// 551650								
BALDWIN, MOLLIE H.W.		WELL #: 1		RRCID -> 138219		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080								
FIELDS, EVA		WELL #: 2		RRCID -> 016570		COMPL. DATE 02/17/1953		TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SND OPERATING, L.L.C.		797127								
BOLLS, MILDRED ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 120617		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866		
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				26

RODESSA (BYRD)		77807 210		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS		
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF		913955								
ECHOLS, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 016553		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				203
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				203
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				203
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				203
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				203
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		18	171 1	50

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)		77807 237		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
MOSELEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243948		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CROMER		WELL #: 4		RRCID -> 253910		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584		
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			22
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17 1	222 2	N	-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22 1	260 2	N	-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23 1	264 2	N	-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	233 2	N	-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15 1	194 2	N	-0-

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	674	-0-	-8	-0-	48 1	626 2	N	-0-			-0-
06	660 N	623	-0-	-37	-0-	44 1	579 2	N	-0-			-0-
07	682 N	625	-0-	-57	-0-	49 1	576 2	N	-0-			-0-
08	682 N	626	-0-	-56	-0-	49 1	577 2	N	-0-			-0-
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	47 1	574 2	N	-0-			-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	45 1	575 2	N	-0-			-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
 BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

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

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 PEGASUS P AND A LLC 100833
 BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
 DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

05	155 N	30	-0-	-125	-0-	4 2	26 9	N	24			72
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1 1	180 9	N	164	152 1		84
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			84
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 9	N	60			144
09	150 N	5	-0-	-145	-0-	5 2		N	-0-			144
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 9	N	5			149

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
 COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

05	0 W	20	-0-	20	1157	20 1		N	-0-			85
06	0 W	20	-0-	20	1177	20 1		N	-0-			85
07	0 W	20	-0-	20	1197	20 1		N	-0-			85
08	0 W	20	-0-	20	1217	20 1		N	-0-			85
09	0 W	20	-0-	20	1237	20 1		N	-0-			85
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1237			N	NO RPT			85

WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

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

RODESSA (DEES YOUNG)		//CONT.// 77807 245		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS		
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		//CONT.// 620525								
WILLIS, R.P.		WELL #: 19		RRCID -> 180537		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2000										

HALL, E.E.		WELL #: 1		RRCID -> 211505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-	54
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-	54
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-	54
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-	54
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 1	N	-0-	54
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54

LEWIS, D.A.		WELL #: 1		RRCID -> 211508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-	99
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	20 1	N	6	35
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	20 1	N	22 9	55
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	20 1	N	11 9	65
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	20 1	N	11 9	75
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	75

RODESSA (GLOYD)		77807 280		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS	
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC		140531							
TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 152183		COMPL. DATE 04/27/1994		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SMITH, O.L.		WELL #: 1		RRCID -> 152423		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS	
BLANCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 119398		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	34
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	34

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

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

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					78
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					78
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	N	8					86
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	2	52	9	N	47	91	1			42
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	9	N	11					53
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	2	13	9	N	12					65

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

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

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

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

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS												
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642												
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

POCO LLC 668802												
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902												
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-		372	4	32	9	160
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-		360	4	30	9	187
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-		372	4	20	9	205
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-		372	4	30	9	68
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-		372	4	39	9	103
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-		372	4	28	9	128

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS												
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563												
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437												
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757												
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-		2	2	8	9	46
06	30	N	15	-0-	-15	-0-		3	2	12	9	57
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-		3	2	4	9	61
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-		3	2	54	9	27
09	30	N	13	-0-	-17	-0-		2	2	11	9	37
10	7	N	6	-0-	-1	-0-		3	2	3	9	40

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723												
05	62	N	28	-0-	-34	-0-		2	2	26	9	48
06	60	N	15	-0-	-45	-0-		2	2	13	9	60
07	62	N	2	-0-	-60	-0-		2	2		9	60
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-		2	2	66	9	120
09	30	N	4	-0-	-26	-0-		3	2	1	9	121
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-		2	2	1	9	122

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS																	
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080																	
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695																	
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	224	2	10	9	N	9					52
06	210	N	79	-0-	-131	-0-	69	2	10	9	N	9					61
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	142	2	12	9	N	11					72
08	248	N	114	-0-	-134	-0-	97	2	17	9	N	15					87
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	92	2	19	9	N	17					104
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	91	2	21	9	N	19					123

STEWART, J. T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870																	
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	224	2	15	9	N	14					178
06	210	N	76	-0-	-134	-0-	69	2	7	9	N	6					184
07	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-	150	1			34
08	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					34
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					34
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					34

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682																	
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					11
06	180	N	69	-0-	-111	-0-	69	2			N	-0-					11
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					11
08	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					11
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					11
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					11

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS																	
FAULCONER ENERGY, LLC 263648																	
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
 WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

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

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670

05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	15	1	6	9	N	5					120
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	15	1	6	9	N	5					125
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	15	1	6	9	N	5					130
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	15	1	11	9	N	10					140
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

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

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
 NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

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

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

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

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS		
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479								
POLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 145994		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
RAMBO, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 146400		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALKER A		WELL #: 1		RRCID -> 146469		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NOEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146677		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					253
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					253
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					253
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					253
TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RAMBO, A.		WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
STALLCUP		WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.//		77807 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS					
UNITED PETROLEUM & GAS, INC.				877497									
WILLIS, S. B.				WELL #:	4	RRCID ->	016637	COMPL. DATE	06/12/1961	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5718 - 5730
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT			-0-		

RODESSA (PETTIT LOWER)				77807 770	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: MARION					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
BRADEN				WELL #:	2 C	RRCID ->	016641	COMPL. DATE	04/05/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6538 - 6566
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

BRADEN, C. C. UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	016642	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	6542 - 6592
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

WALKER, A. T.				WELL #:	2 C	RRCID ->	016645	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5626 - 6497
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	32	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	32	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	32	

CROMER				WELL #:	2	RRCID ->	198434	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	6420 - 6446
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	11	1	148	2	N	-0-	-0-	
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	10	1	136	2	N	-0-	-0-	
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	11	1	123	2	N	-0-	-0-	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-	-0-	
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	2	N	-0-	-0-	
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-	-0-	

RODESSA (PETTIT UPPER)				77807 805	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARION					
LATX OPERATIONS, LLC				489940									
WHITFIELD, WC HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	210215	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	6606 - 6726
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
 PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

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

PEGASI OPERATING INC. 650623
 HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

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

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

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

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
 RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

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

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

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

RODESSA (PETTIT 6500)		77807 820		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION								
RAMTEX ENERGY LLC		690225														
REAGAN, SYDNEY C. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	205768	COMPL. DATE	05/09/1986	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 5712 - 6535							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)		77807 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
PEGASI OPERATING INC.		650623								
HAGGARD A UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	265934	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	7176 PERF. 6728 - 6802	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	65
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	65
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	65
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	65

HAGGARD UNIT B		77807 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
		WELL #:	1	RRCID ->	268664	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6912 - 6938	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	93
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	93
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	93
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	93
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	93
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	93

RODESSA (TRAVIS PEAK)		77807 875		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
BRADEN, C. C.		WELL #:	2 T	RRCID ->	016651	COMPL. DATE	03/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6826 - 6927	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRADEN, C. C.		77807 875		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION		
		WELL #:	3	RRCID ->	016652	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	7202 PERF. 6542 - 7138	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALKER, A. T. UNIT		77807 875		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION		
		WELL #:	2 T	RRCID ->	016655	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5659 - 7035	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 77807 875		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION							
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 212918		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEGASI OPERATING INC.		650623						CNTY: MARION							
HARRIS		WELL #: 1 L		RRCID -> 208086		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				111
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				111
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				111
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				111
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				111
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				111

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610)		77807 941		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
BRADEN		WELL #: 4		RRCID -> 193598		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670							
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	124 2	N	35						35
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	39 9	9 1	N	2						37
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	2 9	9 1	N	-0-						37
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	9 1	106 2	N	-0-						37
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	9 1	107 2	N	-0-						37
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	N	-0-						37

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700)		77807 945		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
CROMER G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 205159		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

PEGASI OPERATING INC.		650623						CNTY: MARION							
HUNTINGTON		WELL #: 1 U		RRCID -> 195016		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

HARRIS		650623						CNTY: MARION							
WELL #: 1 U		RRCID -> 207513		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

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

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
 SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
 DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
 PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.//		77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CASS				
STROUD PETROLEUM, INC.				828082										
ALLDAY				WELL #:	1	RRCID ->	167881	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5876 - 5894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1193 2	12 9	N		11			265
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1162 2	12 9	N		11			276
07		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1217 2	19 9	N		17			293
08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1146 2	14 9	N		13	172 1		134
09		890 N	890	-0-	-0-	-0-	877 2	13 9	N		12			146
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	957 2	15 9	N		14			160

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK)				78215 550	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON				
BPX OPERATING COMPANY				085408										
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE				WELL #:	3 U	RRCID ->	269166	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6627 - 6634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE)				78219 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON				
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595										
LYNCH, DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	110790	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6540 - 6552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3100 N	1219	-0-	-1881	993	89 1	1128 2	N		2			42
06		2491 N	1498	-0-	-993	-0-	85 1	1413 2	N		-0-			42
07		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	99 1	2010 2	N		1	1 8		42
08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	99 1	1734 2	N		-0-			42
09		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	165 1	1573 2	N		-0-			42
10		1550 N	1281	-0-	-269	-0-	165 1	1116 2	N		-0-			42

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)				78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
BARBER, J. W.				WELL #:	3	RRCID ->	242230	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	10624 - 11106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		682 N	536	-0-	-146	-0-	535 3	1 9	N		1			278
06		570 N	431	-0-	-139	-0-	429 3	2 9	N		2			280
07		465 N	407	-0-	-58	-0-	407 3		N		-0-			280
08		527 N	421	-0-	-106	-0-	421 3		N		-0-			280
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N		-0-			280
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N		NO RPT			280

ARMOR RESOURCES LLC				031587										
BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222659	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	10764 - 11177	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
WADE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	057017	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10068 - 10228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		12
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		12
07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		12
08		744 N	531	-0-	-213	-0-	531 2		N	-0-		12
09		540 N	467	-0-	-73	-0-	467 2		N	-0-		12
10		682 N	353	-0-	-329	-0-	353 2		N	-0-		12

ODOM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	063748	COMPL. DATE	09/15/1975	TOTAL DEPTH	12560	PERF.10126 - 10664
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCKNIGHT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	064479	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	12362	PERF.10051 - 10440
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		12
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		12
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	133 2	169 9	N	154		166
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	159 1	7
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		7
*10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		7

STILL, W.W. GU #1				WELL #:	1	RRCID ->	071092	COMPL. DATE	03/03/1976	TOTAL DEPTH	10811	PERF.10230 - 10593
05		279 N	165	-0-	-114	-0-	165 2		Y	-0-		-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-		-0-
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		Y	-0-		-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
09		270 N	155	-0-	-115	-0-	155 2		Y	-0-		-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-		-0-

SMITH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	071094	COMPL. DATE	09/02/1976	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10548 - 10907
05		248 N	187	-0-	-61	-0-	187 2		Y	-0-		22
06		300 N	259	-0-	-41	-0-	259 2		Y	-0-		22
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-		22
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-		22
09		270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2		Y	-0-		22
10		341 N	226	-0-	-115	-0-	226 2		Y	-0-		22

LEARD #1				WELL #:	1	RRCID ->	073381	COMPL. DATE	12/26/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10048 - 10398
05		3100 N	1803	-0-	-1297	433	24 1	1603 2	N	160	169 1	12
							176 9					
06		2015 N	1582	-0-	-433	-0-	23 1	1559 2	N	-0-		12
07		1612 N	1325	-0-	-287	-0-	20 1	1305 2	N	-0-		12
08		1798 N	1555	-0-	-243	-0-	23 1	1532 2	N	-0-		12
09		1590 N	1508	-0-	-82	-0-	22 1	1486 2	N	-0-		12
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	23 1	1551 2	N	36		48
							40 9					

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073538		COMPL. DATE 07/16/1977			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1085 N	997	-0-	-88	-0-	986	2	11 9	Y	10		11
06	1110 N	1036	-0-	-74	-0-	942	2	94 9	Y	85	93 1	3
07	961 N	960	-0-	-1	-0-	960	2		Y	-0-		3
08	992 N	784	-0-	-208	-0-	784	2		Y	-0-		3
09	1050 N	812	-0-	-238	-0-	812	2		Y	-0-		3
10	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	2		Y	-0-		3

BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 074110		COMPL. DATE 10/09/1977			TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715			
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-		-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-		-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2		N	-0-		-0-
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2		N	-0-		-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-		-0-

ARRINGTON GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 075887		COMPL. DATE 01/31/1978			TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521			
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2		N	-0-		21
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-		21
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		21
08	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2		N	-0-		21
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2		N	-0-		21
10	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2		N	-0-		21

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 077836		COMPL. DATE 07/10/1978			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716			
05	3100 N	1644	-0-	-1456	-0-	54	1	1590 2	Y	-0-		8
06	1510 N	1262	-0-	-248	-0-	41	1	1221 2	Y	-0-		8
07	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	48	1	1444 2	Y	-0-		8
08	1643 N	1208	-0-	-435	-0-	41	1	1167 2	Y	-0-		8
09	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	41	1	1183 2	Y	-0-		8
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	47 1	1381 2	Y	77			85

FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 080832		COMPL. DATE 12/12/1978			TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150			
05	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	2		Y	-0-		4
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	2		Y	-0-		4
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2		Y	-0-		4
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	475 2	81 9	Y	74			78
09	540 N	470	-0-	-70	-0-	470 2		Y	-0-	72 1		6
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	491 2		Y	-0-			6

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 084947		COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743			
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6 9	N	5	116 1	12
06	960 N	453	-0-	-507	-0-	453	2		N	-0-		12
07	930 N	360	-0-	-570	-0-	360	2		N	-0-		12
08	527 N	225	-0-	-302	-0-	225	2		N	-0-		12
09	450 N	271	-0-	-179	-0-	271	2		N	-0-		12
10	372 N	221	-0-	-151	-0-	221	2		N	-0-		12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 1		RRCID -> 093300		COMPL. DATE 04/17/1981			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2	13	9	N	12			24
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2			26
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			26
08	1023 N	409	-0-	-614	-0-	-0-	409	2			N	-0-			26
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			26
10	992 N	948	-0-	-44	-0-	-0-	938	2	10	9	N	9			35

GUNN, J. R.		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 094981		COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528				
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			12
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2	80	9	N	73			85
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	76	1	10
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			10
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			10
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			10

SOWELL, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 095680		COMPL. DATE 07/13/1981			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855						
05	620 N	577	-0-	-43	-0-	-0-	577	2			N	-0-			68
06	570 N	473	-0-	-97	-0-	-0-	473	2			N	-0-			68
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	-0-	606	2			N	-0-			68
08	589 N	518	-0-	-71	-0-	-0-	518	2			N	-0-			68
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2	83	9	N	75			143
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2	25	9	N	23	147	1	19

RUTLEDGE, O. L.		GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 096866		COMPL. DATE 12/11/1981			TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842				
05	620 N	427	-0-	-193	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			25
06	600 N	404	-0-	-196	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			25
07	527 N	318	-0-	-209	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			25
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	-0-	416	2			Y	-0-			25
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			25
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-			25

HUMPHREYS, B.F. HEIRS		GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 097208		COMPL. DATE 10/30/1981			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442				
05	3100 N	2091	-0-	-1009	-0-	-0-	2802	2	35	9	N	32			74
06	3000 N	1898	-0-	-1102	-0-	-0-	1700	2	42	9	N	38			112
07	3100 N	2027	-0-	-1073	-0-	-0-	2020	2	7	9	N	6	91	1	27
08	2421 N	1794	-0-	-627	-0-	-0-	1781	2	13	9	N	12			39
09	1890 N	1716	-0-	-174	-0-	-0-	1699	2	17	9	N	15			54
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	2	94	9	N	85			139

LEARD #1		WELL #: 2		RRCID -> 097659		COMPL. DATE 01/21/1982			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 107629		COMPL. DATE 09/18/1983			TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603						
05	868 N	716	-0-	-152	-0-	-0-	24	1	692	2	Y	-0-			-0-
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1385	2	Y	-0-			-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	929	2	Y	-0-			-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	467	-0-	-463	-0-	-0-	16	1	451	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					Y	2			2

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	48 1	2826 2	Y	-0-				4
06		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	21 1	1268 2	Y	49				53
							54 9							
07		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	18 1	1082 2	Y	-0-	49 1			4
08		2883 N	1404	-0-	-1479	-0-	24 1	1380 2	Y	-0-				4
09		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	32 1	1843 2	Y	-0-				4
10		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	42 1	2509 2	Y	7				11
							8 9							

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853														
05		713 N	571	-0-	-142	-0-	571 2		N	-0-				18
06		660 N	547	-0-	-113	-0-	547 2		N	-0-				18
07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-				18
08		558 N	482	-0-	-76	-0-	482 2		N	-0-				18
09		540 N	448	-0-	-92	-0-	448 2		N	-0-				18
10		744 N	463	-0-	-281	-0-	463 2		N	-0-				18

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349														
05		3100 N	3037	-0-	-63	6314	3037 2		N	-0-				17
06		3000 N	3215	-0-	215	6529	3215 2		N	-0-				17
07		9624 X	3095	-0-	-6529	-0-	3095 2		N	-0-				17
08		2945 X	2816	-0-	-129	-0-	2670 2	146 9	N	133				150
09		2850 X	2602	-0-	-248	-0-	2602 2		N	-0-				150
10		2945 X	2707	-0-	-238	-0-	2707 2		N	-0-				150

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562														
05		1302 N	1169	-0-	-133	-0-	1166 2	3 9	N	3				21
06		1260 N	1133	-0-	-127	-0-	1133 2		N	-0-				21
07		1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117 2		N	-0-				21
08		1178 N	781	-0-	-397	-0-	781 2		N	-0-				21
09		1140 N	1028	-0-	-112	-0-	922 2	106 9	N	96	83 1			34
10		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1050 2		N	-0-				34

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812														
05		2629 N	1310	-0-	-1319	-0-	1310 2		N	-0-				20
06		1290 N	1248	-0-	-42	-0-	1208 2	40 9	N	36				56
07		1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1055 2		N	-0-				56
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1258 2	111 9	N	101	135 1			22
09		1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1246 2		N	-0-				22
10		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-				22

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 2		RRCID -> 116785		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10846 - 10474	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	Y	-0-		51
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	Y	-0-		51
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	Y	-0-		51
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	Y	-0-		51
09	720 N	613	-0-	-107	-0-	613	2	Y	-0-		51
10	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	2	Y	-0-		51

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 140402		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 10702		PERF.10070 - 10438	
05	589 N	354	-0-	-235	-0-	354	2	N	-0-		18
06	570 N	374	-0-	-196	-0-	374	2	N	-0-		18
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2	N	-0-		18
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		18
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	327	2	4 9 N	4		22
10	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	2	N	-0-		22

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 140700		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 10616		PERF. 9990 - 10400	
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	Y	-0-		54
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	Y	-0-		54
07	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	1528	2	Y	-0-		54
08	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	1198	2	Y	-0-		54
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	Y	-0-		54
10	1519 N	1258	-0-	-261	-0-	1258	2	Y	-0-		54

ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 142593		COMPL. DATE 08/30/1992		TOTAL DEPTH 10635		PERF.10046 - 10444	
05	3100 N	1744	-0-	-1356	2227	1744	2	N	-0-		17
06	3000 N	1723	-0-	-1277	950	1723	2	N	-0-		17
07	2724 N	1774	-0-	-950	-0-	1774	2	N	-0-		17
08	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2	N	-0-		17
09	1710 N	1656	-0-	-54	-0-	1656	2	N	-0-		17
10	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2	N	-0-		17

ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 142637		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 10817		PERF.10160 - 10708	
05	1271 N	1098	-0-	-173	-0-	1098	2	N	-0-		132
06	1200 N	1074	-0-	-126	-0-	1074	2	N	-0-		132
07	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2	N	-0-		132
08	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2	N	-0-		132
09	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2	N	-0-		132
10	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1084	2	1 9 N	1		133

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 142937		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10030 - 10089	
05	3100 N	1790	-0-	-1310	3725	1790	2	Y	-0-		13
06	3000 N	1641	-0-	-1359	2366	1641	2	Y	-0-		13
07	3100 N	1666	-0-	-1434	932	1666	2	Y	-0-		13
08	3100 N	2998	-0-	-102	830	2882	2	116 9 Y	105		118
09	3000 N	2487	-0-	-513	317	2487	2	Y	-0-		118
10	3100 N	2876	-0-	-224	93	2876	2	Y	-0-		118

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 143074		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10080 - 10453	
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	2	9 9 Y	8	103 1	9
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	Y	-0-		9
07	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	1085	2	Y	-0-		9
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	Y	-0-		9
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	Y	-0-		9
10	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2	Y	-0-		9

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
STILL, W.W. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 145073		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	2		N	-0-	-0-	
06	690 N	637	-0-	-53	-0-	637	2		N	-0-	-0-	
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-	-0-	
08	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2		N	-0-	-0-	
09	630 N	579	-0-	-51	-0-	579	2		N	-0-	-0-	
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2		N	-0-	-0-	

LEARD #1		WELL #: 3		RRCID -> 147070		COMPL. DATE 09/29/1993			TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409					
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	17	1	1105	2	N	13	78	1	61
						14	9							
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	16	1	1098	2	N	16			77
						18	9							
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	14	1	907	2	N	5	70	1	12
						6	9							
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	19	1	1254	2	N	-0-			12
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	17	1	1116	2	N	17			29
						19	9							
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	18	1	1231	2	N	6			35
						7	9							

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 148336		COMPL. DATE 01/10/1994			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834				
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	74	1	17
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			17
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			17
08	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2		N	-0-			17
09	210 N	82	-0-	-128	-0-	82	2		N	-0-			17
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			17

ARRINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 149354		COMPL. DATE 03/10/1994			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836					
05	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-			27	
06	570 N	468	-0-	-102	-0-	468	2		N	-0-			27	
07	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	2		N	-0-			27	
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	520	2	136	9	N	124	61	1	90
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	499	2	7	9	N	6			96
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-				96

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154495		COMPL. DATE 02/21/1995			TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332					
05	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	950	2	87	9	N	79			93
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-				93
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-	80	1		13
08	1023 N	547	-0-	-476	-0-	547	2		N	-0-				13
09	990 N	1	-0-	-989	-0-	1	2		N	-0-				13
10	837 N	2	-0-	-835	-0-	2	2		N	-0-				13

LEARD #1		WELL #: 4		RRCID -> 160668		COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456					
05	1601 N	1527	-0-	-74	-0-	23	1	1504	2	N	-0-			10
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	22	1	1446	2	N	-0-			10
07	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	19	1	1246	2	N	-0-			10
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	21	1	1367	2	N	-0-			10
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	21	1	1401	2	N	-0-			10
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	26	1	1752	2	N	-0-			10

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 166432		COMPL. DATE 10/23/1997			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1989 N	1227	-0-	-762	-0-	1220 2	7 9	N	6			38
06		1290 N	1187	-0-	-103	-0-	1179 2	8 9	N	7			45
07		1271 N	1198	-0-	-73	-0-	1198 2		N	-0-			45
08		1240 N	1056	-0-	-184	-0-	1056 2		N	-0-			45
09		1200 N	1079	-0-	-121	-0-	1057 2	22 9	N	20			65
10		1209 N	950	-0-	-259	-0-	950 2		N	-0-			65

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 171840		COMPL. DATE 10/30/1998			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424				
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			40
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			40
07		713 N	706	-0-	-7	-0-	706 2		N	-0-			40
08		713 N	596	-0-	-117	-0-	596 2		N	-0-			40
09		720 N	604	-0-	-116	-0-	604 2		N	-0-			40
10		713 N	581	-0-	-132	-0-	581 2		N	-0-			40

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 171844		COMPL. DATE 12/07/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

LEARD #1		WELL #: 5		RRCID -> 171934		COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492				
05		372 N	265	-0-	-107	-0-	4 1	261 2	N	-0-			57
06		390 N	217	-0-	-173	-0-	3 1	214 2	N	-0-			57
07		341 N	168	-0-	-173	-0-	2 1	166 2	N	-0-			57
08		279 N	184	-0-	-95	-0-	3 1	181 2	N	-0-			57
09		210 N	172	-0-	-38	-0-	3 1	169 2	N	-0-			57
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	3 1	174 2	N	-0-			57

WADE, C.K. GAS UNIT # 1		WELL #: 6		RRCID -> 174983		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423				
05		3100 N	2033	-0-	-1067	3378	1921 2	112 9	N	102	120 1		32
06		3000 N	1827	-0-	-1173	2205	1827 2		N	-0-			32
07		3100 N	1878	-0-	-1222	983	1878 2		N	-0-			32
08		2800 N	1817	-0-	-983	-0-	1817 2		N	-0-			32
09		1830 N	1728	-0-	-102	-0-	1728 2		N	-0-			32
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2013 2	3 9	N	3			35

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 175203		COMPL. DATE 08/31/1999			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537				
05		1085 N	607	-0-	-478	-0-	607 2		N	-0-			137
06		840 N	404	-0-	-436	-0-	404 2		N	-0-			137
07		620 N	385	-0-	-235	-0-	385 2		N	-0-			137
08		620 N	360	-0-	-260	-0-	360 2		N	-0-			137
09		390 N	342	-0-	-48	-0-	342 2		N	-0-			137
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2		N	-0-			137

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 175720		COMPL. DATE 10/23/1999			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550				
05		961 N	797	-0-	-164	-0-	797 2		Y	-0-			19
06		900 N	762	-0-	-138	-0-	762 2		Y	-0-			19
07		744 N	732	-0-	-12	-0-	732 2		Y	-0-			19
08		806 N	734	-0-	-72	-0-	720 2	14 9	Y	13			32
09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1145 2	97 9	Y	88	109 1		11
10		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		Y	-0-			11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 176560		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	COND	DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177160		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584		
05	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	1011	2	Y	-0-	-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	Y	-0-	-0-
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	Y	-0-	-0-
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	Y	-0-	-0-
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	Y	-0-	-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	Y	-0-	-0-
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 177162		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177492		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416		
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	918	2	4 9	Y	4 55 1 5
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0- 5
07	930 N	670	-0-	-260	-0-	670	2		Y	-0- 5
08	930 N	637	-0-	-293	-0-	637	2		Y	-0- 5
09	960 N	553	-0-	-407	-0-	553	2		Y	-0- 5
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		Y	-0- 5
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178176		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455		
05	651 N	503	-0-	-148	-0-	503	2		N	-0- 160
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	929	2	19 9	N	17 177
07	558 N	453	-0-	-105	-0-	446	2	7 9	N	6 170 1 13
08	496 N	381	-0-	-115	-0-	381	2		N	-0- 13
09	630 N	347	-0-	-283	-0-	347	2		N	-0- 13
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2		N	-0- 13
STILL, W.W. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 178177		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659		
05	744 N	481	-0-	-263	-0-	481	2		Y	-0- 11
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2		Y	-0- 11
07	744 N	501	-0-	-243	-0-	501	2		Y	-0- 11
08	496 N	371	-0-	-125	-0-	362	2	9 9	Y	8 19
09	540 N	407	-0-	-133	-0-	328	2	79 9	Y	72 82 1 9
10	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	2		Y	-0- 9

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	992 N	929	-0-	-63	-0-	31 1	898 2		Y	-0-			-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	34 1	1005 2		Y	-0-			-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	35 1	1045 2		Y	-0-			-0-
08	930 N	896	-0-	-34	-0-	31 1	865 2		Y	-0-			-0-
09	1050 N	662	-0-	-388	-0-	22 1	640 2		Y	-0-			-0-
10	1085 N	687	-0-	-398	-0-	18 1	540 2		Y	117			117
						129 9							

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

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

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	10 1	655 2		N	-0-			13
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	9 1	617 2		N	-0-			13
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	24 1	1598 2		N	-0-			13
08	651 N	463	-0-	-188	-0-	5 1	318 2		N	127	130 1		10
						140 9							
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			10
10	837 N	1	-0-	-836	-0-	1 2			N	-0-			10

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

05	899 N	746	-0-	-153	-0-	746 2			N	-0-			160
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			N	-0-			160
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N	-0-			160
08	744 N	572	-0-	-172	-0-	572 2			N	-0-			160
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			160
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			160

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2			Y	-0-			-0-
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	69 2			Y	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2			Y	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	72 2			Y	3			3
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		3 9	Y	-0-			1
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			Y	-0-	2 1		1

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-			8
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-			8
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			8
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	263	2	33	9	Y	30			38
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	216	2	1	9	Y	1	35	1	4
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-			4

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	626	2	Y	-0-			3
06	570 N	351	-0-	-219	-0-	11	1	340	2	Y	-0-			3
07	1116 N	445	-0-	-671	-0-	14	1	431	2	Y	-0-			3
08	651 N	517	-0-	-134	-0-	18	1	499	2	Y	-0-			3
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	2	Y	-0-			3
10	434 N	167	-0-	-267	-0-	5	1	155	2	Y	6			9

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	910	2	11	9	Y	10			11
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	890	2	94	9	Y	85	93	1	3
07	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-			3
08	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2			Y	-0-			3
09	990 N	842	-0-	-148	-0-	842	2			Y	-0-			3
10	899 N	852	-0-	-47	-0-	852	2			Y	-0-			3

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-			14
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-			14
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			14
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			14
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			14
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-			14

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

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

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-			7
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1323	2	98	9	Y	89			96
07	961 N	826	-0-	-135	-0-	826	2			Y	-0-			96
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	787	2	29	9	Y	26	112	1	10
09	930 N	639	-0-	-291	-0-	639	2			Y	-0-			10
10	837 N	621	-0-	-216	-0-	620	2	1	9	Y	1			11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		Y	-0-			7
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	902	2	43	9	Y	39		46
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-		46
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	961	2	15	9	Y	14	55 1	5
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-		5
10		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	Y	2		7

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048														
05		3100 N	1347	-0-	-1753	157	1347	2			Y	-0-		18
06		1530 N	1176	-0-	-354	-0-	1176	2			Y	-0-		18
07		1457 N	1104	-0-	-353	-0-	1104	2			Y	-0-		18
08		1333 N	506	-0-	-827	-0-	506	2			Y	-0-		18
09		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-		18
10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-		18

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052														
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		50
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-		50
07		155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-		50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-		50
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		50

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780														
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-		72
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-		72
07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-		72
08		713 N	550	-0-	-163	-0-	550	2			Y	-0-		72
09		750 N	242	-0-	-508	-0-	228	2	14	9	Y	13	77 1	8
*10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-		8

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412														
05		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	77	1	4525	2	Y	-0-		8
06		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	81	1	4861	2	Y	99		107
07		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	109	9						
							87	1	5252	2	Y	1	99 1	9
08		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	88	1	5028	2	Y	-0-		9
09		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	87	1	5054	2	Y	-0-		9
10		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	52	1	3081	2	Y	13		22
							14	9						

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300														
05		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2425	2	99	9	N	90		105
06		2940 X	2345	-0-	-595	-0-	2345	2			N	-0-		105
07		3038 X	2494	-0-	-544	-0-	2494	2			N	-0-		105
08		2511 N	2501	-0-	-10	-0-	2393	2	108	9	N	98	186 1	17
09		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-		17
10		2480 N	2422	-0-	-58	-0-	2422	2			N	-0-		17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
LEARD #1		WELL #: 8A		RRCID -> 271984		COMPL. DATE 11/23/2013			TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4557 X	4080	-0-	-477	-0-	4080	2		N	-0-		43
06	4410 X	4232	-0-	-178	-0-	4024	2	208 9	N	189	175 1	57
07	4340 X	4110	-0-	-230	-0-	4110	2		N	-0-		57
08	4340 X	4184	-0-	-156	-0-	4184	2		N	-0-		57
09	4230 X	3373	-0-	-857	-0-	3373	2		N	-0-		57
10	4371 X	3648	-0-	-723	-0-	3623	2	25 9	N	23		80

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.		537718										
TUEL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 062778		COMPL. DATE 07/03/1975			TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518			
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2023 - WELL PLUGGED 2/26/2023												

RAY, W.E. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068176		COMPL. DATE 08/21/1976			TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509			
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1818	2	11 9	N	10		90
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1451	2	10 9	N	9		99
07	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	1172	2		N	-0-		99
08	1333 N	208	-0-	-1125	-0-	208	2		N	-0-	83 1	16
09	1290 N	1234	-0-	-56	-0-	1234	2		N	-0-		16
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-		16

RAY GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 072475		COMPL. DATE 07/29/1977			TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657			
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11 9	N	10		154
06	1650 N	1526	-0-	-124	-0-	1509	2	17 9	N	15		169
07	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1388	2	8 9	N	7		176
08	1705 N	605	-0-	-1100	-0-	604	2	1 9	N	1		177
*09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1549	2	23 9	N	21		198
*10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-		198

PORTER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 074360		COMPL. DATE 12/12/1977			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227			
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-		95
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1121	2	14 9	N	13		108
07	1209 N	969	-0-	-240	-0-	969	2		N	-0-		108
08	1178 N	424	-0-	-754	-0-	420	2	4 9	N	4	98 1	14
09	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2		N	-0-		14
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-		14

BARBEE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 077986		COMPL. DATE 07/18/1978			TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298			
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-		55
06	1170 N	1024	-0-	-146	-0-	1012	2	12 9	N	11		66
07	1023 N	904	-0-	-119	-0-	880	2	24 9	N	22		88
08	1209 N	310	-0-	-899	-0-	310	2		N	-0-		88
09	1020 N	898	-0-	-122	-0-	898	2		N	-0-		88
10	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2		N	-0-		88

YOUNG GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 078937		COMPL. DATE 09/22/1978			TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203			
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1282	2	17 9	N	15	37 1	57
06	1320 N	1052	-0-	-268	-0-	1041	2	11 9	N	10		67
07	1364 N	972	-0-	-392	-0-	951	2	21 9	N	19		86
08	1302 N	494	-0-	-808	-0-	486	2	8 9	N	7		93
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1113	2	20 9	N	18		111
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1065	2	11 9	N	10	80 1	41

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2			N	-0-	120
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			N	-0-	120
07		620 N	601	-0-	-19	-0-	601 2			N	-0-	120
08		682 N	319	-0-	-363	-0-	319 2			N	-0-	43
09		660 N	567	-0-	-93	-0-	561 2	6	9	N	5	48
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	641 2	4	9	N	4	52

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519												
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2			N	-0-	132
06		690 N	640	-0-	-50	-0-	640 2			N	-0-	132
07		713 N	575	-0-	-138	-0-	575 2			N	-0-	132
08		682 N	217	-0-	-465	-0-	217 2			N	-0-	132
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2			N	-0-	27
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	656 2	9	9	N	8	35

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684												
05		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1802 2	24	9	N	22	78
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1688 2	21	9	N	19	97
07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1443 2	2	9	N	2	99
08		1426 N	614	-0-	-812	-0-	608 2	6	9	N	5	104
09		1380 N	1353	-0-	-27	-0-	1332 2	21	9	N	19	123
10		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1333 2	22	9	N	20	63

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799												
05		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1572 2	13	9	N	12	85
06		1500 N	1449	-0-	-51	-0-	1432 2	17	9	N	15	100
07		1581 N	1314	-0-	-267	-0-	1294 2	20	9	N	18	118
08		1581 N	706	-0-	-875	-0-	703 2	3	9	N	3	121
09		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1445 2	11	9	N	10	131
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1492 2	13	9	N	12	57

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598												
05		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1620 2	14	9	N	13	108
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1431 2	12	9	N	11	24
07		1519 N	1307	-0-	-212	-0-	1288 2	19	9	N	17	41
08		1519 N	450	-0-	-1069	-0-	447 2	3	9	N	3	44
09		1440 N	1158	-0-	-282	-0-	1141 2	17	9	N	15	59
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1394 2	23	9	N	21	80

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482												
05		3100 N	2165	-0-	-935	336	2165 2			N	-0-	17
06		2399 N	2063	-0-	-336	-0-	2010 2	53	9	N	48	65
07		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1888 2	3	9	N	3	68
08		2170 N	528	-0-	-1642	-0-	528 2			N	-0-	16
09		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2			N	-0-	16
10		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2794 2	63	9	N	57	73

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757												
05		1536 N	1517	-0-	-19	-0-	1483 2	34	9	N	31	33
06		1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1400 2	35	9	N	32	65
07		1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1326 2	32	9	N	29	94
08		1519 N	507	-0-	-1012	-0-	499 2	8	9	N	7	101
09		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1685 2	51	9	N	46	147
10		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1535 2	39	9	N	35	182

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3100 N	2349	-0-	-751	4256	2337 2	12 9	N	11			76
06		3000 N	2131	-0-	-869	3387	2122 2	9 9	N	8			84
07		3100 N	1921	-0-	-1179	2208	1915 2	6 9	N	5			89
08		3017 N	809	-0-	-2208	-0-	807 2	2 9	N	2			91
09		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-			91
10		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2136 2	11 9	N	10			101

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681													
05		3058 N	1866	-0-	-1192	-0-	1834 2	32 9	N	29			174
06		1740 N	1695	-0-	-45	-0-	1671 2	24 9	N	22	168 1		28
07		1829 N	1506	-0-	-323	-0-	1483 2	23 9	N	21			49
08		1860 N	57	-0-	-1803	-0-	57 2		N	-0-			49
09		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1938 2	26 9	N	24			73
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1770 2	29 9	N	26			99

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698													
05		3061 N	1999	-0-	-1062	-0-	1979 2	20 9	N	18			84
06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1829 2	13 9	N	12			96
07		1767 N	1595	-0-	-172	-0-	1595 2		N	-0-	77 1		19
08		1767 N	249	-0-	-1518	-0-	249 2		N	-0-			19
09		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1714 2	17 9	N	15			34
10		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1617 2	25 9	N	23			57

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502													
05		2319 N	1830	-0-	-489	-0-	1823 2	7 9	N	6	139 1		24
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1733 2	20 9	N	18			42
07		1829 N	1390	-0-	-439	-0-	1375 2	15 9	N	14			56
08		1829 N	204	-0-	-1625	-0-	203 2	1 9	N	1			57
09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1756 2	26 9	N	24			81
10		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1513 2	18 9	N	16			97

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695													
05		2312 N	1897	-0-	-415	-0-	1878 2	19 9	N	17	156 1		35
06		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1883 2	23 9	N	21			56
07		1922 N	1398	-0-	-524	-0-	1388 2	10 9	N	9			65
08		1891 N	575	-0-	-1316	-0-	571 2	4 9	N	4			69
09		1890 N	1399	-0-	-491	-0-	1384 2	15 9	N	14			83
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1958 2	12 9	N	11			94

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542													
05		2530 N	1725	-0-	-805	-0-	1725 2		N	-0-			119
06		1650 N	1647	-0-	-3	-0-	1636 2	11 9	N	10			129
07		1705 N	1431	-0-	-274	-0-	1421 2	10 9	N	9			138
08		1705 N	426	-0-	-1279	-0-	426 2		N	-0-	121 1		17
09		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2002 2	10 9	N	9			26
10		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1785 2	43 9	N	39			65

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625													
05		1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1038 2	1 9	N	1			155
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-	137 1		18
07		1147 N	887	-0-	-260	-0-	874 2	13 9	N	12			30
08		1054 N	423	-0-	-631	-0-	421 2	2 9	N	2			32
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1079 2	23 9	N	21			53
10		899 N	757	-0-	-142	-0-	757 2		N	-0-			53

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2163	2	3	9	N	3	108
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1940	2	22	9	N	20	128
07		1860 N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2			N	-0-	128
08		1860 N	254	-0-	-1606	-0-	254	2			N	-0-	28
09		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1869	2	28	9	N	25	53
*10		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2197	2	15	9	N	14	67

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576													
05		1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1450	2	19	9	N	17	160
06		1890 N	1440	-0-	-450	-0-	1431	2	9	9	N	8	168
07		1860 N	1351	-0-	-509	-0-	1348	2	3	9	N	3	37
08		1457 N	472	-0-	-985	-0-	470	2	2	9	N	2	39
09		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2437	2	36	9	N	33	72
*10		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2520	2	40	9	N	36	108

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419													
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1741	2	19	9	N	17	134
06		1470 N	1433	-0-	-37	-0-	1412	2	21	9	N	19	96
07		1674 N	1149	-0-	-525	-0-	1140	2	9	9	N	8	104
08		1767 N	409	-0-	-1358	-0-	406	2	3	9	N	3	14
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1479	2	18	9	N	16	30
*10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1421	2	14	9	N	13	43

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820													
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1522	2	21	9	N	19	44
06		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	2	20	9	N	18	62
07		1488 N	1065	-0-	-423	-0-	1053	2	12	9	N	11	73
08		1550 N	262	-0-	-1288	-0-	262	2			N	-0-	73
09		1560 N	1116	-0-	-444	-0-	1104	2	12	9	N	11	84
*10		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1743	2	18	9	N	16	100

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819													
05		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2631	2	33	9	N	30	132
06		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2475	2	8	9	N	7	139
07		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2067	2	14	9	N	13	38
08		1922 N	992	-0-	-930	-0-	983	2	9	9	N	8	46
09		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2293	2	21	9	N	19	65
*10		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2263	2	35	9	N	32	97

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742													
05		2871 N	1984	-0-	-887	-0-	1943	2	41	9	N	37	56
06		1920 N	1807	-0-	-113	-0-	1767	2	40	9	N	36	92
07		1984 N	1573	-0-	-411	-0-	1549	2	24	9	N	22	114
08		1984 N	742	-0-	-1242	-0-	731	2	11	9	N	10	24
09		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2055	2	34	9	N	31	55
*10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1790	2	24	9	N	22	77

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848													
05		1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1050	2	20	9	N	18	61
06		1260 N	1031	-0-	-229	-0-	1020	2	11	9	N	10	71
07		1116 N	816	-0-	-300	-0-	816	2			N	-0-	71
08		1085 N	460	-0-	-625	-0-	460	2			N	-0-	71
09		1020 N	898	-0-	-122	-0-	889	2	9	9	N	8	79
*10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	N	10	89

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2601	-0-	-499	3204	2579	2	22	9	N	20	132	1		30	
06	3000 N	2291	-0-	-709	2495	2276	2	15	9	N	14				44	
07	3100 N	2001	-0-	-1099	1396	1994	2	7	9	N	6				50	
08	2287 N	891	-0-	-1396	-0-	891	2			N	-0-				50	
09	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2587	2	43	9	N	39				89	
*10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2452	2	33	9	N	30				119	

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1633	2	14	9	N	13	119	1		130
06	1620 N	1451	-0-	-169	-0-	1397	2	54	9	N	49				60
07	1612 N	1349	-0-	-263	-0-	1332	2	17	9	N	15				75
08	1643 N	558	-0-	-1085	-0-	551	2	7	9	N	6				81
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1504	2	23	9	N	21				102
*10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1635	2	25	9	N	23				125

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

05	3100 N	2170	-0-	-930	504	2139	2	31	9	N	28				67
06	2415 N	1911	-0-	-504	-0-	1898	2	13	9	N	12				79
07	2170 N	1661	-0-	-509	-0-	1642	2	19	9	N	17				96
08	2170 N	659	-0-	-1511	-0-	657	2	2	9	N	2				98
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2184	2	20	9	N	18				116
*10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2142	2	18	9	N	16				132

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

05	620 N	588	-0-	-32	-0-	585	2	3	9	N	3				82
06	510 N	410	-0-	-100	-0-	409	2	1	9	N	1				83
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-				83
08	589 N	148	-0-	-441	-0-	145	2	3	9	N	3				86
09	420 N	279	-0-	-141	-0-	275	2	4	9	N	4				90
*10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	837	2	4	9	N	4				94

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-	96	1		85
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1275	2	72	9	N	65				54
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1220	2	19	9	N	17				71
08	1426 N	697	-0-	-729	-0-	683	2	14	9	N	13				84
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1521	2	15	9	N	14				98
*10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1452	2	67	9	N	61				159

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1397	2	19	9	N	17				75
06	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	1062	2	13	9	N	12				87
07	1302 N	947	-0-	-355	-0-	936	2	11	9	N	10				97
08	1426 N	421	-0-	-1005	-0-	415	2	6	9	N	5				102
09	1080 N	933	-0-	-147	-0-	921	2	12	9	N	11				113
*10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	N	7				120

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

05	2217 N	1880	-0-	-337	-0-	1857	2	23	9	N	21	27	1		77
06	1920 N	1825	-0-	-95	-0-	1804	2	21	9	N	19				96
07	2046 N	1600	-0-	-446	-0-	1568	2	32	9	N	29				125
08	1891 N	605	-0-	-1286	-0-	605	2			N	-0-				125
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-				125
*10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2013	2	10	9	N	9	107	1		27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		868 N	604	-0-	-264	-0-	604	2	N	-0-		85
06		1080 N	505	-0-	-575	-0-	505	2	N	-0-		85
07		837 N	409	-0-	-428	-0-	409	2	N	-0-		85
08		620 N	145	-0-	-475	-0-	145	2	N	-0-	68 1	17
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		17
*10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	579	2	N	13	14 9	30

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625												
05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-		53
06		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2	N	-0-		53
07		1178 N	736	-0-	-442	-0-	728	2	N	7	8 9	60
08		1147 N	435	-0-	-712	-0-	428	2	N	6	7 9	66
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	14	15 9	80
*10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	N	2	2 9	82

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530												
05		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	17	19 9	138
06		1650 N	1537	-0-	-113	-0-	1511	2	N	24	26 9	162
07		1736 N	1239	-0-	-497	-0-	1239	2	N	-0-		162
08		1922 N	328	-0-	-1594	-0-	328	2	N	-0-	134 1	28
09		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	7	8 9	35
*10		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	14	15 9	49

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578												
05		3100 N	2466	-0-	-634	-0-	2052	2	N	34	37 9	116
06		3000 N	2072	-0-	-928	-0-	1124	2	N	24	26 9	140
07		2831 N	1707	-0-	-1124	-0-	1685	2	N	20	22 9	160
08		2480 N	743	-0-	-1737	-0-	737	2	N	5	6 9	42
09		2070 N	1814	-0-	-256	-0-	1791	2	N	21	23 9	63
*10		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3046	2	N	49	54 9	112

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528												
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	3	3 9	69
06		1140 N	987	-0-	-153	-0-	987	2	N	-0-		69
07		1271 N	973	-0-	-298	-0-	973	2	N	-0-		69
08		1116 N	232	-0-	-884	-0-	232	2	N	-0-		69
09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-		69
*10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-		69

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701												
05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-		131
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	1	1 9	132
07		1550 N	1337	-0-	-213	-0-	1337	2	N	-0-		132
08		1550 N	621	-0-	-929	-0-	621	2	N	-0-		132
09		1500 N	1478	-0-	-22	-0-	1469	2	N	8	9 9	140
*10		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	3	3 9	143

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582												
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		72
06		630 N	593	-0-	-37	-0-	593	2	N	-0-		72
07		682 N	499	-0-	-183	-0-	496	2	N	3	3 9	17
08		682 N	226	-0-	-456	-0-	226	2	N	-0-		17
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	692	2	N	12	13 9	29
*10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	602	2	N	6	7 9	35

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
05	2428 N	2115	-0-	-313	-0-	2097 2	18 9 N	16				167
06	1980 N	1883	-0-	-97	-0-	1869 2	14 9 N	13				180
07	2046 N	1614	-0-	-432	-0-	1608 2	6 9 N	5	168	1		17
08	2046 N	679	-0-	-1367	-0-	675 2	4 9 N	4				21
09	1890 N	1595	-0-	-295	-0-	1587 2	8 9 N	7				28
*10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2218 2	15 9 N	14				42

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577												
05	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1155 2	8 9 N	7				45
06	1200 N	791	-0-	-409	-0-	789 2	2 9 N	2				47
07	1302 N	703	-0-	-599	-0-	701 2	2 9 N	2				49
08	1178 N	412	-0-	-766	-0-	409 2	3 9 N	3				52
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1098 2	12 9 N	11				63
*10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1083 2	20 9 N	18				81

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778												
05	3100 N	2165	-0-	-935	-0-	515 2134 2	31 9 N	28				153
06	2542 N	2027	-0-	-515	-0-	2006 2	21 9 N	19	96	1		76
07	2232 N	1857	-0-	-375	-0-	1833 2	24 9 N	22				98
08	2170 N	422	-0-	-1748	-0-	416 2	6 9 N	5	70	1		33
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2422 2	40 9 N	36				69
*10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2225 2	45 9 N	41				110

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636												
05	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	1366 2	11 9 N	10				170
06	1440 N	1339	-0-	-101	-0-	1322 2	17 9 N	15				185
07	1457 N	1214	-0-	-243	-0-	1203 2	11 9 N	10	178	1		17
08	1364 N	339	-0-	-1025	-0-	339 2	3 9 N	-0-				17
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1524 2	14 9 N	13				30
*10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1369 2	35 9 N	32				62

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498												
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	482 2	6 9 N	5				87
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 2	1 9 N	1				88
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	480 2	1 9 N	1				89
08	496 N	107	-0-	-389	-0-	107 2	1 9 N	-0-	76	1		13
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	719 2	4 9 N	4				17
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	475 2	4 9 N	4				21

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730												
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1757 2	50 9 N	45				67
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1702 2	36 9 N	33				100
07	1736 N	1498	-0-	-238	-0-	1498 2	1 9 N	-0-				100
08	1736 N	519	-0-	-1217	-0-	519 2	1 9 N	-0-	82	1		18
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2	1 9 N	-0-				18
*10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1850 2	34 9 N	31				49

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799												
05	3472 X	1516	-0-	-1956	-0-	1501 2	15 9 N	14	186	1		22
06	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2637 2	90 9 N	82				104
07	2635 X	2205	-0-	-430	-0-	2198 2	7 9 N	6				110
08	2635 X	1740	-0-	-895	-0-	1719 2	21 9 N	19				129
09	2730 X	2612	-0-	-118	-0-	2605 2	7 9 N	6	86	1		49
10	2821 X	2763	-0-	-58	-0-	2723 2	40 9 N	36				85

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1282 2	44 9	N	40			84
06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1150 2	20 9	N	18			102
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			102
08		1116 N	390	-0-	-726	-0-	382 2	8 9	N	7			109
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1139 2	12 9	N	11			120
10		1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1020 2	21 9	N	19			139

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885													
05		3100 N	1955	-0-	-1145	-0-	45 1913 2	42 9	N	38	53 1		115
06		2160 N	1915	-0-	-245	-0-	1878 2	37 9	N	34			149
07		2170 N	1793	-0-	-377	-0-	1751 2	42 9	N	38			187
08		1953 N	594	-0-	-1359	-0-	594 2		N	-0-	160 1		27
09		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2288 2	61 9	N	55			82
*10		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2091 2	44 9	N	40			122

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968													
05		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1828 2	33 9	N	30	60 1		70
06		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1746 2	28 9	N	25			95
07		1922 N	1515	-0-	-407	-0-	1489 2	26 9	N	24			119
08		1860 N	322	-0-	-1538	-0-	322 2		N	-0-	92 1		27
09		1770 N	1680	-0-	-90	-0-	1644 2	36 9	N	33			60
*10		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1836 2	28 9	N	25			85

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786													
05		876 N	876	-0-	-0-	-0-	854 2	22 9	N	20			125
06		870 N	826	-0-	-44	-0-	809 2	17 9	N	15			140
07		868 N	788	-0-	-80	-0-	769 2	19 9	N	17			157
08		868 N	403	-0-	-465	-0-	384 2	19 9	N	17			174
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	888 2	6 9	N	5			179
*10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	827 2	20 9	N	18			197

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180													
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1664 2	26 9	N	24			199
06		1650 N	1504	-0-	-146	-0-	1474 2	30 9	N	27	172 1		54
07		1643 N	1406	-0-	-237	-0-	1373 2	33 9	N	30			84
08		1705 N	452	-0-	-1253	-0-	440 2	12 9	N	11			95
09		1500 N	1391	-0-	-109	-0-	1356 2	35 9	N	32			127
10		1395 N	1158	-0-	-237	-0-	1126 2	32 9	N	29	107 1		49

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294													
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1299 2	12 9	N	11			93
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			93
07		1240 N	1045	-0-	-195	-0-	1045 2		N	-0-			93
08		1333 N	485	-0-	-848	-0-	485 2		N	-0-	63 1		30
09		1140 N	931	-0-	-209	-0-	910 2	21 9	N	19			49
*10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1027 2	31 9	N	28			77

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792													
05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1139 2	45 9	N	41			80
06		1140 N	910	-0-	-230	-0-	899 2	11 9	N	10			90
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	822 2	22 9	N	20			110
08		1178 N	275	-0-	-903	-0-	275 2		N	-0-			110
09		900 N	605	-0-	-295	-0-	566 2	39 9	N	35			145
10		837 N	772	-0-	-65	-0-	772 2		N	-0-	112 1		33

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	2	19	9	N	17					82
06		1650 N	1556	-0-	-94	-0-	-0-	1517	2	39	9	N	35					117
07		1674 N	1379	-0-	-295	-0-	-0-	1360	2	19	9	N	17					134
08		1705 N	680	-0-	-1025	-0-	-0-	674	2	6	9	N	5	104	1			35
09		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2	32	9	N	29					64
*10		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2	20	9	N	18					82

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

05		3100 N	2289	-0-	-811	-0-	1164	2250	2	39	9	N	35	134	1			57
06		3000 N	2093	-0-	-907	-0-	257	2052	2	41	9	N	37					94
07		2232 N	1886	-0-	-346	-0-	-0-	1855	2	31	9	N	28					122
08		2294 N	662	-0-	-1632	-0-	-0-	654	2	8	9	N	7	94	1			35
09		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	2316	2	44	9	N	40					75
10		1891 N	1819	-0-	-72	-0-	-0-	1787	2	32	9	N	29					104

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	2	124	9	N	113	176	1			19
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					19
07		1271 N	845	-0-	-426	-0-	-0-	845	2			N	-0-					19
08		1271 N	944	-0-	-327	-0-	-0-	944	2			N	-0-					19
09		1140 N	764	-0-	-376	-0-	-0-	764	2			N	-0-					19
10		837 N	764	-0-	-73	-0-	-0-	764	2			N	-0-					19

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

05		1209 N	1168	-0-	-41	-0-	-0-	1167	2	1	9	N	1					28
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					28
07		1116 N	1031	-0-	-85	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					28
08		1178 N	1143	-0-	-35	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					28
09		1050 N	1025	-0-	-25	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					28
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					28

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2	111	9	N	101	177	1	2	8	32
06		930 N	858	-0-	-72	-0-	-0-	858	2			N	-0-					32
07		927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					32
08		1271 N	1031	-0-	-240	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					32
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2	9	9	N	8					40
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					40

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

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

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
84 ENERGY LLC 856467												
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	403 N	318	-0-	-85	-0-	318 2						21
06	450 N	337	-0-	-113	-0-	336 2	1 9	N			1	22
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	404 2		N			-0-	22
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	298 2	3 9	N			3	25
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	194 2	101 9	N			92	117
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	377 2	3 9	N			3	120

URSUS OIL AND GAS 879300												
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972												
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N			-0-	247
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N			-0-	247
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N			-0-	247
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N			-0-	247
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3		N			-0-	247
*10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N			-0-	247

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144												
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N			-0-	105
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N			-0-	105
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N			-0-	105
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N			-0-	105
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N			-0-	105
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N			-0-	105

VERADO ENERGY, INC. 884563												
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376												
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 2		N			-0-	30
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N			-0-	30
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2		N			-0-	30
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N			-0-	30
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N			-0-	30
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N			-0-	30

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344												
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		Y			-0-	2
06	690 N	587	-0-	-103	-0-	587 2		Y			-0-	2
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	656 2	2 9	Y		2 8	2	2
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660 2	1 9	Y			1	3
09	600 N	556	-0-	-44	-0-	556 2		Y			-0-	3
10	651 N	564	-0-	-87	-0-	564 2		Y			-0-	3

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394												
05	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038 2		N			-0-	188
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1223 2	3 9	N		3 8	3	188
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N			-0-	188
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1887 2	6 9	N		5 8	5	188
09	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	1007 2		N			-0-	188
10	1116 N	862	-0-	-254	-0-	844 2	18 9	N		16	16	204

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563								
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082993		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	774 2	20 9	Y	18	53
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	579 2		Y	-0-	53
07	744 N	571	-0-	-173	-0-	571 2		Y	-0-	53
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	777 2		Y	-0-	53
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-	53
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-	53

ROSS, VERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087676		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754		
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-	14
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-	14
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-	14
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 2		Y	-0-	14
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-	14
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-	14

HINSON, R. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102203		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534		
05	682 N	628	-0-	-54	-0-	628 2		N	-0-	173
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	474 2		N	-0-	173
07	403 N	341	-0-	-62	-0-	341 2		N	-0-	173
08	620 N	287	-0-	-333	-0-	287 2		N	-0-	173
09	480 N	348	-0-	-132	-0-	348 2		N	-0-	173
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-	173

MELL, M. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102623		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042		
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1522 2	6 9	N	5 190 1	60
06	960 N	957	-0-	-3	-0-	957 2		N	-0-	60
07	1519 N	841	-0-	-678	-0-	841 2		N	-0-	60
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-	60
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-	60
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-	60

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103248		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794		
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1169 2	30 9	Y	27	61
06	1140 N	912	-0-	-228	-0-	912 2		Y	-0-	61
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		Y	-0-	61
08	1178 N	946	-0-	-232	-0-	946 2		Y	-0-	61
09	900 N	886	-0-	-14	-0-	886 2		Y	-0-	61
10	961 N	760	-0-	-201	-0-	760 2		Y	-0-	61

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 103249		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866		
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		Y	-0-	51
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		Y	-0-	51
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1404 2	2 9	Y	2 2 8	51
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		Y	-0-	51
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		Y	-0-	51
10	1364 N	1154	-0-	-210	-0-	1154 2		Y	-0-	51

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142679		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510		
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224 2	1 9	Y	1 35 1	5
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1015 2	1 9	Y	1	6
07	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154 2		Y	-0-	6
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1239 2	7 9	Y	6	12
*09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1025 2	1 9	Y	1	13
10	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1080 2	1 9	Y	1	13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	78330 500 884563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563																
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A																

05		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1605 2	25 9		Y	23					36
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	958 2	9 9		Y	8	30 1	3 8			11
07		620 N	556	-0-	-64	-0-	556 2			Y	-0-					11
08		1922 X	1885	-0-	-37	-0-	1873 2	12 9		Y	11					22
09		1590 X	1464	-0-	-126	-0-	1464 2			Y	-0-					22
10		1643 X	1381	-0-	-262	-0-	1364 2	17 9		Y	15					37

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320																

05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2			Y	-0-					44
06		1080 N	897	-0-	-183	-0-	897 2			Y	-0-					44
07		1240 N	960	-0-	-280	-0-	958 2	2 9		Y	2	2 8				44
08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2			Y	-0-					44
09		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2			Y	-0-					44
10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2			Y	-0-					44

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456																

05		842 N	842	-0-	-0-	-0-	821 2	21 9		Y	19					40
06		810 N	508	-0-	-302	-0-	508 2			Y	-0-					40
07		1023 N	469	-0-	-554	-0-	469 2			Y	-0-					40
08		837 N	712	-0-	-125	-0-	712 2			Y	-0-					40
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			Y	-0-					40
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2			Y	-0-					40

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308																

05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2			Y	-0-					73
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2			Y	-0-					73
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2			Y	-0-					73
08		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2			Y	-0-					73
09		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2			Y	-0-					73
10		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1758 2	11 9		Y	10					83

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086																

05		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2			Y	-0-	14 1				14
06		480 X	356	-0-	-124	-0-	355 2	1 9		Y	1					15
07		1085 X	389	-0-	-696	-0-	389 2			Y	-0-					15
08		1085 X	404	-0-	-681	-0-	402 2	2 9		Y	2					17
09		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-			Y	-0-					17
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			Y	-0-					17

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754																

05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	782 2	20 9		Y	18					32
06		630 N	627	-0-	-3	-0-	627 2			Y	-0-					32
07		744 N	649	-0-	-95	-0-	649 2			Y	-0-					32
08		806 N	805	-0-	-1	-0-	805 2			Y	-0-					32
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2			Y	-0-					32
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2			Y	-0-					32

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340																

05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2			Y	-0-					26
06		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2			Y	-0-					26
07		1302 N	1095	-0-	-207	-0-	1093 2	2 9		Y	2	2 8				26
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1263 2	2 9		Y	2					28
09		1380 N	797	-0-	-583	-0-	797 2			Y	-0-					28
10		1085 N	740	-0-	-345	-0-	740 2			Y	-0-					28

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 190116		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		-0-			64
06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		-0-			64
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	2	2 9	Y	2 8		64
08	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2		Y			64
09	1500 N	1402	-0-	-98	-0-	1402	2		Y			64
10	1550 N	1432	-0-	-118	-0-	1432	2		Y			64

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 195687		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544			
05	992 X	588	-0-	-404	-0-	588	2		Y	-0-	17 1	18
06	936 X	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1 9	Y	1	1 8	18
07	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-		18
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1732	2	10 9	Y	9		27
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1 9	Y	1	1 8	27
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		Y	-0-		27

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197770		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078			
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	693	2	11 9	Y	10		29
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9 9	Y	8	27 1	10
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		Y	-0-		10
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	941	2	6 9	Y	5		15
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	755	2		Y	-0-		15
10	837 N	736	-0-	-101	-0-	727	2	9 9	Y	8		23

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 204010		COMPL. DATE 06/08/2004			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477			
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	949	2	14 9	Y	13		43
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1715	2	18 9	Y	16	54 1	5
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-		5
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1224	2	8 9	Y	7		12
09	1230 N	878	-0-	-352	-0-	878	2		Y	-0-		12
10	1271 N	928	-0-	-343	-0-	918	2	10 9	Y	9		21

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205784		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472			
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1 9	Y	1	50 1	12
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1541	2	2 9	Y	2	1 8	13
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		Y	-0-		13
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1787	2	10 9	Y	9		22
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	2	1 9	Y	1	1 8	22
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		Y	-0-		22

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236555		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344			
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	837	2	13 9	Y	12		34
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1145	2	11 9	Y	10	36 1	8
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		Y	-0-		8
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	2	8 9	Y	7		15
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		Y	-0-		15
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	819	2	9 9	Y	8		23

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259167		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308			
05	3193 X	2614	-0-	-579	-0-	2614	2		Y	-0-		121
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		Y	-0-		121
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		Y	-0-		121
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2		Y	-0-		121
09	3390 X	3023	-0-	-367	-0-	3023	2		Y	-0-		121
10	3503 X	3064	-0-	-439	-0-	3045	2	19 9	Y	17		138

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563														
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 262815		COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1085 N	950	-0-	-135	-0-	950	2			Y	-0-					40
06	960 N	865	-0-	-95	-0-	865	2			Y	-0-					40
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	2	9	2	8		40
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	2	9	2			42
09	870 N	821	-0-	-49	-0-	821	2			Y	-0-					42
10	930 N	828	-0-	-102	-0-	828	2			Y	-0-					42

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 263958		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347							
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					3
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					3
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	1	9	1	8		3
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	3	9	3			6
09	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			Y	-0-					6
10	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			Y	-0-					6

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 264504		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322							
05	1457 N	1267	-0-	-190	-0-	1247	2			Y	18					45
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	12	43	1			14
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					14
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	9	9	8			22
09	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	1180	2			Y	-0-					22
10	1395 N	1208	-0-	-187	-0-	1195	2			Y	12					34

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 272865		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480							
05	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	2	79	1			11
06	2670 X	2454	-0-	-216	-0-	2451	2			Y	3	1	8			13
07	2883 X	2417	-0-	-466	-0-	2417	2			Y	-0-					13
08	2883 X	2661	-0-	-222	-0-	2647	2			Y	14	9	13			26
09	2790 X	2151	-0-	-639	-0-	2150	2			Y	1	9	1	8		26
10	2728 X	2404	-0-	-324	-0-	2404	2			Y	-0-					26

RUFUS (PETTIT, LOWER)		78872 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK							
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781														
KANGERGA UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068997		COMPL. DATE 10/01/1975			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264							
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					98
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					98
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					98
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					98
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					98
10	310 N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					98

RUFUS (PETTIT, UPPER)		78872 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK							
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781														
PRIOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073117		COMPL. DATE 08/05/1977			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039							
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					142
06	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					142
07	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	1606	2			N	11	9	10			152
08	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	1443	2			N	31	9	28			180
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	29	9	26	170	1	36
*10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	50	9	45			81

OIL AND GAS DIVISION

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)		78872 650		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK							
TGNR GULF COAST LLC		850992													
YANDLE, WAYNE "A" UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 126533		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7117 - 7140					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSK, SE. (PETTIT)		78959 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406													
SIMMONS, OCIE		WELL #: 2		RRCID -> 275825		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9727 - 9733					
05	12152	X	11099	-0-	-1053	-0-	10921	2	178	9	N	162	169	1	320
06	11760	X	10131	-0-	-1629	-0-	9900	2	231	9	N	210	176	1	354
07	12152	X	10858	-0-	-1294	-0-	10705	2	153	9	N	139	173	1	320
08	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12486	2	310	9	N	282	177	1	424
09	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11481	2	136	9	N	124		1 8	548
*10	11098	X	5760	-0-	-5338	-0-	5639	2	121	9	N	110	184	1	474

PRIEST		WELL #: 2		RRCID -> 282626		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9618 - 9646					
05	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	4652	2	87	9	N	79	186	1	171
06	4950	X	4475	-0-	-475	-0-	4386	2	89	9	N	81			252
07	5115	X	4503	-0-	-612	-0-	4413	2	90	9	N	82	176	1	158
08	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5055	2	105	9	N	95			253
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4673	2	58	9	N	53			306
*10	4743	X	1703	-0-	-3040	-0-	1679	2	24	9	N	22	172	1	156

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 098315		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11371		PERF. 9775 - 9818					
SIMMONS, OCIE		WELL #: 1													
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	93	1	3895	2	N	-0-			27
06	3270	X	2454	-0-	-816	-0-	90	1	2364	2	N	-0-			27
07	3379	X	1877	-0-	-1502	-0-	93	1	1784	2	N	-0-			27
08	3379	X	2883	-0-	-496	-0-	93	1	2790	2	N	-0-			27
09	3270	X	3088	-0-	-182	-0-	90	1	2811	2	N	170	170	1	27
10	3379	X	3103	-0-	-276	-0-	187	9	3009	2	N	-0-			27

PRIEST		WELL #: 1		RRCID -> 175679		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9467 - 9643					
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 269963		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 10616		PERF. 9638 - 9685					
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			170
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

OIL AND GAS DIVISION

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
 WEST, GARLAND O. 909664
 DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

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

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 FLINT PIPELINE COMPANY 273921
 MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					100
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	101	1	55	9	N	50					250
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	100	1	110	9	N	100					350
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	100	1	22	9	N	20	179	1			191
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	100	1	10	9	N	9					200
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					200
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
 MORRIS G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
 STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1283	2	15	9	N	14					168
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1144	2	15	9	N	14					182
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1520	2	15	9	N	14					196
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1608	1	15	9	N	14					210
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					210
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

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

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEM WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05/04/23											

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	561	-0-	-524	-0-	550 2	11 9	N	10		65
06	1050 N	139	-0-	-911	-0-	133 2	6 9	N	5		70
07	868 N	594	-0-	-274	-0-	585 2	9 9	N	8		78
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	822 2	17 9	N	15		93
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	894 2	66 9	N	60	149 1	4
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		4

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2016											

GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

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

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	307 3	4 9	N	4		119
06	360 #	285	-0-	-75	-0-	279 3	6 9	N	5		124
07	372 #	80	-0-	-292	-0-	80 3		N	-0-		124
08	372 #	259	-0-	-113	-0-	259 3		N	-0-		124
09	330 #	205	-0-	-125	-0-	205 3		N	-0-		124
10	310 #	95	-0-	-215	-0-	95 3		N	-0-		124

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

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

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD												
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC//CONT.// 073342												
JONES "A" WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

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

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415												
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027												

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

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347												
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970												

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2019												

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894												

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

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888												

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014												

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764								
BARRON, CORA COCHRAN		WELL #:		1	RRCID ->	052511	COMPL. DATE	04/14/1972	TOTAL DEPTH	8194	PERF. 6936 - 6948	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MOORE, E. C.		WELL #:		1	RRCID ->	060000	COMPL. DATE	08/09/1974	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6922 - 6935	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WALLACE, VIOLA D.		WELL #:		1	RRCID ->	061624	COMPL. DATE	03/24/1975	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 6902 - 6916	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ASHBY, ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	074361	COMPL. DATE	12/17/1977	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7042 - 7055	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		881327										
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	067084	COMPL. DATE	05/10/1975	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 6993 - 6997	
05	2263 X	1432	-0-	-831	-0-	1432	2		N	-0-		32
06	2010 X	646	-0-	-1364	-0-	646	2		N	-0-		32
07	1705 X	50	-0-	-1655	-0-	50	2		N	-0-		32
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-		32
*09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-		32
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-		32
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI		WELL #:		1	RRCID ->	065191	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7009 - 7019	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		87

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
 RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		Y	-0-			51
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	2		Y	-0-			51
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	2		Y	-0-			51
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			51
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			51
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-			51

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			47
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			47
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			47
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			47
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			47
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			45
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		Y	-0-			45
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			45
08	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2		Y	-0-			45
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-			45
10	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2		Y	-0-			45

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			89
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			89
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			89
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			89
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			89
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

05	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
07	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
08	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
09	12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	N	-0-		-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			20
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			20
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			20
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			20
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			20
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			20

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	62 S	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
06	30 S	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
07	7 S	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
08	7 S	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	N	-0-		-0-
09	8 S	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	2	N	-0-		-0-
10	6 S	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		64
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		64
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-		64
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-		64
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-		64
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-		64

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		37
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-		37
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-		37
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-		37
09	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-		37
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-		37

SCOTTSDALE, N. (PETTIT LOWER) 81774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 292794 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6044 - 6188

05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	15	2	N	5	1 1	5
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	35	30 1	10
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	39	9	113	2	N	66	50 1	26
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	45	43 1	28
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	73	9	121	2	N	55	43 1	40
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	77	74 1	43
						61	9						
						11	1						
						85	9						

SCOTTSDALE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	90	1	353	2	N	-0-	12
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	83	1	312	2	N	-0-	12
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	92	1	326	2	N	-0-	12
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	113	1	437	2	N	-0-	12
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	108	1	416	2	N	-0-	12
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	103	1	378	2	N	-0-	12

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		82804 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	221333	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	12015	PERF.10364 - 11576				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	225085	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	11648	PERF.10460 - 11300				
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	234	2	Y	-0-			24
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	-0-	40	1	151	2	Y	-0-			24
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	20	1	70	2	Y	-0-			24
08	279 N	132	-0-	-147	-0-	-0-	27	1	105	2	Y	-0-			24
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	168	2	Y	7			31
							8	9							
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	123	2	Y	-0-			31

HOLT HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	225195	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10138 - 11010				
05	992 N	971	-0-	-21	-0-	-0-	198	1	773	2	N	-0-			27
06	900 N	887	-0-	-13	-0-	-0-	186	1	701	2	N	-0-			27
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	727	2	N	-0-			27
08	961 N	909	-0-	-52	-0-	-0-	187	1	722	2	N	-0-			27
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	711	2	N	147			174
							162	9							
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	810	2	N	-0-			174

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	233344	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10841 - 12144				
05	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	1	5500	2	Y	-0-			24
06	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	1	5235	2	Y	-0-			24
07	6913 X	6533	-0-	-380	-0-	-0-	1442	1	5091	2	Y	-0-			24
08	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	1	5565	2	Y	-0-			24
09	6690 X	6634	-0-	-56	-0-	-0-	1368	1	5258	2	Y	7			31
							8	9							
10	6913 X	6577	-0-	-336	-0-	-0-	1409	1	5168	2	Y	-0-			31

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	233485	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10608 - 11883				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	234305	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10859 - 12084				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.//		82804 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
84 ENERGY LLC		856467												
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #: 2		RRCID -> 215236		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1742	-0-	-304	-0-	1738	2	4	9	N	4		37
06	2370	N	1417	-0-	-953	-0-	1417	2			N	-0-		37
07	2263	N	1538	-0-	-725	-0-	1538	2			N	-0-		37
08	1736	N	968	-0-	-768	-0-	968	2			N	-0-		37
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-		37
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-		37

MARSHALL-GRIFFITH		WELL #: 3		RRCID -> 216279		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		17
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	5	2	3	9	N	3		20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

MARSHALL-GRIFFITH		WELL #: 4		RRCID -> 222767		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514						
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		19
06	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-		19
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19

SHILOH (PETTIT, LOWER)		83249 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC.		735140												
BAREFIELD, ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 077641		COMPL. DATE 07/06/1966		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

S & H RESOURCES, INC.		740286		RRCID -> 030371		COMPL. DATE 03/31/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294						
BRADY, JAMES G.		WELL #: 1 T												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER)		83249 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK						
LATX OPERATIONS, LLC		489940												
WAYNE TIPPS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 225736		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782						
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHILOH (RODESSA)		83249 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370										
KANGERGA, MICHAEL		WELL #:		RRCID -> 051175		COMPL. DATE 01/21/1977		TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2012												

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		H D MAXWELL ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 290055		COMPL. DATE 01/26/2021		TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89			89	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89	

KJ ENERGY, LLC		469901		PINKERTON GAS UNIT		WELL #: 1WD		RRCID -> 226044		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		ANDERSON		WELL #: 1 C		RRCID -> 187011		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SHILOH (TRAVIS PEAK)		83249 600		BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC		WELL #: 089452		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
PRICE, HAROLD				WELL #:		RRCID -> 169013		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2014													

SHILOH, EAST (BLOSSOM)		83250 333		STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC		WELL #: 827573		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA	
AKIN, SALLIE LEE				WELL #:		RRCID -> 016707		COMPL. DATE 09/26/1961		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
 COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
 LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016																	

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 TOWER RESOURCES INC 862857
 WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					17
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					17
07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					17
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					17
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					17
10		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					57
06		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					57
07		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					57
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					57
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					57
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					57

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC SOUTHERN PINE LUMBER CO.		//CONT.//	84742 500 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
		WELL #:	1	RRCID ->	081162	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9993	- 10454	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	19	1	1950 2	Y	-0-			-0-
06	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	20	1	2027 2	Y	-0-			-0-
07	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	26	1	2791 2	Y	-0-			-0-
08	2356 X	2073	-0-	-283	-0-	24	1	2049 2	Y	-0-			-0-
09	2040 N	1919	-0-	-121	-0-	21	1	1898 2	Y	-0-			-0-
10	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER		WELL #:	1	RRCID ->	082825	COMPL. DATE	03/19/1979	TOTAL DEPTH	10508	PERF.	10263	- 10373	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:	1	RRCID ->	084510	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	10350	- 10364	
05	961 N	840	-0-	-121	-0-	8	1	832 2	Y	-0-			-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	9	1	850 2	Y	-0-			-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	11	1	1096 2	Y	-0-			-0-
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	12	1	1020 2	Y	-0-			-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	9	1	860 2	Y	-0-			-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	084703	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9909	- 10344	
05	372 N	276	-0-	-96	-0-	3	1	273 2	Y	-0-			-0-
06	420 N	186	-0-	-234	-0-	2	1	184 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	158	-0-	-152	-0-	2	1	156 2	Y	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:	1	RRCID ->	084858	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9870	- 10248	
05	1147 N	613	-0-	-534	-0-	6	1	607 2	Y	-0-			-0-
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	12	1	1194 2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	434	-0-	-589	-0-	3	1	431 2	Y	-0-			-0-
08	620 N	357	-0-	-263	-0-	4	1	353 2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	597	-0-	-573	-0-	6	1	591 2	Y	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	089096	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	10136	- 10342	
05	1922 X	1627	-0-	-295	-0-	15	1	1612 2	Y	-0-			-0-
06	1500 N	1295	-0-	-205	-0-	25	1	1270 2	Y	-0-			-0-
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	27	1	2811 2	Y	-0-			-0-
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	22	1	1927 2	Y	-0-			-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	16	1	1521 2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1		WELL #:	1	RRCID ->	089222	COMPL. DATE	05/21/1980	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	9874	- 10485	
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	1	1	90 2	Y	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147 2	Y	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129 2	Y	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	1	1	137 2	Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
DIXON, JOHN M.		WELL #: 1		RRCID -> 093723		COMPL. DATE 05/01/1981			TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	19	1	1935	2	Y	-0-		-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-		-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	20	1	2192	2	Y	-0-		-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	27	1	2312	2	Y	-0-		-0-
09	1830	N	52	-0-	-1778	-0-	1	1	51	2	Y	-0-		-0-
10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-		-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 094572		COMPL. DATE 05/10/1981			TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642					
05	3100	N	1180	-0-	-1920	-0-	11	1	1169	2	Y	-0-		-0-
06	1996	N	1586	-0-	-410	-0-	16	1	1570	2	Y	-0-		-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	12	1	1328	2	Y	-0-		-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	16	1	1432	2	Y	-0-		-0-
09	1470	N	1091	-0-	-379	-0-	12	1	1079	2	Y	-0-		-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-		-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 097209		COMPL. DATE 11/14/1981			TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222					
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	44	1	4571	2	Y	-0-		-0-
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	43	1	4299	2	Y	-0-		-0-
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	41	1	3339	2	Y	-0-		-0-
08	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	68	1	5883	2	Y	-0-		-0-
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	38	1	3529	2	Y	-0-		-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-		-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 2		RRCID -> 133524		COMPL. DATE 06/18/1996			TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284					
05	1085	X	904	-0-	-181	-0-	9	1	895	2	Y	-0-		-0-
06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	12	1	1197	2	Y	-0-		-0-
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	26	1	2694	2	Y	-0-		-0-
08	1209	X	1023	-0-	-186	-0-	12	1	1011	2	Y	-0-		-0-
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	12	1	1072	2	Y	-0-		-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-		-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138723		COMPL. DATE 04/18/1991			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845					
05	3100	N	1586	-0-	-1514	-0-	15	1	1571	2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	2000	-0-	-1000	-0-	20	1	1980	2	Y	-0-		-0-
07	3100	N	1864	-0-	-1236	-0-	16	1	1848	2	Y	-0-		-0-
08	2197	N	1615	-0-	-582	-0-	18	1	1597	2	Y	-0-		-0-
09	1770	N	1164	-0-	-606	-0-	12	1	1152	2	Y	-0-		-0-
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-		-0-

DECKER, MARSHALL		WELL #: 1		RRCID -> 140673		COMPL. DATE 10/20/2015			TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 3		RRCID -> 147445		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268					
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	2	Y	-0-		-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	1	1	134	2	Y	-0-		-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	1	1	53	2	Y	-0-		-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-		-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	1	1	104	2	Y	-0-		-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-		-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WHITMAN-DECKER		//CONT.// //CONT.//	84742 500 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE								
		WELL #:	2	RRCID -> 147905	COMPL. DATE 12/14/1993	TOTAL DEPTH 10917	PERF.10111	- 10387						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		209 N	209	-0-	-0-		2 1	207	2	Y	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270					Y	-0-			-0-
07		239 N	239	-0-	-0-		3 1	236	2	Y	-0-			-0-
08		217 N	100	-0-	-117		1 1	99	2	Y	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-		1 1	95	2	Y	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248					Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:	2-T	RRCID -> 151905	COMPL. DATE 09/01/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9963	- 10362						
05		186 N	163	-0-	-23		2 1	161	2	Y	-0-			-0-
06		180 N	118	-0-	-62		1 1	117	2	Y	-0-			-0-
07		155 N	125	-0-	-30		2 1	123	2	Y	-0-			-0-
08		216 N	216	-0-	-0-		2 1	214	2	Y	-0-			-0-
09		120 N	94	-0-	-26		1 1	93	2	Y	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124					Y	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #:	2-T	RRCID -> 151999	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10250	- 10520						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID -> 155612	COMPL. DATE 07/20/1995	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 9842	- 10774						
05		355 X	-0-	-0-	-355					Y	-0-			-0-
06		12 X	12	-0-	-0-		12 2			Y	-0-			-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12					Y	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-		5 2			Y	-0-			-0-
09		12 N	-0-	-0-	-12					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:	3	RRCID -> 155892	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9996	- 10466						
05		189 N	189	-0-	-0-		2 1	187	2	Y	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0-		2 1	201	2	Y	-0-			-0-
07		1655 N	1655	-0-	-0-		16 1	1639	2	Y	-0-			-0-
08		189 N	189	-0-	-0-		2 1	187	2	Y	-0-			-0-
09		210 N	102	-0-	-108		1 1	101	2	Y	-0-			-0-
10		1457 N	-0-	-0-	-1457					Y	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	3	RRCID -> 156263	COMPL. DATE 09/01/1995	TOTAL DEPTH 11104	PERF. 9868	- 10870						
05		2788 X	2788	-0-	-0-		27 1	2761	2	Y	-0-			-0-
06		2403 N	2403	-0-	-0-		24 1	2379	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	3607	-0-	507		36 1	3571	2	Y	-0-			-0-
08		2980 N	2473	-0-	-507		2473 2			Y	-0-			-0-
09		2400 N	2166	-0-	-234		23 1	2143	2	Y	-0-			-0-
10		2511 X	-0-	-0-	-2511					Y	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	4	RRCID -> 156281	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9864	- 10788						
05		2661 N	1090	-0-	-1571		10 1	1080	2	Y	-0-			-0-
06		1110 N	1073	-0-	-37		11 1	1062	2	Y	-0-			-0-
07		2233 N	2233	-0-	-0-		22 1	2211	2	Y	-0-			-0-
08		1154 N	1154	-0-	-0-		13 1	1141	2	Y	-0-			-0-
09		1080 N	526	-0-	-554		6 1	520	2	Y	-0-			-0-
10		1116 N	-0-	-0-	-1116					Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
DIXON, JOHN M.		WELL #: 4		RRCID -> 156414		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LITTLE G.U. #1		WELL #: 4		RRCID -> 157288		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856			
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	2	Y	-0-
06	870 N	829	-0-	-41	-0-	8	1	821	2	Y	-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	10	1	1025	2	Y	-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	11	1	988	2	Y	-0-
09	840 N	431	-0-	-409	-0-	5	1	426	2	Y	-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-

LITTLE G.U. # 1		WELL #: 2		RRCID -> 157289		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578			
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	Y	-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	Y	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	3	1	281	2	Y	-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	3	1	235	2	Y	-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-

LITTLE G.U. # 1		WELL #: 3		RRCID -> 157291		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504			
05	2709 N	647	-0-	-2062	-0-	6	1	641	2	Y	-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	11	1	1138	2	Y	-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	10	1	820	2	Y	-0-
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	12	1	1013	2	Y	-0-
09	1020 N	711	-0-	-309	-0-	8	1	703	2	Y	-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 234116		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110			
05	3100 N	2432	-0-	-668	2799	23	1	2409	2	Y	-0-
06	3000 N	2530	-0-	-470	2329	25	1	2505	2	Y	-0-
07	3100 N	1862	-0-	-1238	1091	22	1	1840	2	Y	-0-
08	3100 N	2199	-0-	-901	190	25	1	2174	2	Y	-0-
09	2340 N	1808	-0-	-532	-0-	19	1	1789	2	Y	-0-
10	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 237874		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 238555		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318			
05	1023 N	613	-0-	-410	-0-	6	1	607	2	Y	-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	12	1	1231	2	Y	-0-
07	1147 N	838	-0-	-309	-0-	10	1	828	2	Y	-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	10	1	878	2	Y	-0-
09	1230 N	1043	-0-	-187	-0-	11	1	1032	2	Y	-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	239179	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	10325 - 11435				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1395 N	1223	-0-	-172	-0-		12	1	1211	2	Y	-0-				-0-
06	1320 N	1195	-0-	-125	-0-		12	1	1183	2	Y	-0-				-0-
07	1333 N	888	-0-	-445	-0-		11	1	877	2	Y	-0-				-0-
08	1209 N	1091	-0-	-118	-0-		12	1	1079	2	Y	-0-				-0-
09	1200 N	846	-0-	-354	-0-		9	1	837	2	Y	-0-				-0-
10	899 N	140	-0-	-759	-0-		140	2			Y	-0-				-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	241846	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	9914 - 11368				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	242185	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10015 - 11204				
05	3100 N	5209	-0-	2109	7138		50	1	5159	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	5040	-0-	2040	9178		50	1	4990	2	Y	-0-				-0-
07	12852 X	3674	-0-	-9178	-0-		44	1	3630	2	Y	-0-				-0-
08	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-		51	1	4439	2	Y	-0-				-0-
09	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-		41	1	3805	2	Y	-0-				-0-
10	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-		5736	2			Y	-0-				-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #:		5	RRCID ->	242189	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10002 - 11318				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WHITEMAN-DECKER		WELL #:		5	RRCID ->	242232	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10002 - 11358				
05	10894 X	1483	-0-	-9411	-0-		14	1	1469	2	Y	-0-				-0-
06	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-		15	1	1471	2	Y	-0-				-0-
07	1457 N	1125	-0-	-332	-0-		1125	2			Y	-0-				-0-
08	1488 N	1412	-0-	-76	-0-		16	1	1396	2	Y	-0-				-0-
09	1470 N	1257	-0-	-213	-0-		13	1	1244	2	Y	-0-				-0-
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-		1906	2			Y	-0-				-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	245288	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11401	PERF.	9879 - 11372				
05	3100 N	2046	-0-	-1054	2786		19	1	2027	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	2096	-0-	-904	1882		21	1	2075	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	1536	-0-	-1564	318		18	1	1518	2	Y	-0-				-0-
08	2523 N	2205	-0-	-318	-0-		25	1	2180	2	Y	-0-				-0-
09	2040 N	1821	-0-	-219	-0-		20	1	1801	2	Y	-0-				-0-
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-		2648	2			Y	-0-				-0-

PARKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	246636	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11467	PERF.	10142 - 10690				
05	5394 X	4903	-0-	-491	-0-		47	1	4856	2	Y	-0-				-0-
06	5310 X	5180	-0-	-130	-0-		51	1	5129	2	Y	-0-				-0-
07	5487 X	4219	-0-	-1268	-0-		51	1	4168	2	Y	-0-				-0-
08	5456 X	5027	-0-	-429	-0-		57	1	4970	2	Y	-0-				-0-
09	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-		94	1	8704	2	Y	-0-				-0-
10	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-		11304	2			Y	-0-				-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
DIXON, JOHN M.		WELL #:		5	RRCID ->	248181	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	11093	PERF. 9974 - 10745	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:		4	RRCID ->	254184	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF. 10023 - 10910	
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 2		Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-		23 2		Y	-0-		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 2		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK)		85519 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UP SHUR					
STROUD PETROLEUM, INC.		828082										
THORNE		WELL #:		1	RRCID ->	199567	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7475 - 7485	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREGORY		WELL #:		1	RRCID ->	202943	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 8992 - 9502	
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2			N	-0-		117
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2			N	-0-		117
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2			N	-0-		117
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2			N	-0-		117
09	120 N	49	-0-	-71	-0-	49 2			N	-0-		117
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	75 2			N	-0-		117

KOEN		WELL #:		1	RRCID ->	212363	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9185 - 9687	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101 1	54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2023												

THORNE		WELL #:		2	RRCID ->	217236	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9172 - 9590	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		85519 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
GREGORY		WELL #:		2	RRCID ->	222511	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9135 - 9622	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
05	4712 X	3926	-0-	-786	-0-	3897 2	29 9	N	26	167 1			38
06	4560 X	3472	-0-	-1088	-0-	3426 2	46 9	N	42				80
07	4712 X	4005	-0-	-707	-0-	3895 2	110 9	N	100				180
08	4712 X	3855	-0-	-857	-0-	3824 2	31 9	N	28	141 1			67
09	3960 X	2475	-0-	-1485	-0-	2468 2	7 9	N	6	60 1			13
10	3999 X	2695	-0-	-1304	-0-	2672 2	23 9	N	21				34

GREGORY		WELL #:		3	RRCID ->	231252	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9258 - 9361	
05	620 N	363	-0-	-257	-0-	350 2	13 9	N	12	46 1			55
06	600 N	273	-0-	-327	-0-	259 2	14 9	N	13				68
07	558 N	254	-0-	-304	-0-	230 2	24 9	N	22				90
08	372 N	302	-0-	-70	-0-	289 2	13 9	N	12				102
09	270 N	174	-0-	-96	-0-	165 2	9 9	N	8				110
10	248 N	22	-0-	-226	-0-	20 2	2 9	N	2				112

GREGORY		WELL #:		4	RRCID ->	245192	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9178 - 9400	
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	259 2	26 9	N	24				92
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	198 2	14 9	N	13				105
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	140 2	22 9	N	20				125
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	161 2	17 9	N	15				140
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	210 2	8 9	N	7	117 1			30
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602 2	3 9	N	3				33

STARVILLE EAST (C.V. SAND)		85694 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SMITH					
CRATON OPERATING LLC		186717											
WEAVER ETAL GU		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		86233 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555											
SHERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	234251	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10820 - 10884	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

HILTON		WELL #:		3	RRCID ->	237432	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	11716 - 11788	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
HILTON		WELL #:		5	RRCID ->	240127	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12280	- 12462		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
BPX OPERATING COMPANY				085408										
BP ETHRIDGE 971		WELL #:		2	RRCID ->	245285	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12387	- 12402		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
BP GEORGETOWN 885		WELL #:		3	RRCID ->	245885	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12188	- 12242		
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
BP GEORGETOWN 885		WELL #:		2	RRCID ->	253925	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	12275	PERF.12165	- 12230		
05	10044 X	7540	-0-	-2504 B	-0-	400	1	7140	2	Y	-0-			34
06	11250 X	10158	-0-	-1092 B	-0-	496	1	9662	2	Y	-0-			34
07	11625 X	8333	-0-	-3292 B	-0-	368	1	7965	2	Y	-0-			34
08	11625 X	7413	-0-	-4212 B	-0-	344	1	7069	2	Y	-0-			34
*09	10170 X	5409	-0-	-4761 B	-0-	258	1	5151	2	Y	-0-			34
10	10509 X	4631	-0-	-5878 B	-0-	194	1	4437	2	Y	-0-			34
BP GEORGETOWN 885		WELL #:		1	RRCID ->	254402	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12264	- 12330		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
EAGLE OIL & GAS CO.				238634										
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	257384	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11662	- 11688		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
 SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-103158			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-103158			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-103158			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-103158			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-103158			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-103158			N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

05	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	607 2		Y	-0-			-0-
06	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		Y	-0-			-0-
07	651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563 2		Y	-0-			-0-
08	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578 2		Y	-0-			-0-
09	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		Y	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

05	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
06	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
07	341 N	226	-0-	-115 B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
08	310 N	266	-0-	-44 B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
09	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

05	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 2		Y	-0-			-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 2		Y	-0-			-0-
07	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689 2		Y	-0-			-0-
08	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 2		Y	-0-			-0-
09	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 2		Y	-0-			-0-
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

05	1054 N	560	-0-	-494 B	-0-	560 2		N	-0-			42
06	690 N	67	-0-	-623 B	-0-	67 2		N	-0-			42
07	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	767 2	13 9	N	12			54
08	558 N	449	-0-	-109 B	-0-	442 2	7 9	N	6			60
*09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	39 2	4 9	N	4			64
10	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-			N	NO RPT			64

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757													
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 2			Y	-0-			79
06	690 N	345	-0-	-345 B	-0-	341 2	4 9		Y	4			83
07	899 N	393	-0-	-506 B	-0-	393 2			Y	-0-			83
08	899 N	671	-0-	-228 B	-0-	671 2			Y	-0-			83
09	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1084 2	6 9		Y	5			88
10	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-				Y	NO RPT			88

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383													
05	186 N	62	-0-	-124 B	-0-	62 2			Y	-0-			59
06	630 N	426	-0-	-204 B	-0-	426 2			Y	-0-			59
07	124 N	21	-0-	-103 B	-0-	21 2			Y	-0-			59
08	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2			Y	-0-			59
*09	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2			Y	-0-			59
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				Y	NO RPT			59

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594													
05	2015 N	1657	-0-	-358 B	-0-	1642 2	15 9		Y	14			141
06	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2321 2	24 9		Y	22			163
07	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2092 2	4 9		Y	4			167
08	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116 2			Y	-0-			167
09	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731 2			Y	-0-			167
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-				Y	NO RPT			167

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754													
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-			36
06	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4 2			N	-0-			36
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-			36
08	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3 2			N	-0-			36
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-			36
10	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-				N	NO RPT			36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610													
05	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2			N	-0-			27
06	180 N	27	-0-	-153 B	-0-	27 2			N	-0-			27
07	124 N	26	-0-	-98 B	-0-	26 2			N	-0-			27
08	155 N	11	-0-	-144 B	-0-	11 2			N	-0-			27
09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2			N	-0-			27
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612													
05	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	878 2	157 9		N	143	161 1		20
06	930 N	721	-0-	-209 B	-0-	709 2	12 9		N	11			31
07	899 N	754	-0-	-145 B	-0-	746 2	8 9		N	7			38
08	1023 N	714	-0-	-309 B	-0-	714 2			N	-0-			38
09	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2			N	-0-			38
10	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-				N	NO RPT			38

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475													
05	248 N	43	-0-	-205 B	-0-	43 2			N	-0-			86
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2			N	-0-			86
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2			N	-0-			86
08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2			N	-0-			86
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			86
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			86

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757												
SAMFORD		WELL #: 4		RRCID -> 230266		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10124 - 10692				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-			67
06	1230 N	740	-0-	-490 B	-0-	740	2			N	-0-			67
07	899 N	674	-0-	-225 B	-0-	674	2			N	-0-			67
08	651 N	487	-0-	-164 B	-0-	487	2			N	-0-			67
09	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-			67
10	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT			67

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 230288		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10419 - 10660				
05	930 N	626	-0-	-304 B	-0-	626	2			N	-0-			61
06	810 N	507	-0-	-303 B	-0-	507	2			N	-0-			61
07	682 N	565	-0-	-117 B	-0-	565	2			N	-0-			61
08	620 N	494	-0-	-126 B	-0-	494	2			N	-0-			61
09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-			61
10	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT			61

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 232039		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10024 - 10554				
05	372 N	47	-0-	-325 B	-0-	47	2			N	-0-			41
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			41
07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			41
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			41
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			41
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT			41

MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232528		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8570 - 10654				
05	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	536	2	98	9	N	89	168	1	24
06	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	517	2	85	9	N	77			101
07	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	531	2	89	9	N	81			182
08	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	526	2	72	9	N	65	164	1	83
09	600 N	539	-0-	-61 B	-0-	507	2	32	9	N	29			112
10	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT			112

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 240008		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 12368		PERF.11940 - 12047				
05	12930 X	12930	-0-	-0- B	-0-	12757	2	173	9	N	157	183	1	66
06	11142 X	11142	-0-	-0- B	-0-	10931	2	211	9	N	192	186	1	72
07	10492 X	10492	-0-	-0- B	-0-	10306	2	186	9	N	169	174	1	67
08	9110 X	9110	-0-	-0- B	-0-	8936	2	174	9	N	158	183	1	42
09	8376 X	8376	-0-	-0- B	-0-	8189	2	187	9	N	170	187	1	25
10	589 X	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT			25

LITTLE GU		WELL #: 1		RRCID -> 250618		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 12092		PERF.10278 - 10907				
05	558 N	431	-0-	-127 B	-0-	431	2			N	-0-			30
06	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	424	2	210	9	N	191	185	1	36
07	589 N	315	-0-	-274 B	-0-	279	2	36	9	N	33			69
08	434 N	82	-0-	-352 B	-0-	82	2			N	-0-			69
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			69
10	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			69

LITTLE GU		WELL #: 3		RRCID -> 255605		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12028		PERF.11914 - 11962				
05	1302 N	1288	-0-	-14 B	-0-	1282	2	6	9	N	5			167
06	1080 N	1009	-0-	-71 B	-0-	1009	2			N	-0-			167
07	1333 N	916	-0-	-417 B	-0-	916	2			N	-0-			167
08	1302 N	583	-0-	-719 B	-0-	583	2			N	-0-			167
09	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-			167
10	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT			167

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757										
LITTLE GU		WELL #:		2	RRCID ->	255915	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	12120 - 12540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2				N	-0-			74
06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2				N	-0-			74
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2				N	-0-			74
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2				N	-0-			74
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2				N	-0-			74
10	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT			74

GRIFFIN, ROBERT		WELL #:		6	RRCID ->	293555	COMPL. DATE	05/19/2022	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	10250 - 10850
05	5890 X	4247	-0-	-1643 B	-0-	4204 2	43 9	N	39			90
06	5700 X	3729	-0-	-1971 B	-0-	3697 2	32 9	N	29			119
07	5239 X	3658	-0-	-1581 B	-0-	3635 2	23 9	N	21			140
08	4960 X	3388	-0-	-1572 B	-0-	3367 2	21 9	N	19			159
09	4410 X	2970	-0-	-1440 B	-0-	2966 2	4 9	N	4			163
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247 B	-0-			N	NO RPT			163

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		WELL #:		606055	RRCID ->	248726	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12410 - 12440
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023 - WELL PLUGGED 1/9/2023												

RFE OPERATING, LLC		WELL #:		704776	RRCID ->	237017	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	8812 - 9827
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		775851	RRCID ->	073295	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	7896 - 10153
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

FRANKS, LAWRENCE T.		WELL #:		1 T	RRCID ->	074050	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	10295 - 10484
05	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	5 1	73 2	Y	5	3 1		3
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-	6 9		Y	-0-	2 1		1
07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	5 1	77 2	Y	3	3 1		1
08	93 N	33	-0-	-60 B	-0-	3 9	31 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	2 1	102 2	Y	2	1 1		1
10	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	6 1		Y				
						2 9						
						4 1	63 2	Y	4	4 1		1
						4 9						

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	94	1	1535	2	Y	15	17 1	12
						17	9						
06	1830 N	177	-0-	-1653 B	-0-	10	1	165	2	Y	2	11 1	3
						2	9						
07	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	113	1	1844	2	Y	12	10 1	5
						13	9						
08	1643 N	1228	-0-	-415 B	-0-	77	1	1145	2	Y	5	8 1	2
						6	9						
09	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	88	1	1407	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
10	1984 N	1709	-0-	-275 B	-0-	108	1	1591	2	Y	9	8 1	3
						10	9						

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	22	1	351	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	19	1	327	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
07	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	20	1	333	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
08	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	22	1	327	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	360 N	341	-0-	-19 B	-0-	20	1	320	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	18	1	265	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10167 - 10376

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

05	5797 X	4974	-0-	-823 B	-0-	288	1	4686	2	Y	-0-		-0-
06	5610 X	5054	-0-	-556 B	-0-	275	1	4779	2	Y	-0-		-0-
07	5084 X	4860	-0-	-224 B	-0-	281	1	4579	2	Y	-0-		-0-
08	4960 X	3549	-0-	-1411 B	-0-	223	1	3326	2	Y	-0-		-0-
09	5040 X	4335	-0-	-705 B	-0-	255	1	4080	2	Y	-0-		-0-
10	5208 X	4519	-0-	-689 B	-0-	287	1	4232	2	Y	-0-		-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3831 X	3831	-0-	-0- B	-0-	243	1	3535	2	Y	48	50 1	18
						53	9						
*12	4092 X	4092	-0-	-0- B	-0-	248	1	3786	2	Y	53	48 1	23
						58	9						
*01	4789 X	4789	-0-	-0- B	-0-	277	1	4412	2	Y	91	85 1	29
						100	9						
*02	3724 X	3724	-0-	-0- B	-0-	210	1	3448	2	Y	60	60 1	29
						66	9						
*03	4242 X	4242	-0-	-0- B	-0-	301	1	3880	2	Y	55	56 1	28
						61	9						
*04	4009 X	4009	-0-	-0- B	-0-	227	1	3718	2	Y	58	31 1	55
						64	9						
*05	3963 X	3963	-0-	-0- B	-0-	226	1	3675	2	Y	56	64 1	47
						62	9						
*06	529 X	529	-0-	-0- B	-0-	28	1	495	2	Y	5	41 1	11
						6	9						
*07	5018 X	5018	-0-	-0- B	-0-	287	1	4665	2	Y	60	45 1	26
						66	9						
*08	3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	191	1	2856	2	Y	23	35 1	14
						25	9						
*09	4304 X	4304	-0-	-0- B	-0-	252	1	4027	2	Y	23	27 1	10
						25	9						
*10	4244 X	4244	-0-	-0- B	-0-	268	1	3940	2	Y	33	31 1	12
						36	9						

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

05	1271 N	1253	-0-	-18 B	-0-	72	1	1175	2	Y	5	6 1	4
						6	9						
06	1230 N	1170	-0-	-60 B	-0-	64	1	1102	2	Y	4	5 1	3
						4	9						
07	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	76	1	1244	2	Y	5	6 1	2
						6	9						
08	1240 N	1232	-0-	-8 B	-0-	77	1	1153	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
09	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	78	1	1241	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
10	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	85	1	1253	2	Y	3	3 1	1
						3	9						

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

05	4650 X	4332	-0-	-318 B	-0-	250	1	4069	2	Y	12	13 1	10
						13	9						
06	4500 X	4127	-0-	-373 B	-0-	224	1	3891	2	Y	11	13 1	8
						12	9						
07	4543 X	4543	-0-	-0- B	-0-	262	1	4268	2	Y	12	15 1	5
						13	9						
08	4371 X	4137	-0-	-234 B	-0-	259	1	3871	2	Y	6	8 1	3
						7	9						
09	4306 X	4306	-0-	-0- B	-0-	253	1	4047	2	Y	5	6 1	2
						6	9						
10	4557 X	4380	-0-	-177 B	-0-	278	1	4093	2	Y	8	8 1	2
						9	9						

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2108 N	2070	-0-	-38 B	-0-	119	1	1940	2	Y	10	11 1	8
06	2010 N	1996	-0-	-14 B	-0-	108	1	1878	2	Y	9	11 1	6
07	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	125	1	2034	2	Y	10	12 1	4
08	2077 N	1878	-0-	-199 B	-0-	118	1	1756	2	Y	4	6 1	2
09	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	124	1	1979	2	Y	4	4 1	2
10	2170 N	2005	-0-	-165 B	-0-	127	1	1874	2	Y	4	5 1	1

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982													
05	2883 N	2749	-0-	-134 B	-0-	159	1	2584	2	Y	5	5 1	4
06	2790 N	2653	-0-	-137 B	-0-	144	1	2506	2	Y	3	5 1	2
07	2790 N	2468	-0-	-322 B	-0-	143	1	2319	2	Y	5	5 1	2
08	3041 N	3041	-0-	-0- B	-0-	191	1	2849	2	Y	1	2 1	1
09	2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	172	1	2745	2	Y	2	2 1	1
10	2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	180	1	2645	2	Y	2	2 1	1

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594													
05	4716 X	4716	-0-	-0- B	-0-	907	1	3809	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5869 X	5869	-0-	-0- B	-0-	948	1	4921	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4092 X	4092	-0-	-0- B	-0-	1015	1	3077	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	5731 X	5731	-0-	-0- B	-0-	1134	1	4597	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4940 X	4940	-0-	-0- B	-0-	1103	1	3837	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4221 X	4221	-0-	-0- B	-0-	1003	1	3218	2	Y	-0-	-0-	-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394													
05	5710 X	5710	-0-	-0- B	-0-	912	1	4753	2	Y	41	31 1	60
06	5034 X	5034	-0-	-0- B	-0-	999	1	3901	2	Y	122	139 1	43
07	5168 X	5168	-0-	-0- B	-0-	1145	1	3940	2	Y	75	48 1	70
08	4030 X	3265	-0-	-765 B	-0-	897	1	2338	2	Y	27	48 1	49
09	3900 X	3425	-0-	-475 B	-0-	963	1	2409	2	Y	48	49 1	48
10	4261 X	4261	-0-	-0- B	-0-	1013	1	3017	2	Y	210	207 1	51

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266													
05	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	6	1	111	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	9	1	166	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	5	1	72	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	8	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	78	-0-	-72 B	-0-	5	1	73	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	5	1	72	2	Y	-0-	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	138	1	2247	2	Y	2	3 1
06	2310 N	2241	-0-	-69 B	-0-	122	1	2117	2	Y	2	3 1
07	2603 N	2603	-0-	-0- B	-0-	151	1	2449	2	Y	3	3 1
08	2508 N	2508	-0-	-0- B	-0-	157	1	2349	2	Y	2	2 1
09	2641 N	2641	-0-	-0- B	-0-	155	1	2486	2	Y	-0-	1 1
10	2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	173	1	2552	2	Y	3	2 1

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834												
05	2790 X	2406	-0-	-384 B	-0-	139	1	2258	2	Y	8	8 1
06	2700 X	1720	-0-	-980 B	-0-	94	1	1623	2	Y	3	6 1
07	2801 X	2801	-0-	-0- B	-0-	162	1	2628	2	Y	10	9 1
08	2573 X	2465	-0-	-108 B	-0-	154	1	2307	2	Y	4	6 1
09	2530 X	2530	-0-	-0- B	-0-	149	1	2377	2	Y	4	4 1
10	2790 X	2589	-0-	-201 B	-0-	164	1	2419	2	Y	5	5 1

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587												
05	5239 X	4903	-0-	-336 B	-0-	252	1	4651	2	Y	-0-	-0-
06	5070 X	5036	-0-	-34 B	-0-	269	1	4767	2	Y	-0-	-0-
07	5537 X	5537	-0-	-0- B	-0-	337	1	5200	2	Y	-0-	-0-
08	5128 X	5128	-0-	-0- B	-0-	317	1	4811	2	Y	-0-	-0-
09	5254 X	5254	-0-	-0- B	-0-	333	1	4921	2	Y	-0-	-0-
10	5549 X	4686	-0-	-863 B	-0-	280	1	4406	2	Y	-0-	-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394												
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF.10570 - 11710												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023												
SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482												
05	62 N	46	-0-	-16	B	-0-	2	1	44	2	Y	-0-
06	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	3	1	55	2	Y	-0-
07	93 N	36	-0-	-57	B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	4	1	69	2	Y	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	3	1	47	2	Y	-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	5	1	79	2	Y	-0-
MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300												
05	8738 X	8738	-0-	-0-	B	-0-	448	1	8290	2	Y	-0-
06	8100 X	8100	-0-	-0-	B	-0-	433	1	7667	2	Y	-0-
07	8478 X	8478	-0-	-0-	B	-0-	516	1	7962	2	Y	-0-
08	8411 X	8411	-0-	-0-	B	-0-	520	1	7891	2	Y	-0-
09	8686 X	8686	-0-	-0-	B	-0-	550	1	8136	2	Y	-0-
10	8908 X	8908	-0-	-0-	B	-0-	533	1	8375	2	Y	-0-
MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815												
05	217 N	211	-0-	-6	B	-0-	11	1	200	2	Y	-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1117	2	Y	-0-
07	93 N	67	-0-	-26	B	-0-	4	1	63	2	Y	-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	33	1	498	2	Y	-0-
09	1080 N	62	-0-	-1018	B	-0-	4	1	58	2	Y	-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	47	1	743	2	Y	-0-
POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282												
05	744 N	605	-0-	-139	B	-0-	35	1	570	2	Y	-0-
06	660 N	546	-0-	-114	B	-0-	30	1	516	2	Y	-0-
07	620 N	541	-0-	-79	B	-0-	31	1	510	2	Y	-0-
08	620 N	415	-0-	-205	B	-0-	26	1	389	2	Y	-0-
09	540 N	426	-0-	-114	B	-0-	25	1	401	2	Y	-0-
10	527 N	399	-0-	-128	B	-0-	25	1	374	2	Y	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4278 X	3839	-0-	-439 B	-0-	222	1	3617	2	Y	-0-			-0-
06	4140 X	2529	-0-	-1611 B	-0-	138	1	2391	2	Y	-0-			-0-
07	4061 X	4046	-0-	-15 B	-0-	234	1	3812	2	Y	-0-			-0-
08	4061 X	3653	-0-	-408 B	-0-	229	1	3424	2	Y	-0-			-0-
09	3898 X	3898	-0-	-0- B	-0-	229	1	3669	2	Y	-0-			-0-
10	4061 X	3434	-0-	-627 B	-0-	218	1	3216	2	Y	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292990 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12578 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099														
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464														
05	T. A.	2	-0-	2 B	31	2	2			Y	-0-			-0-
06	65 X	34	-0-	-31 B	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			Y	-0-			-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285														
05	620 N	201	-0-	-419 B	-0-	5	1	196	2	N	-0-			-0-
06	780 N	211	-0-	-569 B	-0-	8	1	203	2	N	-0-			-0-
07	2418 N	205	-0-	-2213 B	-0-	9	1	196	2	N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	36	1	382	2	N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
10	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	6	1	179	2	N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246326		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	12 1	516 2	N	-0-	-0-
06	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	18 1	483 2	N	-0-	-0-
07	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	20 1	439 2	N	-0-	-0-
08	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	48 1	501 2	N	-0-	-0-
09	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	37 1	428 2	N	-0-	-0-
10	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	24 1	680 2	N	-0-	-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER)		86233 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
HIBBARD ENERGY, LP		383757								
PATE		WELL #: 1		RRCID -> 255340		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
LANE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283648		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400		
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-	-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-	-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 2		N	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851								
CRAWFORD		WELL #: 3		RRCID -> 281622		COMPL. DATE 10/29/2016		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLIVER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 282665		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555								
PARKER, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 221055		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2022 - WELL PLUGGED 8/10/22

BPX OPERATING COMPANY 085408
 BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 8442

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
 CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					144
06	1140 N	1045	-0-	-95	-0-	1045	3			N	-0-					144
07	1364 N	1094	-0-	-270	-0-	16	1	1078	3	N	-0-					144
08	1147 N	701	-0-	-446	-0-	701	3			N	-0-					144
09	1050 N	901	-0-	-149	-0-	895	3	6	9	N	5					149
10	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	138	1	910	3	N	-0-					149

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
 SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					35
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					35
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					35
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					35
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					35
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					35

WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

05	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					34
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					34
07	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					34
08	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					34
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					34

STEPHENSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 295377 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7150 - 8246

05	0	72	-0-	72	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	108 X	-0-	-0-	-108	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR	175	-0-	175	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	378 X	203	-0-	-175	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	180 X	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) RFE OPERATING, LLC HANCOCK		//CONT.//	86233 500 704776	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC PATE "A"			775851													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424																
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642																
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A"																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028																
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	348	1	934	2	N	38	42	1			31
						42	9									
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	243	1	613	2	N	13	32	1			12
						14	9									
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	356	1	865	2	N	11	18	1			5
						12	9									
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	316	1	493	2	N	6	8	1			3
						7	9									
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	327	1	872	2	N	4	5	1			2
						4	9									
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	406	1	1137	2	N	7	7	1			2
						8	9									

ADAMS																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851												
JONES		WELL #:		5 U	RRCID ->	207192	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9379 - 9603				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JONES		WELL #:		3 C	RRCID ->	211138	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9278 - 9755				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JONES		WELL #:		4 C	RRCID ->	211984	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9541 - 9837				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CARLTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213084	COMPL. DATE	07/05/2023	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	7825 - 7924				
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FRANKS ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	216507	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9238 - 9650				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FRANKS ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	216519	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9336 - 9713				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	405	-0-	405	405	20	1	365	2	Y	18 15 1	3
						20	9					
08	14B2 EXT	535	-0-	535	940	18	1	307	2	Y	191 102 1	92
						210	9					
09	14B2 EXT	351	-0-	351	1291	9	1	146	2	Y	178 185 1	85
						196	9					
10	14B2 EXT	630	-0-	630	1921	16	1	264	2	Y	318 308 1	95
						350	9					

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944												
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	7	1	125	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	2	Y	-0-	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-		3 1	43 2	Y	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1 1	20 2	Y	Y	-0-			-0-
10	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-		272 1	2132 2	Y	Y	310	194 1		116
							341 9							

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303														
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-		7 1	117 2	Y	Y	5	6 1		4
							6 9							
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-		5 1	89 2	Y	Y	2	4 1		2
							2 9							
07	93 N	66	-0-	-27	-0-		4 1	59 2	Y	Y	3	4 1		1
							3 9							
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-		5 1	69 2	Y	Y	2	2 1		1
							2 9							
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-		6 1	97 2	Y	Y	2	2 1		1
							2 9							
10	62 N	51	-0-	-11	-0-		3 1	48 2	Y	Y	-0-	1 1		-0-

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294														
05	1333 N	1256	-0-	-77	-0-		69 1	1118 2	N	N	63	69 1		52
							69 9							
06	1200 N	1193	-0-	-7	-0-		62 1	1076 2	N	N	50	66 1		36
							55 9							
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		72 1	1167 2	N	N	58	69 1		25
							64 9							
08	1271 N	1088	-0-	-183	-0-		67 1	993 2	N	N	25	35 1		15
							28 9							
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		70 1	1115 2	N	N	20	25 1		10
							22 9							
10	1302 N	1233	-0-	-69	-0-		76 1	1115 2	N	N	38	37 1		11
							42 9							

ADAMS WELL #: 6 RRCID -> 295013 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7803 - 7827														
05	0	710	-0-	710	710		41 1	669 2	N	N	-0-			-0-
06	25041 X	24331	-0-	-710	-0-		1317 1	22858 2	N	N	142	61 1		81
							156 9							
07	30574 X	30574	-0-	-0-	-0-		1761 1	28649 2	N	N	149	183 1		47
							164 9							
08	30442 X	23993	-0-	-6449	-0-		1503 1	22450 2	N	N	36	60 1		23
							40 9							
09	29460 X	24984	-0-	-4476	-0-		1468 1	23488 2	N	N	25	38 1		10
							28 9							
10	30442 X	22089	-0-	-8353	-0-		1403 1	20660 2	N	N	24	27 1		7
							26 9							

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
SICKEL		WELL #:		RRCID -> 268290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10744	- 15659	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC		886099		RRCID -> 179098		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7512	- 8198
ARCO NO. 1		WELL #:		2							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59

ARCO NO. 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 186521	COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7686	- 8450
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92

ARCO NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 186963	COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH	9703	PERF. 7570	- 8322
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 188895	COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH	10789	PERF. 8716	- 9716
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 190324	COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH	10578	PERF. 9606	- 9852
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099										
ARCO NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 194347		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1025 2	77 9	Y	70	155 1		83
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	893 2	15 9	Y	14			97
07	558 N	286	-0-	-272	-0-	264 2	22 9	Y	20			117
08	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109 2		Y	-0-			117
09	900 N	445	-0-	-455	-0-	445 2		Y	-0-			117
10	279 N	15	-0-	-264	-0-	15 2		Y	-0-			117

ARCO NO. 2		WELL #: 5 U		RRCID -> 198532		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 199890		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342			
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

ARCO NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 203917		COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 204256		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441			
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	329 2	6 9	Y	5			81
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	391 2	6 9	Y	5			86
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			86
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	766 2	98 9	Y	89			175
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	805 2	68 9	Y	62			237
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	795 2	24 9	Y	22	159 1		100

ARCO NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 204894		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454			
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			-0-

ARCO NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 204898		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432			
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-			100
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-			100
07	217 N	85	-0-	-132	-0-	85 2		Y	-0-			100
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-			100
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-			100
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-			100

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099									
ARCO NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	205175	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7760 - 8496	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	219053	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	7748 - 8310		
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	813	2	240	9	Y	218	353	1	185
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			185
07	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2			Y	-0-			185
08	1054 N	839	-0-	-215	-0-	623	2	216	9	Y	196			381
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1088	2	231	9	Y	210	174	1	417
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1159	2	224	9	Y	204	325	1	296

ARCO NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	228627	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7666 - 8654		
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)		86233 600		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY						
HIBBARD ENERGY, LP		383757												
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	180863	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	7858 - 7967		
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	204	2	125	9	N	114	177	1	27
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	138	2	13	9	N	12			39
07	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-			39
08	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-			39
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			39
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			39

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851			CAPACITY			CNTY: SHELBY						
FRANKS, LAWRENCE T.		WELL #:		1 C	RRCID ->	130785	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	7742 - 7785		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)		86234 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851												
PATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	180826	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	7332 - 7432		
05	3844 X	3735	-0-	-109	-0-	3729	2	6	9	N	5			122
06	3720 X	3421	-0-	-299	-0-	3421	2			N	-0-			122
07	3875 X	3752	-0-	-123	-0-	3752	2			N	-0-			122
08	3875 X	3417	-0-	-458	-0-	3397	2	20	9	N	18			140
09	3750 X	3464	-0-	-286	-0-	3403	2	61	9	N	55	159	1	36
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3714	2	37	9	N	34			70

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT			-0-
EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646														
05	3596 X	3234	-0-	-362	-0-	424	1	2800	2	Y	9	8	1	14
06	3480 X	3064	-0-	-416	-0-	428	1	2613	2	Y	21	28	1	7
07	3596 X	3177	-0-	-419	-0-	370	1	2794	2	Y	12	8	1	11
08	3596 X	2442	-0-	-1154	-0-	235	1	2201	2	Y	5	8	1	8
09	3240 X	2926	-0-	-314	-0-	339	1	2575	2	Y	11	9	1	10
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	489	1	2771	2	Y	35	37	1	8
SLANT OPERATING, LLC 786697 HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542														
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2022														
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099 ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK)		86234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BPX OPERATING COMPANY		085408													
BP ETHRIDGE 971		WELL #: 1		RRCID -> 268865		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 7892 - 8390					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5766 X	358	-0-	-5408	-0-	176	1	182	2	N	-0-				389
06	5580 X	1641	-0-	-3939	-0-	230	1	1411	2	N	-0-				389
07	5766 X	807	-0-	-4959	-0-	188	1	619	2	N	-0-				389
08	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	266	1	1963	2	N	-0-				389
*09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	355	1	4029	2	N	-0-				389
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	304	1	3465	2	N	-0-				389

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
OLIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212413		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 7850 - 9680					
05	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	571	1	998	2	Y	22	19	1		35
06	1590 N	1045	-0-	-545	-0-	328	1	705	2	Y	11	45	1		1
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	729	1	1192	2	Y	41	12	1		30
08	1581 N	1450	-0-	-131	-0-	689	1	741	2	Y	18	21	1		27
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	749	1	721	2	Y	37	31	1		33
10	1891 N	1280	-0-	-611	-0-	652	1	494	2	Y	122	126	1		29

SAMFORD		WELL #: 1		RRCID -> 214785		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 7866 - 9264					
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	1				1
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	1	1		-0-
07	155 N	53	-0-	-102	-0-	3	1	49	2	Y	1				1
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	1	1		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-				-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-				-0-

GINN (ANTHONY GU)		WELL #: 1		RRCID -> 215569		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8812 - 9066					
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	9	11	1		16
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	Y	22	28	1		10
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	19	9	1		20
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	Y	1	14	1		7
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	-0-	5	1		2
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	123	86	1		39

WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 217344		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7850 - 9090					
05	1178 N	711	-0-	-467	-0-	362	1	337	2	Y	11	12	1		19
06	1110 N	437	-0-	-673	-0-	180	1	253	2	Y	4	22	1		1
07	1116 N	542	-0-	-574	-0-	32	1	499	2	Y	10	4	1		7
08	713 N	262	-0-	-451	-0-	16	1	244	2	Y	2	5	1		4
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	Y	7	4	1		7
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	732	2	Y	17	19	1		5

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	61	1	1124	2	Y	4	3 1	7
							4	9						
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	62	1	1115	2	Y	14	16 1	5
							15	9						
07		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	56	1	1039	2	Y	11	6 1	10
							12	9						
08		1178 N	1041	-0-	-137	-0-	56	1	981	2	Y	4	7 1	7
							4	9						
09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	69	1	1161	2	Y	7	6 1	8
							8	9						
10		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	71	1	1159	2	Y	32	33 1	7
							35	9						

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156														
05		4030 X	3616	-0-	-414	-0-	655	1	2961	2	Y	-0-		-0-
06		3900 X	3881	-0-	-19	-0-	684	1	3197	2	Y	-0-		-0-
07		4030 X	3024	-0-	-1006	-0-	781	1	2243	2	Y	-0-		-0-
08		3813 X	2788	-0-	-1025	-0-	759	1	2029	2	Y	-0-		-0-
09		3870 X	2955	-0-	-915	-0-	816	1	2139	2	Y	-0-		-0-
10		3999 X	3129	-0-	-870	-0-	767	1	2362	2	Y	-0-		-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201														
05		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	131	1	2396	2	Y	13	11 1	19
							14	9						
06		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	106	1	1902	2	Y	36	42 1	13
							40	9						
07		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2334	2	Y	20	14 1	19
							22	9						
08		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	116	1	2022	2	Y	10	13 1	16
							11	9						
09		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	59	1	987	2	Y	18	17 1	17
							20	9						
10		124 X	43	-0-	-81	-0-	2	1	32	2	Y	8	22 1	3
							9	9						

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128														
05		899 N	784	-0-	-115	-0-	41	1	743	2	Y	-0-		-0-
06		870 N	841	-0-	-29	-0-	44	1	797	2	Y	-0-		-0-
07		868 N	862	-0-	-6	-0-	44	1	818	2	Y	-0-		-0-
08		775 N	734	-0-	-41	-0-	40	1	694	2	Y	-0-		-0-
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	793	2	Y	-0-		-0-
10		868 N	850	-0-	-18	-0-	49	1	801	2	Y	-0-		-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308														
05		217 N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	Y	-0-		-0-
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	Y	-0-		-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-		-0-
08		186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	Y	-0-		-0-
09		180 N	136	-0-	-44	-0-	8	1	128	2	Y	-0-		-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-		-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851											
OLIVER UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	229228	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	9536 - 9827			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARBEE		WELL #:		1	RRCID ->	230576	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7754 - 9199			
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27 1	499 2	Y	5	4 1		7			
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26 1	465 2	Y	14	16 1		5			
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	15 9	417 2	Y	11	6 1		10			
08	465 N	367	-0-	-98	-0-	22 1	343 2	Y	4	7 1		7			
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	12 9	484 2	Y	10	8 1		9			
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	20 1	548 2	Y	33	34 1		8			
						4 9									
						29 1									
						11 9									
						33 1									
						36 9									

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	233730	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9229	PERF.	7989 - 9139			
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	40 1	724 2	Y	-0-			-0-			
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	36 1	646 2	Y	-0-			-0-			
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	44 1	813 2	Y	-0-			-0-			
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	51 1	892 2	Y	-0-			-0-			
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	52 1	871 2	Y	-0-			-0-			
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	59 1	966 2	Y	-0-			-0-			

JENKINS		WELL #:		1	RRCID ->	282237	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL DEPTH	12208	PERF.	9630 - 9830			
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	209 1	171 2	Y	18	16 1		28			
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	20 9	279 2	Y	42	56 1		14			
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	323 1	354 2	Y	23	15 1		22			
08	403 N	250	-0-	-153	-0-	46 9	156 2	Y	4	15 1		11			
09	660 N	52	-0-	-608	-0-	317 1	48 2	Y	1	9 1		3			
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	25 9			-0-	3 1		-0-			
						90 1									
						4 9									
						3 1									
						1 9									

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY)		87237 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG								
84 ENERGY LLC		856467													
P. RUSSELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	249382	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	12371	PERF.	11980 - 12130			
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-			
06	270 N	62	-0-	-208	-0-	62 2		N	-0-			-0-			
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-			
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) //CONT.// 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
 P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023 - WELL PLUGGED 05/05/23

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

05	589 N	558	-0-	-31	-0-	19	1	539	2	N	-0-					160
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					160
07	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					160
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					160
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	144	1	365	2	N	-0-					160
10	527 N	323	-0-	-204	-0-	323	2			N	-0-					160

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

05	3286 X	2938	-0-	-348	-0-	586	1	2297	2	N	50					175
						55	9									
06	3180 X	2632	-0-	-548	-0-	160	1	2433	2	N	35					210
						39	9									
07	3162 X	2290	-0-	-872	-0-	2246	2	44	9	N	40					250
08	2945 X	2163	-0-	-782	-0-	551	1	1556	2	N	51					301
						56	9									
09	2850 X	2154	-0-	-696	-0-	551	1	1556	2	N	43					344
						47	9									
10	2945 X	1415	-0-	-1530	-0-	1380	2	35	9	N	32					376

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584										
MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245590		COMPL. DATE 08/03/2014			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3100 N	1917	-0-	-1183	4373	102	1	1808	2	N	6	144
06	3000 N	1921	-0-	-1079	3294	1915	2	6	9	N	5	149
07	3100 N	1775	-0-	-1325	1969	1768	2	7	9	N	6	155
08	3100 N	1538	-0-	-1562	407	290	1	1224	2	N	22	177
09	1921 N	1514	-0-	-407	-0-	290	1	1224	2	N	-0-	177
10	1767 N	1086	-0-	-681	-0-	1086	2			N	-0-	177

ATOKA OPERATING, INC.		036606										
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 158993		COMPL. DATE 05/07/1996			TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870										
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272623		COMPL. DATE 03/16/2014			TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592			
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	490	3	3	9	N	3	10
06	480 N	391	-0-	-89	-0-	385	3	6	9	N	5	15
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	523	3	8	9	N	7	22
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	N	3	25
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	523	3	8	9	N	7	22
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	22

RED RIVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272637		COMPL. DATE 04/26/2014			TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560			
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1427	3	12	9	N	11	107
06	1290 N	1164	-0-	-126	-0-	1164	3			N	-0-	107
07	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1147	3			N	-0-	107
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-	107
09	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-	107
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	107

HEMATITE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276831		COMPL. DATE 02/03/2016			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546			
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1224	3	19	9	N	17	5
06	1170 N	956	-0-	-214	-0-	949	3	7	9	N	6	11
07	1178 N	899	-0-	-279	-0-	895	3	4	9	N	4	15
08	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1170	3	4	9	N	4	19
09	960 N	899	-0-	-61	-0-	895	3	4	9	N	4	15
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	15

MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277175		COMPL. DATE 04/30/2016			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582			
05	713 N	318	-0-	-395	-0-	318	3			N	-0-	85
06	690 N	339	-0-	-351	-0-	337	3	2	9	N	2	87
07	589 N	422	-0-	-167	-0-	422	3			N	-0-	87
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-	87
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	87
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	87

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
PAXTON GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 278105		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	992 N	655	-0-	-337	-0-	635	3	20	9	N	18					168
06	1200 N	822	-0-	-378	-0-	816	3	6	9	N	5	145	1			28
07	1240 N	599	-0-	-641	-0-	599	3			N	-0-					28
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	971	3	10	9	N	9					37
09	810 N	599	-0-	-211	-0-	599	3			N	-0-					28
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					28

ELLINGTON GU		WELL #: 1		RRCID -> 278119		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480								
05	1147 N	528	-0-	-619	-0-	516	3	12	9	N	11	163	1			23
06	1320 N	673	-0-	-647	-0-	667	3	6	9	N	5					28
07	1209 N	691	-0-	-518	-0-	688	3	3	9	N	3					31
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					31
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	688	3	3	9	N	3					31
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					31

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 238518		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134								
BRADFORD-WILSON		WELL #: 1														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LARGO OIL COMPANY		486640		RRCID -> 082336		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437								
SUMMERS UNIT		WELL #: 1														
05	741 X	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	Y	1	1	8			15
06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					15
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					15
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	Y	1	1	8			15
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	8			15
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					15

MCLEOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093533		COMPL. DATE 04/18/1981		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324								
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

OE SQUARED OPERATING, LLC		618777		RRCID -> 188722		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070								
MANDY GU 1		WELL #: 1														
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL

02/10/2021

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 OE SQUARED OPERATING, LLC //CONT.// 618777
 MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70

31 OPERATING LLC 953535
 BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T. J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
 BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
H & T EXPLORATION, INC. 341571													
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			78
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			78
07	465 N	271	-0-	-194	-0-	271	2		N	-0-			78
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			78
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			78
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			78

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194													
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			16
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			16
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	330	2	15	9	14			30
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	236	2	8	9	7			37
09	480 N	182	-0-	-298	-0-	178	2	4	9	4			41
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			41

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484													
05	992 N	902	-0-	-90	-0-	882	3	20	9	18			98
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1321	3	35	9	32			130
07	992 N	903	-0-	-89	-0-	859	3	44	9	40	170	1	-0-
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1243	3	55	9	50			50
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1104	3	46	9	42			92
*10	899 N	680	-0-	-219	-0-	663	3	17	9	15			107

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
URSUS OIL AND GAS 879300													
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774													
05	4402 X	4243	-0-	-159	-0-	4243	2		N	-0-			13
06	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2		N	-0-			13
07	4154 X	4108	-0-	-46	-0-	4108	2		N	-0-			13
08	4247 X	4197	-0-	-50	-0-	4197	2		N	-0-			13
09	4410 X	3332	-0-	-1078	-0-	3332	2		N	-0-			13
10	4557 X	3895	-0-	-662	-0-	3895	2		N	-0-			13

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484													
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			37
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			37
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			37
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-			37
09	270 N	15	-0-	-255	-0-	15	2		N	-0-			37
10	310 N	31	-0-	-279	-0-	31	2		N	-0-			37

TENAHA (JURASSIC)		//CONT.//		88781 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265							
LANE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259747	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10774 - 10820
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-		47	
06	1710 N	1319	-0-	-391	-0-	1319 2	N	-0-		47	
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	N	-0-		47	
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2	N	-0-		47	
09	1320 N	841	-0-	-479	-0-	841 2	N	-0-		47	
10	1581 N	1206	-0-	-375	-0-	1206 2	N	-0-		47	

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)				88782 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY			
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518							
TENAHA		WELL #:		1	RRCID ->	193070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2874 - 2989
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WOODS				WELL #:	1	RRCID ->	202759	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2820 - 2956
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK)				88783 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265							
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	180611	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6810 - 6830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BAKER				WELL #:	2	RRCID ->	183808	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6809 - 6926
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)				88809 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844							
GREGORY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191432	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	17627	PERF.16600 - 16780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		N	-0-		-0-	
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-		N	-0-		-0-	
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		N	-0-		-0-	
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2	N	-0-		-0-	
09	3000 N	5528	-0-	2528	2528	5528 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2528		N	NO RPT		-0-	

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANDERSON					
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844															
TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002										TOTAL DEPTH 17300	PERF.16952 - 17076				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40				40
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-				40
09	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-				40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003										TOTAL DEPTH 17150	PERF.16823 - 16902				
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003										TOTAL DEPTH 17130	PERF.16736 - 16748				
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006										TOTAL DEPTH 16900	PERF.16598 - 16715				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B										CNTY: ANDERSON					
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844															
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951										TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8968 - 8978				
05	496 #	28	-0-	-468	-0-	7	2	21	9	Y	19				38
06	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1020	2	4	9	Y	4				42
07	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1215	2	10	9	Y	9	35	1		16
08	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1277	2	20	9	Y	18				34
*09	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1238	2	22	9	Y	20	35	1		19
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				19

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952										TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6928 - 8938				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.)		//CONT.//		88809 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDERSON				
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		659844								
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1		WELL #:		2	RRCID ->	067943	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	8626 - 8826
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	310 #	69	-0-	-241	-0-	2 2	67 9	N	61			118
06	262 R	262	-0-	-0-	-0-	255 2	7 9	N	6			124
07	336 R	336	-0-	-0-	-0-	304 2	32 9	N	29	105 1		48
08	378 R	378	-0-	-0-	-0-	319 2	59 9	N	54			102
*09	377 R	377	-0-	-0-	-0-	309 2	68 9	N	62	106 1		58
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			58

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.)		//CONT.//		88809 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDERSON				
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		659844								
WILLIAMS, J.R.G.		WELL #:		3 C	RRCID ->	016746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8842 - 8938
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	496 #	29	-0-	-467	-0-	8 2	21 9	Y	19			38
06	1279 R	1279	-0-	-0-	-0-	1275 2	4 9	Y	4			42
07	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	1518 2	10 9	Y	9	35 1		16
08	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1596 2	20 9	Y	18			34
*09	1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	1547 2	22 9	Y	20	35 1		19
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			19

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA)		//CONT.//		88810 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
GRAWARD OPERATING, INC.		//CONT.//		326435								
DAVEY-COLLEY		WELL #:		1R	RRCID ->	210207	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9318 - 9325
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)		//CONT.//		89242 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068								
BRYANT		WELL #:		1	RRCID ->	263095	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8029 - 8036
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			80
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-			80
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			80
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			80
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			80
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			80

THOR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		89547 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597								
THOR		WELL #:		4	RRCID ->	114156	COMPL. DATE	08/21/1985	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6764 - 6778
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

TIMPSON (HAIRGROVE 7090)										90070 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY			
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC										451660									
SHELBY COUNTY SWD										WELL #: 2		RRCID -> 244991		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5842 - 5884	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

TIMPSON (TRAVIS PEAK)										90070 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BRG LONE STAR LTD.										090870									
HOLLIS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 253300		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6853 - 7856	
05		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-			86						
06		330 N	232	-0-	-98	-0-	232	3	N	-0-			86						
07		310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3	N	-0-			86						
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			86						
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			86						
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			86						

HOOPER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 253304		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6886 - 7810	
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-			27						
06		660 N	577	-0-	-83	-0-	577	3	N	-0-			27						
07		713 N	595	-0-	-118	-0-	595	3	N	-0-			27						
08		713 N	420	-0-	-293	-0-	420	3	N	-0-			27						
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			27						
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			27						

MCINTYRE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 260681		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6868 - 7259	
05		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2253	3	N	6			65						
06		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2033	3	N	108	168	1	5						
07		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	3			8						
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-			8						
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	3			8						
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			8						

SURNSON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 262940		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6856 - 7097	
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	N	-0-			29						
06		1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1301	3	N	-0-			29						
07		1395 N	982	-0-	-413	-0-	982	3	N	-0-			29						
08		1395 N	807	-0-	-588	-0-	807	3	N	-0-			29						
09		1290 N	982	-0-	-308	-0-	982	3	N	-0-			29						
10		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			29						

HIBBARD ENERGY, LP										383757		RRCID -> 190632		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6836 - 6848	
ANDERSON PARTNERSHIP										WELL #: 1									
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28						
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28						
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28						
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28						
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28						
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28						

RECLASSIFIED TO OIL

10/05/2015

TIP (RODESSA HILL) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC STAFFORD		90160 600 101415		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK								
		WELL #:	1	RRCID ->	123149	COMPL. DATE	01/06/1987	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	6819 - 6824					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
WINDLE				WELL #:	2	RRCID ->	124290	COMPL. DATE	05/21/1987	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	6672 - 6676			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
DALF ENERGY LLC OWENS				WELL #:	1	RRCID ->	122234	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	6661 - 6667			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORTUNE RESOURCES LLC EATON, GRACE T.				WELL #:	1 C	RRCID ->	121914	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6632 - 6638			
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	27	2	10	9	N	9	112	1			13
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3	9	N	3					16
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	2	6	9	N	5					21
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2					23
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	N	2					25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
EATON, GRACE				WELL #:	2	RRCID ->	122834	COMPL. DATE	12/07/1986	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6654 - 6662			
05	1457 N	1099	-0-	-358	-0-	1099	2			N	-0-					110
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1255	2	28	9	N	25	118	1			17
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	N	4					21
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					21
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	991	2	74	9	N	67	65	1			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
TOOLAN (PETTIT, LOWER) AMERICAN OPERATING COMPANY (A) EDWARDS, E. J. ET AL				WELL #:	3 T	RRCID ->	104812	COMPL. DATE	02/27/1983	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7121 - 7502	CNTY: NACOGDOCHES		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

OIL AND GAS DIVISION

TOOLAN (PETTIT, LOWER) ROBERT C. BROWER, LLC COLLINS "D"		//CONT.//	90705 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: NACOGDOCHES							
		WELL #:	1	RRCID ->	134956	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7300 - 7652		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
GIANT NRG CO., LP MCDUFFIE, HERMAN			302592										
		WELL #:	1	RRCID ->	109596	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	7050 - 7300		
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 2	N	-0-			15
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	3 1	47 2	N	-0-			15
07	93	#	51	-0-	-42	-0-	3 1	48 2	N	-0-			15
08	93	#	54	-0-	-39	-0-	3 1	51 2	N	-0-			15
09	90	#	61	-0-	-29	-0-	4 1	57 2	N	-0-			15
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			15
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER ADAMS			806415										
		WELL #:	1	RRCID ->	123496	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7237 - 7507		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
LEE, EDDIE C.													
		WELL #:	1	RRCID ->	158439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	7128 - 7549		
05	651	#	549	-0-	-102	-0-	549 2		N	-0-			27
06	630	#	502	-0-	-128	-0-	502 2		N	-0-			27
07	620	#	455	-0-	-165	-0-	455 2		N	-0-			27
08	620	#	572	-0-	-48	-0-	572 2		N	-0-			27
09	600	#	521	-0-	-79	-0-	521 2		N	-0-			27
*10	663	R	663	-0-	-0-	-0-	661 2	2 9	N	2			29
MCDUFFIE, HERMAN													
		WELL #:	1	RRCID ->	158440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	7247 - 7512		
*11	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			42
*12	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			42
*01	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			42
*02	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			42
*03	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			42
*04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			42
*05	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			42
*06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			42
*07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			42
*08	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			42
*09	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			42
*10	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			42
TAB OPERATING, INC. EDWARDS, E. J. ET AL			834244										
		WELL #:	2	RRCID ->	103749	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7137 - 7429		
05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			12
06	90	#	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			12
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			12
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			12
09	90	#	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-			12
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			12

OIL AND GAS DIVISION

TOOLAN (PETTIT, LOWER) TAB OPERATING, INC. TYER, L.D. "A"		//CONT.// 90705 700 //CONT.// 834244		ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #: 1		RRCID -> 218595		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7344 - 7387				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2			N	-0-			-0-
06		60 #	56	-0-	-4	-0-	56 2			N	-0-			-0-
07		106 R	106	-0-	-0-	-0-	52 2	54	9	N	49	49 1		-0-
08		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2			N	-0-			-0-
09		60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2			N	-0-			-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TYER, L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218601		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7302 - 7328				
05		2579 R	2579	-0-	-0-	-0-	2440 2	139	9	N	126			1134
06		1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1368 2	50	9	N	45			1179
07		2599 R	2599	-0-	-0-	-0-	2481 2	118	9	N	107	115 1		1171
08		2456 R	2456	-0-	-0-	-0-	2381 2	75	9	N	68			1239
09		1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1289 2	8	9	N	7			1246
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			1246

TOOLAN (PETTIT 7500) GIANT NRG CO., LP GIANT GAS UNIT		90705 750 302592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #: 2		RRCID -> 266741		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 7241 - 7285				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

SYDRI OPERATING, LLC JACKSON, E.		833597		WELL #: 1		RRCID -> 111586		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 7402 - 7432		
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2			Y	-0-			-0-
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			Y	-0-			-0-
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			Y	-0-			-0-
08		558 N	398	-0-	-160	-0-	398 2			Y	-0-			-0-
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			Y	-0-			-0-
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEE, E.		WELL #: 1		RRCID -> 115395		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 7455 - 7643				
05		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2			Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REEVES, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 133079		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 7194 - 7383				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1240 N	1119	-0-	-121	-0-	1110 2	9 9	Y	8	19 1		15
06		1140 N	932	-0-	-208	-0-	925 2	7 9	Y	6			21
07		1240 N	1099	-0-	-141	-0-	1090 2	9 9	Y	8	17 1		12
08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1429 2	11 9	Y	10			22
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1058 2	10 9	Y	9			31
10		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1008 2	4 9	Y	4			35

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
 EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
 GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	3			197
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			197

LONG TRUSTS, THE 507585
 ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06		P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07		P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08		P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023

SYDRI OPERATING, LLC 833597
 JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
TAB OPERATING, INC.				834244									
EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	101092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9285 - 9577	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	337 2	25 9	25 9	N	23			110
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	326 2	20 9	20 9	N	18			128
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	309 2	24 9	24 9	N	22			150
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	312 2	31 9	31 9	N	28	177 1		1
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	312 2	13 9	13 9	N	12			13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

LEE, EDDIE		WELL #:		1	RRCID ->	158125	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8121 - 8406	
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-			218
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			N	-0-			218
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-			218
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-			218
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			N	-0-			218
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			218

TRAWICK (JURASSIC)				90998 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.				945936									
TRAWICK GU 6		WELL #:		2	RRCID ->	016802	COMPL. DATE	11/19/1962	TOTAL DEPTH	12558	PERF.	11820 - 11840	
05	124 N	23	-0-	-101 B	-0-	23 3			N	-0-			-0-
06	120 N	6	-0-	-114 B	-0-	6 3			N	-0-			-0-
07	124 N	4	-0-	-120 B	-0-	4 3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 3			N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		101	RRCID ->	238149	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13026	PERF.	12954 - 12964	
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		101	RRCID ->	243148	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12414	PERF.	11286 - 11294	
05	3038 X	1030	-0-	-2008 B	-0-	1022 3	8 9	8 9	N	7	7 0		-0-
06	2940 X	1743	-0-	-1197 B	-0-	1736 3	7 9	7 9	N	6	6 0		-0-
07	3038 X	1902	-0-	-1136 B	-0-	1895 3	7 9	7 9	N	6	6 0		-0-
08	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1987 3	8 9	8 9	N	7	7 0		-0-
*09	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1934 3	7 9	7 9	N	6	6 0		-0-
10	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2003 3	10 9	10 9	N	9	9 0		-0-

TRAWICK (PETTIT)				90998 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
DANIELS CORPORATION, THE				199400									
GRAFTON		WELL #:		1	RRCID ->	105037	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8028 - 8036	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) BOOHER ENGINEERING, INC. LANGLEY, J. C.		90998 500 082570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WELL #:		1		RRCID -> 111880		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 7431 - 7521					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2			N	-0-			-0-	
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			N	-0-			-0-	
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-			-0-	
08		465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2			N	-0-			-0-	
09		450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2			N	-0-			-0-	
*10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-			-0-	
BRG LONE STAR LTD. CHRISTOPHER		090870		WELL #:		1		RRCID -> 256647		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7650 - 8428	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/21															
BUFFCO PRODUCTION INC. CRAYCRAFT GU		106406		WELL #:		1		RRCID -> 228873		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 7740 - 8440	
05		1116 X	524	-0-	-592	-0-	515 2	9	9	N	8	5	8	78	
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			78	
07		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2			N	-0-			78	
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1077 2	8	9	N	7	7	8	78	
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1019 2	7	9	N	6	6	8	78	
*10		1240 N	971	-0-	-269	-0-	964 2	7	9	N	6	6	8	78	
TEXANA GU NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 228894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 7913 - 8450			
05		558 N	109	-0-	-449	-0-	100 2	9	9	Y	8	5	8	73	
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	8	3	8	78	
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	265 2	125	9	Y	114	11	8	181	
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	75 2	15	9	Y	14	43	1	147	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	3	8	152	
*10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	9	4	8	157	
TEXANA GU NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 237511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7836 - 8522			
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	844 2	6	9	Y	5	5	8	-0-	
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	598 2	6	9	Y	5	5	8	-0-	
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1105 2	11	9	Y	10	10	8	-0-	
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1000 2	31	9	Y	28	4	8	24	
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	858 2	4	9	Y	4	4	8	24	
*10		1116 N	1001	-0-	-115	-0-	987 2	14	9	Y	13	5	8	32	
HARRISON, CASH		WELL #:		1		RRCID -> 240429		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7776 - 8449			
05		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	905 2	168	9	N	153	151	1	14	
06		990 N	741	-0-	-249	-0-	740 2	1	9	N	1	1	8	14	
07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1095 2	10	9	N	9	9	8	14	
08		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1254 2	4	9	N	4	4	8	14	
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1230 2	6	9	N	5	5	8	14	
*10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1145 2	7	9	N	6	6	8	14	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
TEXANA GU NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		-0-			108
06	780 N	703	-0-	-77	-0-	703	2		-0-			108
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	2	9 9	8	8 8		108
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1485	2	11 9	10	29 1	1 8	88
*09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1919	2	9 9	8			96
*10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1725	2	10 9	9			105

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895										
ANDERSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 275981		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322				
05	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6657	2	54 9	49	188 1		76
06	5580 X	5317	-0-	-263	-0-	5239	2	78 9	71			147
07	7781 X	3333	-0-	-4448	-0-	3165	2	168 9	153			300
08	7781 X	2414	-0-	-5367	-0-	2408	2	6 9	5	184 1		121
09	7530 X	3922	-0-	-3608	-0-	3916	2	6 9	5			126
10	6696 X	1695	-0-	-5001	-0-	1617	2	78 9	71			197

ENERQUEST CORPORATION		252059										
BEECH CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 279909		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340				
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3 9	3			278
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		-0-			278
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		-0-			278
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		-0-			278
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3 9	3			281
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			281

O'RYAN OIL AND GAS		617042										
GROUNDS		WELL #: 1		RRCID -> 254556		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536				
05	620 N	474	-0-	-146	-0-	474	3		-0-			-0-
06	900 N	674	-0-	-226	-0-	674	3		-0-			-0-
07	713 N	388	-0-	-325	-0-	388	3		-0-			-0-
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		-0-			-0-
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	851	3	2 9	2	2 8		-0-
10	403 N	35	-0-	-368	-0-	35	3		-0-			-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267361		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982				
05	1674 X	808	-0-	-866	-0-	808	3		-0-			-0-
06	1710 X	1148	-0-	-562	-0-	1148	3		-0-			-0-
07	1209 N	661	-0-	-548	-0-	661	3		-0-			-0-
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1424	3	1 9	1	1 8		-0-
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	3	2 9	2	2 8		-0-
10	651 N	59	-0-	-592	-0-	59	3		-0-			-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E.		620614										
PINE LEAF GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228544		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//	90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES		
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E.		//CONT.//	620614					
PINE LEAF GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 254745	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 8228	- 11374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			47
06		47 N	47	-0-	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890						
BEN, JUDAH GU 1		WELL #:	1	RRCID -> 245385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 8970 - 9966
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-	32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-	32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-	32
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-	32
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-	32
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-	32
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2023 - WELL PLUGGED 4/24/2023								

TEAM OPERATING, L.L.C.		840878						
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #:	2	RRCID -> 215783	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 9020	PERF. 7463 - 8419	
05	868 N	681	-0-	-187	-0-	67 1	607 2	Y 6 17
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	94 1	787 2	Y 11 25 1 3
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	107 1	873 2	Y 3 6
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	82 1	683 2	Y 2 8
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	102 1	864 2	Y 4 12
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	108 1	910 2	Y 13 25

LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #:	3	RRCID -> 223015	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7512 - 8836	
05	3100 N	1913	-0-	-1187	3967	195 1	1708 2	Y 9 29
06	3000 N	1689	-0-	-1311	2656	179 1	1493 2	Y 15 39 1 5
07	3100 N	1978	-0-	-1122	1534	215 1	1754 2	Y 8 13
08	3100 N	2259	-0-	-841	693	242 1	2007 2	Y 9 22
09	3000 N	2619	-0-	-381	312	276 1	2330 2	Y 12 34
10	2672 N	2360	-0-	-312	-0-	247 1	2078 2	Y 32 66

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) TEAM OPERATING, L.L.C. LANGLEY, J.C. GU 1		//CONT.// 90998 500 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 228552		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996		
05	1870 N	1394	-0-	-476	-0-	143 1	1238 2	Y	12			26
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	159 1	1326 2	Y	20	41 1		5
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	173 1	1408 2	Y	3			8
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	168 1	1390 2	Y	4			12
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	164 1	1385 2	Y	4			16
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	166 1	1407 2	Y	12			28
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 231645		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949				
05	1178 N	999	-0-	-179	-0-	103 1	887 2	Y	8			16
06	1170 N	469	-0-	-701	-0-	50 1	416 2	Y	3	19 1		-0-
07	1178 N	150	-0-	-1028	-0-	16 1	134 2	Y	-0-			-0-
08	992 N	670	-0-	-322	-0-	70 1	599 2	Y	1			1
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	66 1	575 2	Y	-0-			1
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	42 1	355 2	Y	1			2
CALEB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232908		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018		
05	1643 N	1278	-0-	-365	-0-	133 1	1145 2	Y	-0-			5
06	1740 N	1133	-0-	-607	-0-	122 1	1011 2	Y	-0-			5
07	1550 N	1197	-0-	-353	-0-	130 1	1067 2	Y	-0-			5
08	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	131 1	1085 2	Y	-0-			5
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	182 1	1530 2	Y	-0-			5
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	152 1	1289 2	Y	-0-			5
RENEE, AVERY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 236114		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159		
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14 1	120 2	Y	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12 1	96 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	9 1	75 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	11 1	89 2	Y	-0-			-0-
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	6 1	55 2	Y	-0-			-0-
*10	93 N	77	-0-	-16	-0-	8 1	69 2	Y	-0-			-0-
GRAFTON		WELL #: 2		RRCID -> 238107		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495		
05	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	187 1	1656 2	Y	3			10
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	200 1	1667 2	Y	29	36 1		3
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	215 1	1757 2	Y	-0-			3
08	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	197 1	1629 2	Y	3			6
09	1890 N	1757	-0-	-133	-0-	186 1	1570 2	Y	1			7
10	1953 N	1773	-0-	-180	-0-	184 1	1555 2	Y	31			38

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) TEAM OPERATING, L.L.C. LANGLEY, J.C. GU 1		//CONT.// 90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
		//CONT.// 840878	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9156	PERF. 7550	-	9006			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3100 N	1817	-0-	-1283	62	180 1	1623 2	Y		13			26	
06	2134 N	2072	-0-	-62	-0-	14 9 219 1	1827 2	Y		24	44 1		6	
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	26 9 264 1	2154 2	Y		7			13	
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	8 9 289 1	2395 2	Y		8			21	
09	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	9 9 285 1	2411 2	Y		7			28	
10	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	8 9 299 1	2525 2	Y		27			55	
						30 9								
BARRETT-CHARLES GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	240175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8632	-	9947
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
JONES, DIANE GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	240426	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10269	PERF. 8875	-	10161
05	1302 N	596	-0-	-706	-0-	62 1	534 2	N		-0-			179	
06	1320 N	108	-0-	-1212	-0-	12 1	96 2	N		-0-			179	
07	992 N	119	-0-	-873	-0-	10 1	81 2	N		25	145 1		59	
08	589 N	82	-0-	-507	-0-	28 9 9 1	73 2	N		-0-			59	
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	13 1	105 2	N		-0-			59	
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	125 1	1059 2	N		-0-			59	
ALEXANDER, JACOB GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	241873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 7606	-	9194
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	38 1	511 2	N		-0-			10	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15 1	126 2	N		-0-			10	
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	12 1	100 2	N		-0-			10	
08	341 N	166	-0-	-175	-0-	18 1	148 2	N		-0-			10	
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	103 1	891 2	N		-0-			10	
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	85 1 103 9	722 2	N		94			104	
RENEE, AVERY GU 1				WELL #:	5	RRCID ->	242565	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9092	-	10094
05	14B2 EXT	20	-0-	20	20	2 1	18 2	Y		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y		-0-			-0-	
08	20 X	-0-	-0-	-20	-0-			Y		-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
WILL FORESTER GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	243859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10114	PERF. 8668	-	9775
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	

 TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
 BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

05	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	442	1	3925	2	Y	3	10
						3	9					
06	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	467	1	3893	2	Y	28	35
						31	9					1
07	4433 X	4352	-0-	-81	-0-	475	1	3877	2	Y	-0-	3
08	4433 X	3873	-0-	-560	-0-	417	1	3454	2	Y	2	5
						2	9					
09	4380 X	3603	-0-	-777	-0-	381	1	3221	2	Y	1	6
						1	9					
10	4526 X	3650	-0-	-876	-0-	383	1	3235	2	Y	29	35
						32	9					

 GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

05	4588 X	4188	-0-	-400	-0-	414	1	3773	2	Y	1	8
						1	9					
06	4560 X	3981	-0-	-579	-0-	417	1	3518	2	Y	42	46
						46	9					1
07	4712 X	3240	-0-	-1472	-0-	353	1	2886	2	Y	1	5
						1	9					
08	4712 X	3824	-0-	-888	-0-	407	1	3416	2	Y	1	6
						1	9					
09	4050 X	3670	-0-	-380	-0-	385	1	3285	2	Y	-0-	6
						1	9					
10	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	488	1	4163	2	Y	45	51
						50	9					

 ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 XTO ENERGY INC. 945936
 TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-	-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-	-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-	-0-
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 4		WELL #: 1 L		RRCID -> 016764		COMPL. DATE 05/16/1950		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7502 - 7542	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1175	3	3	9	N	3 0
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	9	N	2 0
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	3	2	9	N	2 0
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	3	2	9	N	2 0
*09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	955	3	2	9	N	2 0
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	3	3	9	N	3 0

TRAWICK GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 016765		COMPL. DATE 07/19/1950		TOTAL DEPTH		7945 PERF. 7493 - 7540	
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N		1	1 0
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N		-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N		-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 016767		COMPL. DATE 02/25/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7610 - 7630	
05	2170 X	1855	-0-	-315	-0-	1846	3	9	9	N	8 0
06	2070 X	1732	-0-	-338	-0-	1726	3	6	9	N	5 0
07	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1836	3	4	9	N	4 0
08	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1850	3	6	9	N	5 0
*09	1740 N	1566	-0-	-174	-0-	1562	3	4	9	N	4 0
10	1829 N	1550	-0-	-279	-0-	1544	3	6	9	N	5 0

TRAWICK GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 016769		COMPL. DATE 01/07/1951		TOTAL DEPTH		8194 PERF. N/A	
05	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4765	3	20	9	N	18 0
06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4187	3	13	9	N	12 0
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4329	3	11	9	N	10 0
08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4003	3	12	9	N	11 0
*09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3774	3	9	9	N	8 0
10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3897	3	13	9	N	12 0

TRAWICK GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 016772		COMPL. DATE 08/14/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7556 - 7589	
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-
*09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 016773		COMPL. DATE 09/27/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7590 - 7608	
05	837 N	747	-0-	-90	-0-	725	3	22	9	N	20 0
06	750 N	709	-0-	-41	-0-	695	3	14	9	N	13 0
07	744 N	697	-0-	-47	-0-	684	3	13	9	N	12 0
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	736	3	14	9	N	13 0
*09	720 N	668	-0-	-52	-0-	657	3	11	9	N	10 0
10	682 N	621	-0-	-61	-0-	604	3	17	9	N	15 0

TRAWICK GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 016776		COMPL. DATE 11/07/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7509 - 7564	
05	2821 X	1073	-0-	-1748	-0-	1070	3	3	9	N	3 0
06	2280 X	988	-0-	-1292	-0-	986	3	2	9	N	2 0
07	1984 X	945	-0-	-1039	-0-	943	3	2	9	N	2 0
08	1085 X	584	-0-	-501	-0-	582	3	2	9	N	2 0
*09	1050 X	792	-0-	-258	-0-	791	3	1	9	N	1 0
10	1085 X	788	-0-	-297	-0-	786	3	2	9	N	2 0

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 016778		COMPL. DATE 06/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	193	3	13 9 N	12	12	0	-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	194	3	9 9 N	8	8	0	-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	194	3	8 9 N	7	7	0	-0-
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	173	3	8 9 N	7	7	0	-0-
*09	210 N	177	-0-	-33	-0-	171	3	6 9 N	5	5	0	-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	179	3	10 9 N	9	9	0	-0-

TRAWICK GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 016779		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769				
05	9455 X	3803	-0-	-5652	-0-	3782	3	21 9 N	19	19	0	-0-
06	9210 X	3072	-0-	-6138	-0-	3063	3	9 9 N	8	8	0	-0-
07	9517 X	2759	-0-	-6758	-0-	2752	3	7 9 N	6	6	0	-0-
08	9517 X	2632	-0-	-6885	-0-	2625	3	7 9 N	6	6	0	-0-
*09	7470 X	2250	-0-	-5220	-0-	2246	3	4 9 N	4	4	0	-0-
10	3813 X	2134	-0-	-1679	-0-	2127	3	7 9 N	6	6	0	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 016780		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593				
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	520	3	6 9 N	5	5	0	-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	481	3	3 9 N	3	3	0	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3 9 N	3	3	0	-0-
08	527 N	446	-0-	-81	-0-	443	3	3 9 N	3	3	0	-0-
*09	480 N	420	-0-	-60	-0-	418	3	2 9 N	2	2	0	-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	570	3	4 9 N	4	4	0	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 1		RRCID -> 016781		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 016784		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 26		WELL #: 1		RRCID -> 016785		COMPL. DATE 03/10/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816				
05	3100 N	945	-0-	-2155	976	936	3	9 9 N	8	8	0	-0-
06	3000 N	2042	-0-	-958	18	2034	3	8 9 N	7	7	0	-0-
07	682 N	638	-0-	-44	-0-	632	3	6 9 N	5	5	0	-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1267	3	4 9 N	4	4	0	-0-
*09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1879	3	6 9 N	5	5	0	-0-
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2213	3	11 9 N	10	10	0	-0-

TRAWICK GU 28		WELL #: 1		RRCID -> 016787		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	8897 X	8498	-0-	-399	-0-	8488	3	10 9 N	9	9	0	-0-
06	8610 X	8019	-0-	-591	-0-	8012	3	7 9 N	6	6	0	-0-
07	8897 X	8226	-0-	-671	-0-	8220	3	6 9 N	5	5	0	-0-
08	8742 X	8521	-0-	-221	-0-	8514	3	7 9 N	6	6	0	-0-
*09	8220 X	7793	-0-	-427	-0-	7787	3	6 9 N	5	5	0	-0-
10	8494 X	8133	-0-	-361	-0-	8125	3	8 9 N	7	7	0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 29		WELL #: 2		RRCID -> 016788		COMPL. DATE 01/10/1953		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 7570 - 7586	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	3100 N	2203	-0-	-897	7991	2191	3	12 9 N	11	11 0	-0-
06	3000 N	2063	-0-	-937	7054	2055	3	8 9 N	7	7 0	-0-
07	3100 N	2224	-0-	-876	6178	2217	3	7 9 N	6	6 0	-0-
08	3100 N	1760	-0-	-1340	4838	1753	3	7 9 N	6	6 0	-0-
*09	3000 N	1476	-0-	-1524	3314	1472	3	4 9 N	4	4 0	-0-
10	3100 N	1679	-0-	-1421	1893	1672	3	7 9 N	6	6 0	-0-

TRAWICK GU 30		WELL #: 1		RRCID -> 016789		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7330 - 7447	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	243	3	6 9 N	5	5 0	-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	217	3	3 9 N	3	3 0	-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	226	3	3 9 N	3	3 0	-0-
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	200	3	3 9 N	3	3 0	-0-
*09	210 N	187	-0-	-23	-0-	185	3	2 9 N	2	2 0	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4 9 N	4	4 0	-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 1		RRCID -> 016790		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7837 - 7845	
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 39		WELL #: 1		RRCID -> 016791		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 7316 - 7527	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 41		WELL #: 1		RRCID -> 016793		COMPL. DATE 03/07/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7770 - 7824	
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 44		WELL #: 1		RRCID -> 016794		COMPL. DATE 01/26/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8167 - 8172	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 47		WELL #: 1		RRCID -> 016795		COMPL. DATE 02/02/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7886 - 7908	
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-	-0-	-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-	-0-	-0-
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-	-0-	-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-	-0-	-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 52		WELL #: 1		RRCID -> 016798		COMPL. DATE 10/23/1954		TOTAL DEPTH 8043		PERF. 7556 - 7584	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3116 3	3 9	N	3	3 0	-0-
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2826 3	2 9	N	2	2 0	-0-
07	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3066 3	2 9	N	2	2 0	-0-
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3204 3	2 9	N	2	2 0	-0-
*09	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3317 3	2 9	N	2	2 0	-0-
10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3425 3	3 9	N	3	3 0	-0-

TRAWICK GU 54		WELL #: 1		RRCID -> 016800		COMPL. DATE 12/22/1956		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 7874 - 7895	
05	1488 N	1144	-0-	-344	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
06	1320 N	1083	-0-	-237	-0-	1083 3		N	-0-		-0-
07	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1100 3		N	-0-		-0-
08	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073 3		N	-0-		-0-
*09	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	1056 3		N	-0-		-0-
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 2		RRCID -> 032917		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8312 - 8645	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98 3	2 9	N	2	2 0	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	1	1 0	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 2 T		RRCID -> 034818		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8161 - 8572	
05	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3834 3	12 9	N	11	11 0	-0-
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3836 3	9 9	N	8	8 0	-0-
07	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3585 3	8 9	N	7	7 0	-0-
08	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3609 3	9 9	N	8	8 0	-0-
*09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3447 3	7 9	N	6	6 0	-0-
10	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3554 3	10 9	N	9	9 0	-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 036580		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8048 - 8655	
05	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6139 3	20 9	N	18	18 0	-0-
06	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5639 3	13 9	N	12	12 0	-0-
07	6262 X	5710	-0-	-552	-0-	5699 3	11 9	N	10	10 0	-0-
08	6262 X	5224	-0-	-1038	-0-	5212 3	12 9	N	11	11 0	-0-
*09	6060 X	4038	-0-	-2022	-0-	4030 3	8 9	N	7	7 0	-0-
10	6169 X	3880	-0-	-2289	-0-	3869 3	11 9	N	10	10 0	-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 2		RRCID -> 037261		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8046 - 8486	
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 3		N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 038394		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8576 - 8687	
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	890 3	6 9	N	5	5 0	-0-
06	900 N	855	-0-	-45	-0-	852 3	3 9	N	3	3 0	-0-
07	899 N	832	-0-	-67	-0-	829 3	3 9	N	3	3 0	-0-
08	899 N	795	-0-	-104	-0-	792 3	3 9	N	3	3 0	-0-
*09	870 N	777	-0-	-93	-0-	775 3	2 9	N	2	2 0	-0-
10	837 N	801	-0-	-36	-0-	797 3	4 9	N	4	4 0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 039066		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8036 - 8364		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3	N	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-			-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
*09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 2		RRCID -> 040231		COMPL. DATE 09/22/1966		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 8703 - 8736		
05	3100 N	1623	-0-	-1477	204	1612	3	11 9 N	10	10 0		-0-
06	1682 N	1478	-0-	-204	-0-	1470	3	8 9 N	7	7 0		-0-
07	1581 N	1459	-0-	-122	-0-	1452	3	7 9 N	6	6 0		-0-
08	1612 N	697	-0-	-915	-0-	691	3	6 9 N	5	5 0		-0-
*09	1470 N	529	-0-	-941	-0-	527	3	2 9 N	2	2 0		-0-
10	1457 N	301	-0-	-1156	-0-	299	3	2 9 N	2	2 0		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 063026		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7250 - 8826		
05	5766 X	5289	-0-	-477	-0-	5278	3	11 9 N	10	10 0		-0-
06	5580 X	4905	-0-	-675	-0-	4897	3	8 9 N	7	7 0		-0-
07	5766 X	5113	-0-	-653	-0-	5106	3	7 9 N	6	6 0		-0-
08	5394 X	5038	-0-	-356	-0-	5030	3	8 9 N	7	7 0		-0-
*09	5130 X	4795	-0-	-335	-0-	4789	3	6 9 N	5	5 0		-0-
10	5301 X	4957	-0-	-344	-0-	4948	3	9 9 N	8	8 0		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 3		RRCID -> 064757		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8278 - 8684		
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1 9 N	1	1 0		-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	183	3	1 9 N	1	1 0		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1 9 N	1	1 0		-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	184	3	1 9 N	1	1 0		-0-
*09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	175	3	1 9 N	1	1 0		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 3		RRCID -> 068129		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8580 - 8816		
05	3348 X	2959	-0-	-389	-0-	2950	3	9 9 N	8	8 0		-0-
06	3240 X	2707	-0-	-533	-0-	2701	3	6 9 N	5	5 0		-0-
07	3038 X	2869	-0-	-169	-0-	2865	3	4 9 N	4	4 0		-0-
08	2945 X	2815	-0-	-130	-0-	2809	3	6 9 N	5	5 0		-0-
*09	2850 X	2820	-0-	-30	-0-	2816	3	4 9 N	4	4 0		-0-
10	2945 X	2759	-0-	-186	-0-	2752	3	7 9 N	6	6 0		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 4		RRCID -> 068428		COMPL. DATE 09/27/1976		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8718 - 8332		
05	5642 X	4700	-0-	-942	-0-	4697	3	3 9 N	3	3 0		-0-
06	5460 X	5314	-0-	-146	-0-	5312	3	2 9 N	2	2 0		-0-
07	5642 X	5486	-0-	-156	-0-	5484	3	2 9 N	2	2 0		-0-
08	5642 X	5413	-0-	-229	-0-	5411	3	2 9 N	2	2 0		-0-
*09	5460 X	5429	-0-	-31	-0-	5427	3	2 9 N	2	2 0		-0-
10	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5763	3	3 9 N	3	3 0		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 3		RRCID -> 068990		COMPL. DATE 06/04/2019		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 7704 - 8314		
05	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	1117	3	8 9 N	7	7 0		-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	3	6 9 N	5	5 0		-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	3	4 9 N	4	4 0		-0-
08	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1028	3	4 9 N	4	4 0		-0-
*09	1080 N	991	-0-	-89	-0-	988	3	3 9 N	3	3 0		-0-
10	1085 N	975	-0-	-110	-0-	969	3	6 9 N	5	5 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 7		WELL #: 3		RRCID -> 069024		COMPL. DATE 11/03/1976		TOTAL DEPTH 8996		PERF. 8194 - 8738	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	23	3	2	9	N	2
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	110	3	4	9	N	4

TRAWICK GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 069226		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7540 - 7558	
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3095	3	15	9	N	14
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2905	3	11	9	N	10
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2865	3	9	9	N	8
08	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2967	3	11	9	N	10
*09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2785	3	8	9	N	7
10	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2776	3	12	9	N	11

TRAWICK GU 10		WELL #: 3		RRCID -> 069303		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 9014		PERF. 8236 - 8706	
05	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	5991	3	20	9	N	18
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5221	3	12	9	N	11
07	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5643	3	11	9	N	10
08	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5641	3	12	9	N	11
*09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5558	3	10	9	N	9
10	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5584	3	15	9	N	14

TRAWICK GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 071415		COMPL. DATE 11/08/1950		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 7196 - 7284	
05	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-
06	4200 X	3548	-0-	-652	-0-	3548	3			N	-0-
07	4340 X	3318	-0-	-1022	-0-	3318	3			N	-0-
08	4340 X	3188	-0-	-1152	-0-	3188	3			N	-0-
*09	3900 X	3084	-0-	-816	-0-	3084	3			N	-0-
10	3844 X	3106	-0-	-738	-0-	3106	3			N	-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 075271		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7278 - 7368	
05	3100 N	2303	-0-	-797	-0-	6233	3			N	-0-
06	3000 N	2261	-0-	-739	-0-	5494	3			N	-0-
07	3100 N	2137	-0-	-963	-0-	4531	3			N	-0-
08	3100 N	2039	-0-	-1061	-0-	3470	3			N	-0-
*09	3000 N	1888	-0-	-1112	-0-	2358	3			N	-0-
10	3100 N	1984	-0-	-1116	-0-	1242	3			N	-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 3		RRCID -> 077937		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7260 - 7850	
05	3627 X	3268	-0-	-359	-0-	3264	3	4	9	N	4
06	3330 X	2976	-0-	-354	-0-	2973	3	3	9	N	3
07	3379 X	3039	-0-	-340	-0-	3037	3	2	9	N	2
08	3379 X	2820	-0-	-559	-0-	2818	3	2	9	N	2
*09	3180 X	2614	-0-	-566	-0-	2612	3	2	9	N	2
10	3255 X	2945	-0-	-310	-0-	2942	3	3	9	N	3

TRAWICK GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 079378		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8323 - 8873	
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	3	2	9	N	2
06	1020 N	996	-0-	-24	-0-	995	3	1	9	N	1
07	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1010	3	1	9	N	1
08	1054 N	911	-0-	-143	-0-	910	3	1	9	N	1
*09	990 N	924	-0-	-66	-0-	923	3	1	9	N	1
10	1023 N	927	-0-	-96	-0-	925	3	2	9	N	2

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 10		WELL #: 4		RRCID -> 079749		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7251 - 7339				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3				N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3				N	-0-			-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3				N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3				N	-0-			-0-
*09	240 N	162	-0-	-78	-0-	162 3				N	-0-			-0-
10	341 N	148	-0-	-193	-0-	148 3				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 51		WELL #: 1		RRCID -> 079787		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 7338 - 7451				
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3				N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3				N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3				N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3				N	-0-			-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3				N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 080467		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7162 - 7279				
05	3100 N	2293	-0-	-807	5960	2287 3	6 9	N	5	5 0				-0-
06	3000 N	2087	-0-	-913	5047	2083 3	4 9	N	4	4 0				-0-
07	3100 N	2151	-0-	-949	4098	2148 3	3 9	N	3	3 0				-0-
08	3100 N	2160	-0-	-940	3158	2157 3	3 9	N	3	3 0				-0-
*09	3000 N	1950	-0-	-1050	2108	1947 3	3 9	N	3	3 0				-0-
10	3100 N	2207	-0-	-893	1215	2203 3	4 9	N	4	4 0				-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 3		RRCID -> 081160		COMPL. DATE 01/12/1979		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8072 - 8672				
05	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2412 3	3 9	N	3	3 0				-0-
06	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2009 3	2 9	N	2	2 0				-0-
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2110 3	1 9	N	1	1 0				-0-
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2301 3	2 9	N	2	2 0				-0-
*09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2150 3	1 9	N	1	1 0				-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2199 3	2 9	N	2	2 0				-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 081987		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7219 - 7332				
05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3002 3	13 9	N	12	12 0				-0-
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2688 3	9 9	N	8	8 0				-0-
07	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2605 3	7 9	N	6	6 0				-0-
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2176 3	7 9	N	6	6 0				-0-
*09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2497 3	6 9	N	5	5 0				-0-
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2526 3	9 9	N	8	8 0				-0-

TRAWICK G.U. 18		WELL #: 1		RRCID -> 083769		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 7320 - 7406				
05	3100 N	2555	-0-	-545	7740	2553 3	2 9	N	2	2 0				-0-
06	10409 X	2669	-0-	-7740	-7740	2667 3	2 9	N	2	2 0				-0-
07	2914 X	2412	-0-	-502	-0-	2411 3	1 9	N	1	1 0				-0-
08	2914 X	1751	-0-	-1163	-0-	1750 3	1 9	N	1	1 0				-0-
*09	2730 X	1884	-0-	-846	-0-	1883 3	1 9	N	1	1 0				-0-
10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2773 3	2 9	N	2	2 0				-0-

TRAWICK G.U. 20		WELL #: 2A		RRCID -> 084218		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8247 - 8500				
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-					-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-					-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-					-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-					-0-
*09	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3		N	-0-					-0-
10	372 N	180	-0-	-192	-0-	180 3		N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK G.U. 25		WELL #:		2	RRCID ->	084492	COMPL. DATE	06/23/1979	TOTAL DEPTH	9028	PERF.	7258 -	7261
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249 3	N	-0-			-0-	
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228 3	N	-0-			-0-	
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222 3	N	-0-			-0-	
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216 3	N	-0-			-0-	
*09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198 3	N	-0-			-0-	
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	084859	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7181 -	7280
05	3100	N	2561	-0-	-539	7553	2561 3	N	-0-			-0-	
06	3000	N	2361	-0-	-639	6914	2361 3	N	-0-			-0-	
07	3100	N	2387	-0-	-713	6201	2387 3	N	-0-			-0-	
08	3100	N	2290	-0-	-810	5391	2290 3	N	-0-			-0-	
*09	3000	N	2308	-0-	-692	4699	2308 3	N	-0-			-0-	
10	3100	N	2376	-0-	-724	3975	2376 3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 20		WELL #:		3	RRCID ->	087167	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7808 -	7964
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	27 3	1 9	N	1	1 0	-0-	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	088610	COMPL. DATE	05/07/1980	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	7209 -	7307
05	3100	N	1753	-0-	-1347	2144	1753 3	N	-0-			-0-	
06	3000	N	1684	-0-	-1316	828	1684 3	N	-0-			-0-	
07	2461	N	1633	-0-	-828	-0-	1633 3	N	-0-			-0-	
08	1767	N	1187	-0-	-580	-0-	1187 3	N	-0-			-0-	
*09	1680	N	1093	-0-	-587	-0-	1093 3	N	-0-			-0-	
10	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	1343 3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 27		WELL #:		1	RRCID ->	088646	COMPL. DATE	05/04/1980	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	7357 -	7457
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 44		WELL #:		3	RRCID ->	090847	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7416 -	7478
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519 3	N	-0-			-0-	
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500 3	N	-0-			-0-	
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-			-0-	
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524 3	N	-0-			-0-	
*09	510	N	467	-0-	-43	-0-	467 3	N	-0-			-0-	
10	651	N	475	-0-	-176	-0-	475 3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	091223	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7204 -	7300
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-			-0-	
06	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003 3	N	-0-			-0-	
07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013 3	N	-0-			-0-	
08	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977 3	N	-0-			-0-	
*09	990	N	961	-0-	-29	-0-	961 3	N	-0-			-0-	
10	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994 3	N	-0-			-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 52		WELL #:		3	RRCID ->	093105	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7290 - 7408	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
05	558 N	409	-0-	-149	-0-	397	3	12	9	N	11	11 0	-0-
06	450 N	306	-0-	-144	-0-	299	3	7	9	N	6	6 0	-0-
07	496 N	466	-0-	-30	-0-	459	3	7	9	N	6	6 0	-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	601	3	12	9	N	11	11 0	-0-
*09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	481	3	9	9	N	8	8 0	-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	471	3	12	9	N	11	11 0	-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		1	RRCID ->	094110	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	7310 - 7384	
05	3100 N	2441	-0-	-659	-0-	7913	2441 3			N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2343	-0-	-657	-0-	7256	2343 3			N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2575	-0-	-525	-0-	6731	2575 3			N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2418	-0-	-682	-0-	6049	2418 3			N	-0-	-0-	-0-
*09	3000 N	2400	-0-	-600	-0-	5449	2400 3			N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2547	-0-	-553	-0-	4896	2547 3			N	-0-	-0-	-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #:		4	RRCID ->	094575	COMPL. DATE	12/21/2022	TOTAL DEPTH	8874	PERF.	7650 - 7851	
05	10540 X	7624	-0-	-2916	-0-	7435	3	189	9	N	172	172 0	-0-
06	10200 X	6559	-0-	-3641	-0-	6441	3	118	9	N	107	107 0	-0-
07	10447 X	4852	-0-	-5595	-0-	4766	3	86	9	N	78	78 0	-0-
08	10199 X	4871	-0-	-5328	-0-	4790	3	81	9	N	74	74 0	-0-
*09	7560 X	5113	-0-	-2447	-0-	5048	3	65	9	N	59	59 0	-0-
10	7626 X	3863	-0-	-3763	-0-	3773	3	90	9	N	82	82 0	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		4	RRCID ->	095332	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7272 - 7373	
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-	-0-	-0-
*09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-	-0-	-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		3	RRCID ->	095997	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8100 - 8320	
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	-0-	-0-
07	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-	-0-	-0-
*09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-	-0-	-0-
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 57		WELL #:		2	RRCID ->	096088	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	8988	PERF.	7877 - 8062	
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	163	3	13	9	N	12	12 0	-0-
06	360 N	31	-0-	-329	-0-	28	3	3	9	N	3	3 0	-0-
07	372 N	32	-0-	-340	-0-	31	3	1	9	N	1	1 0	-0-
08	186 N	14	-0-	-172	-0-	13	3	1	9	N	1	1 0	-0-
*09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		1	RRCID ->	097410	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7362 - 7479	
05	3100 N	1165	-0-	-1935	-0-	217	1165 3			N	-0-	-0-	-0-
06	1352 N	1135	-0-	-217	-0-	1135	3			N	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1099	-0-	-296	-0-	1099	3			N	-0-	-0-	-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-	-0-	-0-
*09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-	-0-	-0-
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 27		WELL #:		2	RRCID ->	106836	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8394 - 8556
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		3	RRCID ->	115461	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8127 - 8440
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		4	RRCID ->	115891	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7291 - 7392
05	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1337	3	7 9	N	6	6 0	-0-
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2496	3	6 9	N	5	5 0	-0-
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3023	3	7 9	N	6	6 0	-0-
08	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3066	3	8 9	N	7	7 0	-0-
*09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2881	3	7 9	N	6	6 0	-0-
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2899	3	10 9	N	9	9 0	-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		2	RRCID ->	116795	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8124 - 8266
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		4	RRCID ->	117817	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	8370 - 8655
05	3100 N	1664	-0-	-1436	-0-	849	1661	3 9	N	3	3 0	-0-
06	2364 N	1515	-0-	-849	-0-	1513	3	2 9	N	2	2 0	-0-
07	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1537	3	2 9	N	2	2 0	-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1672	3	2 9	N	2	2 0	-0-
*09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1701	3	2 9	N	2	2 0	-0-
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	3	3 9	N	3	3 0	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	119231	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7236 - 7349
05	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3		N	-0-		-0-
06	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3		N	-0-		-0-
07	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3		N	-0-		-0-
08	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3		N	-0-		-0-
*09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3		N	-0-		-0-
10	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		5	RRCID ->	119408	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8096 - 8790
05	1316 N	1193	-0-	-123	-0-	1193	3		N	-0-		-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-		-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-		-0-
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-		-0-
*09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-		-0-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
TRAWICK GU 4		WELL #:		5	RRCID ->	119810	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7197 - 8692				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2666 X	2241	-0-	-425	-0-	2237	3	4	9	N	4	4	0	-0-		
06	2220 X	2106	-0-	-114	-0-	2104	3	2	9	N	2	2	0	-0-		
07	2232 N	2133	-0-	-99	-0-	2131	3	2	9	N	2	2	0	-0-		
08	2232 N	2088	-0-	-144	-0-	2086	3	2	9	N	2	2	0	-0-		
*09	2100 N	2004	-0-	-96	-0-	2002	3	2	9	N	2	2	0	-0-		
10	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	2047	3	3	9	N	3	3	0	-0-		

TRAWICK GU 10		WELL #:		5	RRCID ->	120203	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8024 - 8706				
05	3100 N	1690	-0-	-1410	1551	1690	3			N	-0-			-0-		
06	3000 N	1623	-0-	-1377	174	1623	3			N	-0-			-0-		
07	1853 N	1679	-0-	-174	-0-	1679	3			N	-0-			-0-		
08	1705 N	1646	-0-	-59	-0-	1646	3			N	-0-			-0-		
*09	1620 N	1570	-0-	-50	-0-	1570	3			N	-0-			-0-		
10	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1613	3			N	-0-			-0-		

TRAWICK GU 17		WELL #:		5	RRCID ->	120576	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8087 - 8659				
05	3100 N	1900	-0-	-1200	1117	1865	3	35	9	N	32	32	0	-0-		
06	2787 N	1670	-0-	-1117	-0-	1642	3	28	9	N	25	25	0	-0-		
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1709	3	23	9	N	21	21	0	-0-		
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1819	3	28	9	N	25	25	0	-0-		
*09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1649	3	21	9	N	19	19	0	-0-		
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1653	3	32	9	N	29	29	0	-0-		

TRAWICK GU 5		WELL #:		5	RRCID ->	120577	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8208 - 8648				
05	3100 N	1562	-0-	-1538	591	1562	3			N	-0-			-0-		
06	2086 N	1495	-0-	-591	-0-	1495	3			N	-0-			-0-		
07	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-			-0-		
08	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1514	3			N	-0-			-0-		
*09	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	1493	3			N	-0-			-0-		
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-			-0-		

TRAWICK GU 8		WELL #:		4	RRCID ->	120582	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7338 - 7434				
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	642	3	8	9	N	7	7	0	-0-		
06	630 N	603	-0-	-27	-0-	597	3	6	9	N	5	5	0	-0-		
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	639	3	4	9	N	4	4	0	-0-		
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	624	3	6	9	N	5	5	0	-0-		
*09	600 N	575	-0-	-25	-0-	571	3	4	9	N	4	4	0	-0-		
10	651 N	582	-0-	-69	-0-	575	3	7	9	N	6	6	0	-0-		

TRAWICK GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	120584	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8110 - 8746				
05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3881	3	8	9	N	7	7	0	-0-		
06	3810 X	3603	-0-	-207	-0-	3597	3	6	9	N	5	5	0	-0-		
07	3937 X	3670	-0-	-267	-0-	3666	3	4	9	N	4	4	0	-0-		
08	3937 X	3646	-0-	-291	-0-	3640	3	6	9	N	5	5	0	-0-		
*09	3750 X	3566	-0-	-184	-0-	3562	3	4	9	N	4	4	0	-0-		
10	3875 X	3682	-0-	-193	-0-	3675	3	7	9	N	6	6	0	-0-		

TRAWICK GU 16		WELL #:		4	RRCID ->	120763	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8091 - 8478				
05	3937 X	2891	-0-	-1046	-0-	2887	3	4	9	N	4	4	0	-0-		
06	3810 X	2961	-0-	-849	-0-	2959	3	2	9	N	2	2	0	-0-		
07	3689 X	3440	-0-	-249	-0-	3438	3	2	9	N	2	2	0	-0-		
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3354	3	3	9	N	3	3	0	-0-		
*09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3234	3	2	9	N	2	2	0	-0-		
10	3441 X	3219	-0-	-222	-0-	3216	3	3	9	N	3	3	0	-0-		

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TRAWICK GU 6		WELL #:		5	RRCID ->	120817	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8034 - 8694		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	3100 N	1949	-0-	-1151	2872		1936 3		13 9	N	12	12 0		-0-
06	3000 N	1707	-0-	-1293	1579		1698 3		9 9	N	8	8 0		-0-
07	3100 N	1695	-0-	-1405	174		1688 3		7 9	N	6	6 0		-0-
08	1953 N	1680	-0-	-273	-0-		1672 3		8 9	N	7	7 0		-0-
*09	1710 N	1606	-0-	-104	-0-		1600 3		6 9	N	5	5 0		-0-
10	1705 N	1698	-0-	-7	-0-		1689 3		9 9	N	8	8 0		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		4	RRCID ->	127940	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7292 - 7394		
05	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-		4054 3			N	-0-			-0-
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		3382 3			N	-0-			-0-
07	3503 X	3229	-0-	-274	-0-		3229 3			N	-0-			-0-
08	3596 X	3432	-0-	-164	-0-		3432 3			N	-0-			-0-
*09	3480 X	2918	-0-	-562	-0-		2918 3			N	-0-			-0-
10	3596 X	2940	-0-	-656	-0-		2940 3			N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 15		WELL #:		4	RRCID ->	129558	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8077 - 8798		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	131086	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7212 - 7283		
05	2397 N	1209	-0-	-1188	-0-		1209 3			N	-0-			-0-
06	1320 N	1110	-0-	-210	-0-		1110 3			N	-0-			-0-
07	1302 N	1113	-0-	-189	-0-		1113 3			N	-0-			-0-
08	1209 N	1092	-0-	-117	-0-		1092 3			N	-0-			-0-
*09	1110 N	1060	-0-	-50	-0-		1060 3			N	-0-			-0-
10	1116 N	1085	-0-	-31	-0-		1085 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	131653	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7953 - 8747		
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 3			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		5	RRCID ->	132210	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7256 - 7339		
05	3100 N	1901	-0-	-1199	4270		1899 3		2 9	N	2	2 0		-0-
06	3000 N	1764	-0-	-1236	3034		1763 3		1 9	N	1	1 0		-0-
07	3100 N	3123	-0-	23	3057		3121 3		2 9	N	2	2 0		-0-
08	3100 N	2377	-0-	-723	2334		2375 3		2 9	N	2	2 0		-0-
*09	3000 N	2005	-0-	-995	1339		2004 3		1 9	N	1	1 0		-0-
10	3229 X	1890	-0-	-1339	-0-		1888 3		2 9	N	2	2 0		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		6	RRCID ->	132212	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8066 - 8702		
05	930 N	925	-0-	-5	-0-		925 3			N	-0-			-0-
06	900 N	783	-0-	-117	-0-		783 3			N	-0-			-0-
07	930 N	801	-0-	-129	-0-		801 3			N	-0-			-0-
08	930 N	772	-0-	-158	-0-		772 3			N	-0-			-0-
*09	780 N	732	-0-	-48	-0-		732 3			N	-0-			-0-
10	806 N	741	-0-	-65	-0-		741 3			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 18		WELL #:		4	RRCID ->	132430	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8991	PERF. 7271 - 7371	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	9366 X	2132	-0-	-7234	-0-	2132 3		N	-0-			-0-
06	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3		N	-0-			-0-
07	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3		N	-0-			-0-
08	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
*09	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
10	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		4	RRCID ->	133266	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8054 - 8290	
05	2821 X	1899	-0-	-922	-0-	1895 3	4 9	N	4	4 0		-0-
06	2310 X	1453	-0-	-857	-0-	1451 3	2 9	N	2	2 0		-0-
07	2201 N	1362	-0-	-839	-0-	1360 3	2 9	N	2	2 0		-0-
08	1891 N	1284	-0-	-607	-0-	1282 3	2 9	N	2	2 0		-0-
*09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1851 3	2 9	N	2	2 0		-0-
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2010 3	4 9	N	4	4 0		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		6	RRCID ->	156409	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7240 - 8423	
05	3348 X	3297	-0-	-51	-0-	3282 3	15 9	N	14	14 0		-0-
06	3240 X	3056	-0-	-184	-0-	3045 3	11 9	N	10	10 0		-0-
07	3255 X	3188	-0-	-67	-0-	3179 3	9 9	N	8	8 0		-0-
08	3286 X	2690	-0-	-596	-0-	2680 3	10 9	N	9	9 0		-0-
*09	3180 X	2439	-0-	-741	-0-	2432 3	7 9	N	6	6 0		-0-
10	3286 X	2380	-0-	-906	-0-	2370 3	10 9	N	9	9 0		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		5	RRCID ->	156886	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8016 - 8478	
05	1433 N	1295	-0-	-138	-0-	1284 3	11 9	N	10	10 0		-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1210 3	8 9	N	7	7 0		-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1242 3	7 9	N	6	6 0		-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1029 3	7 9	N	6	6 0		-0-
*09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1145 3	6 9	N	5	5 0		-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1147 3	9 9	N	8	8 0		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	157377	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7284 - 7762	
05	3100 N	1816	-0-	-1284	2875	1802 3	14 9	N	13	13 0		-0-
06	3000 N	1658	-0-	-1342	1533	1649 3	9 9	N	8	8 0		-0-
07	3100 N	1837	-0-	-1263	270	1829 3	8 9	N	7	7 0		-0-
08	1915 N	1645	-0-	-270	-0-	1636 3	9 9	N	8	8 0		-0-
*09	1650 N	1548	-0-	-102	-0-	1541 3	7 9	N	6	6 0		-0-
10	1829 N	1661	-0-	-168	-0-	1651 3	10 9	N	9	9 0		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		6	RRCID ->	158392	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7251 - 7275	
05	2852 X	2593	-0-	-259	-0-	2587 3	6 9	N	5	5 0		-0-
06	2760 X	2527	-0-	-233	-0-	2524 3	3 9	N	3	3 0		-0-
07	2759 X	2200	-0-	-559	-0-	2197 3	3 9	N	3	3 0		-0-
08	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2712 3	3 9	N	3	3 0		-0-
*09	2520 X	1964	-0-	-556	-0-	1962 3	2 9	N	2	2 0		-0-
10	2604 X	2431	-0-	-173	-0-	2427 3	4 9	N	4	4 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TRAWICK GU 21		WELL #: 4		RRCID -> 158626		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7300 - 8564					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TRAWICK GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 159704		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8322 - 8690					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TRAWICK GU 18		WELL #: 5		RRCID -> 160114		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8096 - 8489					
05	1767 X	1377	-0-	-390	-0-	1377	3			N	-0-				-0-
06	1710 X	1126	-0-	-584	-0-	1126	3			N	-0-				-0-
07	1767 X	1546	-0-	-221	-0-	1546	3			N	-0-				-0-
08	1767 X	1573	-0-	-194	-0-	1573	3			N	-0-				-0-
*09	1650 X	1336	-0-	-314	-0-	1336	3			N	-0-				-0-
10	1550 N	1054	-0-	-496	-0-	1054	3			N	-0-				-0-
TRAWICK GU 9		WELL #: 4		RRCID -> 160300		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 9151		PERF. 7490 - 7571					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TRAWICK GU 32		WELL #: 4		RRCID -> 160935		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8093 - 8480					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TRAWICK GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 161015		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7245 - 8633					
05	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3501	3	9	9	N	8	8	0		-0-
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3343	3	6	9	N	5	5	0		-0-
07	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3499	3	4	9	N	4	4	0		-0-
08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3051	3	6	9	N	5	5	0		-0-
*09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3376	3	4	9	N	4	4	0		-0-
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3474	3	7	9	N	6	6	0		-0-
TRAWICK GU 19		WELL #: 5		RRCID -> 161235		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 8178 - 8764					
05	3100 N	1669	-0-	-1431	-0-	1414	3	8	9	N	7	7	0		-0-
06	2966 N	1552	-0-	-1414	-0-	1546	3	6	9	N	5	5	0		-0-
07	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	1564	3	4	9	N	4	4	0		-0-
08	1674 N	1583	-0-	-91	-0-	1577	3	6	9	N	5	5	0		-0-
*09	1560 N	1529	-0-	-31	-0-	1525	3	4	9	N	4	4	0		-0-
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1578	3	7	9	N	6	6	0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 5		WELL #: 7		RRCID -> 162373		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7268 - 8544				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4154 X	4029	-0-	-125	-0-	4023 3	6 9 N	5	5 0		5	5 0		-0-
06	4020 X	3522	-0-	-498	-0-	3519 3	3 9 N	3	3 0		3	3 0		-0-
07	4092 X	3875	-0-	-217	-0-	3872 3	3 9 N	3	3 0		3	3 0		-0-
08	4092 X	3727	-0-	-365	-0-	3724 3	3 9 N	3	3 0		3	3 0		-0-
*09	3960 X	3573	-0-	-387	-0-	3571 3	2 9 N	2	2 0		2	2 0		-0-
10	4030 X	3618	-0-	-412	-0-	3614 3	4 9 N	4	4 0		4	4 0		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 7		RRCID -> 163605		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8098 - 8700				
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	728 3	1 9 N	1	1 0		1	1 0		-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691 3	1 9 N	1	1 0		1	1 0		-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	712 3	1 9 N	1	1 0		1	1 0		-0-
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	707 3	1 9 N	1	1 0		1	1 0		-0-
*09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1499 3	1 9 N	1	1 0		1	1 0		-0-
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1692 3	2 9 N	2	2 0		2	2 0		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 7		RRCID -> 167357		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8080 - 8593				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 6		RRCID -> 167745		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8294 - 8680				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 2		RRCID -> 170669		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 8772		PERF. 7720 - 7962				
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-			-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-			-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-			-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-			-0-			-0-
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 170701		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7500 - 7540				
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-			-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-			-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-			-0-			-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 3		RRCID -> 171447		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8332 - 8846				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 171465		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 8792		PERF. 7260 - 7940				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	3906 X	3724	-0-	-182	-0-	3710 3	14 9	N	13	13 0	-0-			-0-
06	3690 X	3504	-0-	-186	-0-	3494 3	10 9	N	9	9 0	-0-			-0-
07	3813 X	3598	-0-	-215	-0-	3590 3	8 9	N	7	7 0	-0-			-0-
08	3782 X	3537	-0-	-245	-0-	3528 3	9 9	N	8	8 0	-0-			-0-
*09	3630 X	3377	-0-	-253	-0-	3370 3	7 9	N	6	6 0	-0-			-0-
10	3720 X	3513	-0-	-207	-0-	3502 3	11 9	N	10	10 0	-0-			-0-

TRAWICK GU 44		WELL #: 4		RRCID -> 173213		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7490 - 7530				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 2		RRCID -> 173214		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7670 - 7950				
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-			-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3		N	-0-		-0-			-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-			-0-
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-		-0-			-0-
*09	390 N	366	-0-	-24	-0-	366 3		N	-0-		-0-			-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-		-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 3		RRCID -> 173311		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 7584 - 7798				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 3		RRCID -> 173315		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7496 - 7703				
05	430 X	430	-0-	-0-	-0-	423 3	7 9	N	6	6 0	-0-			-0-
06	440 X	440	-0-	-0-	-0-	436 3	4 9	N	4	4 0	-0-			-0-
07	440 X	440	-0-	-0-	-0-	436 3	4 9	N	4	4 0	-0-			-0-
08	439 X	439	-0-	-0-	-0-	435 3	4 9	N	4	4 0	-0-			-0-
*09	453 X	453	-0-	-0-	-0-	450 3	3 9	N	3	3 0	-0-			-0-
10	509 X	509	-0-	-0-	-0-	503 3	6 9	N	5	5 0	-0-			-0-

TRAWICK GU 29		WELL #: 4		RRCID -> 174121		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7970 - 8060				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 3		RRCID -> 175327		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7374 - 7414				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
TRAWICK GU 4		WELL #:		6	RRCID ->	175329	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7908 -	7952				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	175669	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7252 -	7292				
05	3100 N	2207	-0-	-893	6105	2203	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	3000 N	1980	-0-	-1020	5085	1978	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	3100 N	2066	-0-	-1034	4051	2064	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	3100 N	1824	-0-	-1276	2775	1822	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*09	3000 N	2130	-0-	-870	1905	2128	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	3100 N	2210	-0-	-890	1015	2207	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		2	RRCID ->	176666	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 7896 -	7935				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		3	RRCID ->	177167	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7929 -	8015				
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	213	3	31	9	N	28	28	0			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	240	3	23	9	N	21	21	0			-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	341	3	25	9	N	23	23	0			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	245	3	29	9	N	26	26	0			-0-
*09	180 N	178	-0-	-2	-0-	163	3	15	9	N	14	14	0			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	172	3	21	9	N	19	19	0			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		8	RRCID ->	178804	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7274 -	7304				
05	1929 N	1590	-0-	-339	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1029	-0-	-291	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	178924	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7556 -	7590				
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	610	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1001	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	999	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		2	RRCID ->	179888	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7916 -	7926				
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 12		WELL #: 2		RRCID -> 186366		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13539		PERF. 7555 - 7960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE				
05	6851 X	6514	-0-	-337	-0-	6482	3	32	9	N	29	29	0	-0-
06	6630 X	5802	-0-	-828	-0-	5780	3	22	9	N	20	20	0	-0-
07	6634 X	5685	-0-	-949	-0-	5667	3	18	9	N	16	16	0	-0-
08	6510 X	5589	-0-	-921	-0-	5569	3	20	9	N	18	18	0	-0-
*09	6300 X	5705	-0-	-595	-0-	5690	3	15	9	N	14	14	0	-0-
10	6510 X	5140	-0-	-1370	-0-	5117	3	23	9	N	21	21	0	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 7H		RRCID -> 189812		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7533 - 11813				
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-			-0-
*09	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-			-0-
10	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 7H		RRCID -> 190669		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7533 - 11377				
05	3100 N	1855	-0-	-1245	4291	1843	3	12	9	N	11	11	0	-0-
06	3000 N	1810	-0-	-1190	3101	1802	3	8	9	N	7	7	0	-0-
07	3100 N	1914	-0-	-1186	1915	1907	3	7	9	N	6	6	0	-0-
08	3100 N	1869	-0-	-1231	684	1861	3	8	9	N	7	7	0	-0-
*09	2460 N	1776	-0-	-684	-0-	1770	3	6	9	N	5	5	0	-0-
10	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1884	3	10	9	N	9	9	0	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 7H		RRCID -> 193412		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7379 - 13004				
05	1513 N	1321	-0-	-192	-0-	1319	3	2	9	N	2	2	0	-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	3	2	9	N	2	2	0	-0-
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	N	1	1	0	-0-
08	1333 N	1186	-0-	-147	-0-	1184	3	2	9	N	2	2	0	-0-
*09	1200 N	1110	-0-	-90	-0-	1109	3	1	9	N	1	1	0	-0-
10	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1185	3	2	9	N	2	2	0	-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 8H		RRCID -> 195264		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6910 - 12327				
05	4557 X	4149	-0-	-408	-0-	4140	3	9	9	N	8	8	0	-0-
06	5550 X	3990	-0-	-1560	-0-	3984	3	6	9	N	5	5	0	-0-
07	5735 X	4579	-0-	-1156	-0-	4573	3	6	9	N	5	5	0	-0-
08	5735 X	3463	-0-	-2272	-0-	3457	3	6	9	N	5	5	0	-0-
*09	4470 X	4206	-0-	-264	-0-	4202	3	4	9	N	4	4	0	-0-
10	4588 X	4021	-0-	-567	-0-	4014	3	7	9	N	6	6	0	-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 8H		RRCID -> 195506		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7336 - 10743				
05	3100 N	1682	-0-	-1418	1446	1671	3	11	9	N	10	10	0	-0-
06	3000 N	1599	-0-	-1401	45	1591	3	8	9	N	7	7	0	-0-
07	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	1602	3	7	9	N	6	6	0	-0-
08	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1598	3	8	9	N	7	7	0	-0-
*09	1590 N	1521	-0-	-69	-0-	1515	3	6	9	N	5	5	0	-0-
10	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	1539	3	9	9	N	8	8	0	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 8H		RRCID -> 195532		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7800 - 10200				
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3294	3	2	9	N	2	2	0	-0-
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3548	3	2	9	N	2	2	0	-0-
07	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5284	3	2	9	N	2	2	0	-0-
08	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5379	3	3	9	N	3	3	0	-0-
*09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4011	3	2	9	N	2	2	0	-0-
10	4185 X	4132	-0-	-53	-0-	4129	3	3	9	N	3	3	0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 6		WELL #: 8		RRCID -> 195541		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 7290 - 7310		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3100	N	2049	-0-	-1051	4183	2049 3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1929	-0-	-1071	3112	1929 3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1972	-0-	-1128	1984	1972 3	N	-0-			-0-
08	3100	N	1822	-0-	-1278	706	1822 3	N	-0-			-0-
*09	2460	N	1754	-0-	-706	-0-	1754 3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	1620 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 9H		RRCID -> 196440		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6289 - 11082		
05	2759	X	2229	-0-	-530	-0-	2226 3	3 9 N	3	3 0	-0-	
06	2520	X	2075	-0-	-445	-0-	2073 3	2 9 N	2	2 0	-0-	
07	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	2072 3	1 9 N	1	1 0	-0-	
08	2232	N	1797	-0-	-435	-0-	1795 3	2 9 N	2	2 0	-0-	
*09	2070	N	1403	-0-	-667	-0-	1402 3	1 9 N	1	1 0	-0-	
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2451 3	2 9 N	2	2 0	-0-	

TRAWICK GU 8		WELL #: 6H		RRCID -> 202364		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7520 - 11909		
05	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	2623 3	10 9 N	9	9 0	-0-	
06	2760	X	2310	-0-	-450	-0-	2303 3	7 9 N	6	6 0	-0-	
07	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	2496 3	6 9 N	5	5 0	-0-	
08	2635	X	2441	-0-	-194	-0-	2434 3	7 9 N	6	6 0	-0-	
*09	2550	X	2412	-0-	-138	-0-	2406 3	6 9 N	5	5 0	-0-	
10	2635	X	2486	-0-	-149	-0-	2478 3	8 9 N	7	7 0	-0-	

TRAWICK GU 16		WELL #: 7H		RRCID -> 202370		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 7750 - 11558		
05	6975	X	6602	-0-	-373	-0-	6602 3	N	-0-		-0-	
06	6750	X	6140	-0-	-610	-0-	6140 3	N	-0-		-0-	
07	6789	X	6395	-0-	-394	-0-	6395 3	N	-0-		-0-	
08	6789	X	4542	-0-	-2247	-0-	4542 3	N	-0-		-0-	
*09	6450	X	6425	-0-	-25	-0-	6425 3	N	-0-		-0-	
10	6603	X	6553	-0-	-50	-0-	6553 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 44		WELL #: 5H		RRCID -> 202372		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 7638 - 10468		
05	3100	N	1637	-0-	-1463	93	1637 3	N	-0-		-0-	
06	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	1358 3	N	-0-		-0-	
07	1612	N	1194	-0-	-418	-0-	1194 3	N	-0-		-0-	
08	1643	N	1142	-0-	-501	-0-	1142 3	N	-0-		-0-	
*09	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275 3	N	-0-		-0-	
10	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1023 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 19		WELL #: 6H		RRCID -> 202701		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7637 - 11536		
05	5766	X	5081	-0-	-685	-0-	5078 3	3 9 N	3	3 0	-0-	
06	5100	X	4932	-0-	-168	-0-	4930 3	2 9 N	2	2 0	-0-	
07	5270	X	4796	-0-	-474	-0-	4794 3	2 9 N	2	2 0	-0-	
08	5177	X	4460	-0-	-717	-0-	4458 3	2 9 N	2	2 0	-0-	
*09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4964 3	2 9 N	2	2 0	-0-	
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5308 3	3 9 N	3	3 0	-0-	

TRAWICK GU 7		WELL #: 6H		RRCID -> 203547		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7650 - 11273		
05	3100	N	1843	-0-	-1257	2719	1840 3	3 9 N	3	3 0	-0-	
06	3000	N	1751	-0-	-1249	1470	1749 3	2 9 N	2	2 0	-0-	
07	3100	N	1773	-0-	-1327	143	1772 3	1 9 N	1	1 0	-0-	
08	1882	N	1739	-0-	-143	-0-	1737 3	2 9 N	2	2 0	-0-	
*09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	1690 3	1 9 N	1	1 0	-0-	
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1765 3	2 9 N	2	2 0	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 61		WELL #:		1H	RRCID ->	203895	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8132 - 11404
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-
06	810 N	471	-0-	-339	-0-	471 3		N	-0-			-0-
07	868 N	483	-0-	-385	-0-	483 3		N	-0-			-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
*09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-			-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		5H	RRCID ->	204312	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	10248 - 11298
05	961 N	912	-0-	-49	-0-	910 3	2 9	N	2	2 0		-0-
06	1050 N	873	-0-	-177	-0-	872 3	1 9	N	1	1 0		-0-
07	992 N	927	-0-	-65	-0-	926 3	1 9	N	1	1 0		-0-
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1738 3	2 9	N	2	2 0		-0-
*09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1555 3	1 9	N	1	1 0		-0-
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1425 3	2 9	N	2	2 0		-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		3H	RRCID ->	204493	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7957 - 13145
05	899 N	886	-0-	-13	-0-	886 3		N	-0-			-0-
06	870 N	846	-0-	-24	-0-	846 3		N	-0-			-0-
07	868 N	856	-0-	-12	-0-	856 3		N	-0-			-0-
08	899 N	881	-0-	-18	-0-	881 3		N	-0-			-0-
*09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-			-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		4H	RRCID ->	204824	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7713 - 13295
05	3472 X	3047	-0-	-425	-0-	3040 3	7 9	N	6	6 0		-0-
06	3330 X	2767	-0-	-563	-0-	2763 3	4 9	N	4	4 0		-0-
07	3441 X	3250	-0-	-191	-0-	3246 3	4 9	N	4	4 0		-0-
08	3441 X	2949	-0-	-492	-0-	2945 3	4 9	N	4	4 0		-0-
*09	3120 X	3049	-0-	-71	-0-	3046 3	3 9	N	3	3 0		-0-
10	3255 X	3014	-0-	-241	-0-	3008 3	6 9	N	5	5 0		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		6H	RRCID ->	205073	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8029 - 11624
05	3100 N	1727	-0-	-1373	-0-	1209 1727 3		N	-0-			-0-
06	2837 N	1628	-0-	-1209	-0-	1628 3		N	-0-			-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-			-0-
*09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		5H	RRCID ->	205740	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7740 - 11708
05	1147 N	883	-0-	-264	-0-	883 3		N	-0-			-0-
06	960 N	809	-0-	-151	-0-	809 3		N	-0-			-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			-0-
*09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-			-0-
10	1054 N	805	-0-	-249	-0-	805 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		7H	RRCID ->	206402	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	7689 - 11800
05	3100 N	2495	-0-	-605	-0-	6634 2495 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	2206	-0-	-794	-0-	5840 2206 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2176	-0-	-924	-0-	4916 2176 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	1966	-0-	-1134	-0-	3782 1966 3		N	-0-			-0-
*09	3000 N	2216	-0-	-784	-0-	2998 2216 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2427	-0-	-673	-0-	2325 2427 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TRAWICK GU 11		WELL #:		4H	RRCID ->	206403	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7840 - 11707			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	3100	N	2321	-0-	-779	6134	2299	3	22	9	N	20	20	0	-0-
06	3000	N	2130	-0-	-870	5264	2116	3	14	9	N	13	13	0	-0-
07	3100	N	2251	-0-	-849	4415	2238	3	13	9	N	12	12	0	-0-
08	3100	N	2264	-0-	-836	3579	2249	3	15	9	N	14	14	0	-0-
*09	3000	N	2235	-0-	-765	2814	2223	3	12	9	N	11	11	0	-0-
10	3100	N	2062	-0-	-1038	1776	2044	3	18	9	N	16	16	0	-0-

TRAWICK GU 62		WELL #:		1H	RRCID ->	207684	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8511 - 12076			
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	3			N	-0-			-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-			-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		5H	RRCID ->	208284	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	7946 - 12602			
05	3100	N	1745	-0-	-1355	2918	1745	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	1478	-0-	-1522	1396	1478	3			N	-0-			-0-
07	2877	N	1481	-0-	-1396	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-			-0-
*09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-			-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		5H	RRCID ->	208472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	8005 - 11411			
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	3	6	9	N	5	5	0	-0-
06	870	N	748	-0-	-122	-0-	745	3	3	9	N	3	3	0	-0-
07	899	N	788	-0-	-111	-0-	785	3	3	9	N	3	3	0	-0-
08	775	N	296	-0-	-479	-0-	294	3	2	9	N	2	2	0	-0-
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	N	2	2	0	-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	956	3	4	9	N	4	4	0	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		8	RRCID ->	209236	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	7300 - 7973			
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	55	3	3	9	N	3	3	0	-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	N	2	2	0	-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	N	2	2	0	-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	N	2	2	0	-0-
*09	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	3	2	9	N	2	2	0	-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	86	3	3	9	N	3	3	0	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	210357	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8999	PERF.	7702 - 8877			
05	3038	X	985	-0-	-2053	-0-	978	3	7	9	N	6	6	0	-0-
06	2940	X	819	-0-	-2121	-0-	816	3	3	9	N	3	3	0	-0-
07	2728	X	830	-0-	-1898	-0-	827	3	3	9	N	3	3	0	-0-
08	1178	X	887	-0-	-291	-0-	884	3	3	9	N	3	3	0	-0-
*09	1140	X	996	-0-	-144	-0-	993	3	3	9	N	3	3	0	-0-
10	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1010	3	4	9	N	4	4	0	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		8	RRCID ->	210543	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	7202 - 8367			
05	8339	X	7540	-0-	-799	-0-	7511	3	29	9	N	26	26	0	-0-
06	7680	X	7062	-0-	-618	-0-	7043	3	19	9	N	17	17	0	-0-
07	7812	X	7371	-0-	-441	-0-	7354	3	17	9	N	15	15	0	-0-
08	7564	X	7260	-0-	-304	-0-	7241	3	19	9	N	17	17	0	-0-
*09	7290	X	6882	-0-	-408	-0-	6868	3	14	9	N	13	13	0	-0-
10	7533	X	6567	-0-	-966	-0-	6545	3	22	9	N	20	20	0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRAWICK GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 211400		COMPL. DATE 02/08/2010			TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5177 X	5084	-0-	-93	-0-	5072	3	12	9	N	11	11 0	-0-
06	5010 X	4635	-0-	-375	-0-	4627	3	8	9	N	7	7 0	-0-
07	5115 X	4868	-0-	-247	-0-	4861	3	7	9	N	6	6 0	-0-
08	5115 X	4704	-0-	-411	-0-	4696	3	8	9	N	7	7 0	-0-
*09	4920 X	4433	-0-	-487	-0-	4427	3	6	9	N	5	5 0	-0-
10	5084 X	3423	-0-	-1661	-0-	3415	3	8	9	N	7	7 0	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 10 H		RRCID -> 211800		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835				
05	6293 X	5818	-0-	-475	-0-	5814	3	4	9	N	4	4 0	-0-
06	6030 X	4778	-0-	-1252	-0-	4775	3	3	9	N	3	3 0	-0-
07	6076 X	5212	-0-	-864	-0-	5210	3	2	9	N	2	2 0	-0-
08	5952 X	5127	-0-	-825	-0-	5125	3	2	9	N	2	2 0	-0-
*09	5760 X	5063	-0-	-697	-0-	5061	3	2	9	N	2	2 0	-0-
10	5828 X	5282	-0-	-546	-0-	5279	3	3	9	N	3	3 0	-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 8 H		RRCID -> 211826		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665				
05	1333 N	999	-0-	-334	-0-	999	3			N	-0-		-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-		-0-
07	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-		-0-
08	992 N	847	-0-	-145	-0-	847	3			N	-0-		-0-
*09	900 N	841	-0-	-59	-0-	841	3			N	-0-		-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-		-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #: 4H		RRCID -> 212333		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472				
05	2542 X	1364	-0-	-1178	-0-	1364	3			N	-0-		-0-
06	1950 X	1293	-0-	-657	-0-	1293	3			N	-0-		-0-
07	1736 X	1482	-0-	-254	-0-	1482	3			N	-0-		-0-
08	1736 X	1438	-0-	-298	-0-	1438	3			N	-0-		-0-
*09	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-		-0-
10	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 10H		RRCID -> 213116		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935				
05	3875 X	3828	-0-	-47	-0-	3825	3	3	9	N	3	3 0	-0-
06	3720 X	3557	-0-	-163	-0-	3555	3	2	9	N	2	2 0	-0-
07	3844 X	3719	-0-	-125	-0-	3717	3	2	9	N	2	2 0	-0-
08	3844 X	3646	-0-	-198	-0-	3644	3	2	9	N	2	2 0	-0-
*09	3720 X	3482	-0-	-238	-0-	3481	3	1	9	N	1	1 0	-0-
10	3813 X	3509	-0-	-304	-0-	3507	3	2	9	N	2	2 0	-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 8HA		RRCID -> 215024		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766				
05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-		-0-
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-		-0-
07	3038 X	2888	-0-	-150	-0-	2888	3			N	-0-		-0-
08	3131 X	2812	-0-	-319	-0-	2812	3			N	-0-		-0-
*09	3030 X	2038	-0-	-992	-0-	2038	3			N	-0-		-0-
10	3131 X	2536	-0-	-595	-0-	2536	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 9		RRCID -> 215026		COMPL. DATE 02/27/2009			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830				
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	921	3	8	9	N	7	7 0	-0-
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	876	3	6	9	N	5	5 0	-0-
07	961 N	915	-0-	-46	-0-	911	3	4	9	N	4	4 0	-0-
08	930 N	880	-0-	-50	-0-	874	3	6	9	N	5	5 0	-0-
*09	870 N	848	-0-	-22	-0-	845	3	3	9	N	3	3 0	-0-
10	930 N	890	-0-	-40	-0-	884	3	6	9	N	5	5 0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 5		WELL #:		10H	RRCID ->	215031	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7689 - 10796
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			CODE	CODE	CODE	CODE		
05	5921 X	5657	-0-	-264	-0-		5644 3	13 9	N	12	12 0	-0-
06	5730 X	5451	-0-	-279	-0-		5442 3	9 9	N	8	8 0	-0-
07	5766 X	5032	-0-	-734	-0-		5025 3	7 9	N	6	6 0	-0-
08	5766 X	5586	-0-	-180	-0-		5578 3	8 9	N	7	7 0	-0-
*09	5580 X	5079	-0-	-501	-0-		5072 3	7 9	N	6	6 0	-0-
10	5642 X	5526	-0-	-116	-0-		5516 3	10 9	N	9	9 0	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		11H	RRCID ->	215536	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7892 - 10569
05	7192 X	6606	-0-	-586	-0-		6598 3	8 9	N	7	7 0	-0-
06	6720 X	5298	-0-	-1422	-0-		5294 3	4 9	N	4	4 0	-0-
07	6944 X	6579	-0-	-365	-0-		6575 3	4 9	N	4	4 0	-0-
08	6758 X	4929	-0-	-1829	-0-		4925 3	4 9	N	4	4 0	-0-
*09	6390 X	6071	-0-	-319	-0-		6068 3	3 9	N	3	3 0	-0-
10	6603 X	6575	-0-	-28	-0-		6569 3	6 9	N	5	5 0	-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		6	RRCID ->	216161	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7430 - 7519
05	3100 N	1707	-0-	-1393	-0-	1614	1703 3	4 9	N	4	4 0	-0-
06	3000 N	1577	-0-	-1423	-0-	191	1574 3	3 9	N	3	3 0	-0-
07	1806 N	1615	-0-	-191	-0-		1613 3	2 9	N	2	2 0	-0-
08	1705 N	1566	-0-	-139	-0-		1563 3	3 9	N	3	3 0	-0-
*09	1590 N	1501	-0-	-89	-0-		1499 3	2 9	N	2	2 0	-0-
10	1612 N	1550	-0-	-62	-0-		1547 3	3 9	N	3	3 0	-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		6	RRCID ->	216179	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	7960 - 9032
05	248 N	236	-0-	-12	-0-		236 3		N	-0-	-0-	-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 3		N	-0-	-0-	-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 3		N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	210	-0-	-38	-0-		210 3		N	-0-	-0-	-0-
*09	210 N	195	-0-	-15	-0-		195 3		N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-		204 3		N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	217056	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	7818 - 8802
05	3100 N	831	-0-	-2269	-0-	916	831 3		N	-0-	-0-	-0-
06	1617 N	701	-0-	-916	-0-		701 3		N	-0-	-0-	-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		1035 3		N	-0-	-0-	-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		1037 3		N	-0-	-0-	-0-
*09	976 N	976	-0-	-0-	-0-		976 3		N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	886	-0-	-137	-0-		886 3		N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		9	RRCID ->	218487	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7282 - 7966
05	4526 X	4220	-0-	-306	-0-		4197 3	23 9	N	21	21 0	-0-
06	4380 X	4056	-0-	-324	-0-		4042 3	14 9	N	13	13 0	-0-
07	4433 X	4270	-0-	-163	-0-		4257 3	13 9	N	12	12 0	-0-
08	4433 X	3975	-0-	-458	-0-		3961 3	14 9	N	13	13 0	-0-
*09	4290 X	3891	-0-	-399	-0-		3880 3	11 9	N	10	10 0	-0-
10	4278 X	4097	-0-	-181	-0-		4079 3	18 9	N	16	16 0	-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		7	RRCID ->	218937	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8955	PERF.	7754 - 8716
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-		764 3	18 9	N	16	16 0	-0-
06	600 N	436	-0-	-164	-0-		428 3	8 9	N	7	7 0	-0-
07	620 N	437	-0-	-183	-0-		431 3	6 9	N	5	5 0	-0-
08	620 N	408	-0-	-212	-0-		402 3	6 9	N	5	5 0	-0-
*09	506 N	506	-0-	-0-	-0-		502 3	4 9	N	4	4 0	-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-		611 3	10 9	N	9	9 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 2		RRCID -> 219326		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 7843 - 8216			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)			AMT CODE		AMT CODE			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

TRAWICK GU 6		WELL #: 13		RRCID -> 219769		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 8983		PERF. 7838 - 8800			
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3734	3	3	9	N	3	-0-	
06	3630 X	3528	-0-	-102	-0-	3526	3	2	9	N	2	-0-	
07	3751 X	3599	-0-	-152	-0-	3597	3	2	9	N	2	-0-	
08	3751 X	3532	-0-	-219	-0-	3530	3	2	9	N	2	-0-	
*09	3630 X	3389	-0-	-241	-0-	3388	3	1	9	N	1	-0-	
10	3751 X	3486	-0-	-265	-0-	3484	3	2	9	N	2	-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 220637		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7620 - 7821			
05	4712 X	3347	-0-	-1365	-0-	3336	3	11	9	N	10	-0-	
06	4200 X	3134	-0-	-1066	-0-	3127	3	7	9	N	6	-0-	
07	3410 X	3216	-0-	-194	-0-	3209	3	7	9	N	6	-0-	
08	3410 X	3172	-0-	-238	-0-	3165	3	7	9	N	6	-0-	
*09	3240 X	2998	-0-	-242	-0-	2992	3	6	9	N	5	-0-	
10	3348 X	2490	-0-	-858	-0-	2482	3	8	9	N	7	-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #: 9		RRCID -> 220774		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 7328 - 7950			
05	3100 N	2695	-0-	-405	-0-	9174	2692	3	3	9	N	3	-0-
06	3000 N	2405	-0-	-595	-0-	8579	2403	3	2	9	N	2	-0-
07	3100 N	2282	-0-	-818	-0-	7761	2280	3	2	9	N	2	-0-
08	3100 N	1925	-0-	-1175	-0-	6586	1923	3	2	9	N	2	-0-
*09	3000 N	2428	-0-	-572	-0-	6014	2427	3	1	9	N	1	-0-
10	3100 N	2492	-0-	-608	-0-	5406	2490	3	2	9	N	2	-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 11		RRCID -> 220778		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 8092 - 8655			
05	3100 N	1788	-0-	-1312	-0-	2343	1784	3	4	9	N	4	-0-
06	3000 N	1654	-0-	-1346	-0-	997	1651	3	3	9	N	3	-0-
07	2693 N	1696	-0-	-997	-0-	1694	3	2	9	N	2	-0-	
08	1798 N	1689	-0-	-109	-0-	1686	3	3	9	N	3	-0-	
*09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	3	2	9	N	2	-0-	
10	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	1686	3	3	9	N	3	-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 220824		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8917		PERF. 7952 - 8792			
05	2759 X	1699	-0-	-1060	-0-	1698	3	1	9	N	1	-0-	
06	2670 X	1414	-0-	-1256	-0-	1413	3	1	9	N	1	-0-	
07	2759 X	1377	-0-	-1382	-0-	1376	3	1	9	N	1	-0-	
08	2015 X	1775	-0-	-240	-0-	1774	3	1	9	N	1	-0-	
*09	1650 X	1538	-0-	-112	-0-	1537	3	1	9	N	1	-0-	
10	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2055	3	1	9	N	1	-0-	

TRAWICK GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 222054		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7256 - 8848			
05	5828 X	5724	-0-	-104	-0-	5707	3	17	9	N	15	-0-	
06	5640 X	4402	-0-	-1238	-0-	4392	3	10	9	N	9	-0-	
07	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6133	3	9	9	N	8	-0-	
08	5859 X	5641	-0-	-218	-0-	5630	3	11	9	N	10	-0-	
*09	5670 X	4954	-0-	-716	-0-	4946	3	8	9	N	7	-0-	
10	5952 X	5634	-0-	-318	-0-	5621	3	13	9	N	12	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TRAWICK GU 12		WELL #: 8		RRCID -> 222131		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 8024 - 8878					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
05	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5369	3	172	9	N	156	156	0	-0-	
06	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5123	3	117	9	N	106	106	0	-0-	
07	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5264	3	102	9	N	93	93	0	-0-	
08	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5176	3	116	9	N	105	105	0	-0-	
*09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5000	3	88	9	N	80	80	0	-0-	
10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5473	3	144	9	N	131	131	0	-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222276		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8050 - 8765					
05	8277 X	5380	-0-	-2897	-0-	5373	3	7	9	N	6	6	0	-0-	
06	7980 X	4944	-0-	-3036	-0-	4941	3	3	9	N	3	3	0	-0-	
07	8246 X	4658	-0-	-3588	-0-	4655	3	3	9	N	3	3	0	-0-	
08	7626 X	4252	-0-	-3374	-0-	4249	3	3	9	N	3	3	0	-0-	
*09	6150 X	4034	-0-	-2116	-0-	4032	3	2	9	N	2	2	0	-0-	
10	5394 X	4062	-0-	-1332	-0-	4059	3	3	9	N	3	3	0	-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #: 9		RRCID -> 222379		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8032 - 8621					
05	5611 X	5213	-0-	-398	-0-	5188	3	25	9	N	23	23	0	-0-	
06	5430 X	4277	-0-	-1153	-0-	4262	3	15	9	N	14	14	0	-0-	
07	5549 X	5117	-0-	-432	-0-	5104	3	13	9	N	12	12	0	-0-	
08	5394 X	4557	-0-	-837	-0-	4542	3	15	9	N	14	14	0	-0-	
*09	5070 X	4995	-0-	-75	-0-	4983	3	12	9	N	11	11	0	-0-	
10	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	5978	3	23	9	N	21	21	0	-0-	

TRAWICK GU 3		WELL #: 12		RRCID -> 222744		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 7316 - 8885					
05	1678 N	1309	-0-	-369	-0-	1303	3	6	9	N	5	5	0	-0-	
06	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	1188	3	3	9	N	3	3	0	-0-	
07	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1285	3	3	9	N	3	3	0	-0-	
08	1302 N	1043	-0-	-259	-0-	1040	3	3	9	N	3	3	0	-0-	
*09	1200 N	958	-0-	-242	-0-	956	3	2	9	N	2	2	0	-0-	
10	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1112	3	3	9	N	3	3	0	-0-	

TRAWICK GU 6		WELL #: 11		RRCID -> 223155		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 7216 - 8638					
05	3317 X	3136	-0-	-181	-0-	3116	3	20	9	N	18	18	0	-0-	
06	3210 X	2601	-0-	-609	-0-	2589	3	12	9	N	11	11	0	-0-	
07	3317 X	2710	-0-	-607	-0-	2700	3	10	9	N	9	9	0	-0-	
08	3255 X	2595	-0-	-660	-0-	2584	3	11	9	N	10	10	0	-0-	
*09	3120 X	2474	-0-	-646	-0-	2465	3	9	9	N	8	8	0	-0-	
10	3131 X	2514	-0-	-617	-0-	2501	3	13	9	N	12	12	0	-0-	

TRAWICK GU 18		WELL #: 6		RRCID -> 223380		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 8018 - 8658					
05	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	2721	3			N	-0-			-0-	
06	2700 X	2551	-0-	-149	-0-	2551	3			N	-0-			-0-	
07	2728 N	2628	-0-	-100	-0-	2628	3			N	-0-			-0-	
08	2728 N	2555	-0-	-173	-0-	2555	3			N	-0-			-0-	
*09	2550 N	2399	-0-	-151	-0-	2399	3			N	-0-			-0-	
10	2635 N	2460	-0-	-175	-0-	2460	3			N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 21		WELL #: 5		RRCID -> 224072		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9073		PERF. 8085 - 8914					
05	3100 N	1854	-0-	-1246	-0-	4161	1841	3	13	9	N	12	12	0	-0-
06	3000 N	1665	-0-	-1335	-0-	2826	1656	3	9	9	N	8	8	0	-0-
07	3100 N	1646	-0-	-1454	-0-	1372	1639	3	7	9	N	6	6	0	-0-
08	2963 N	1591	-0-	-1372	-0-	1583	1583	3	8	9	N	7	7	0	-0-
*09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1772	1772	3	7	9	N	6	6	0	-0-
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	1937	3	11	9	N	10	10	0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 224783		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 7308 - 8839		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	5673 X	5445	-0-	-228	-0-	5416	3	29 9	N	26	26 0	-0-
06	5340 X	5212	-0-	-128	-0-	5193	3	19 9	N	17	17 0	-0-
07	5456 X	5272	-0-	-184	-0-	5255	3	17 9	N	15	15 0	-0-
08	5456 X	5221	-0-	-235	-0-	5202	3	19 9	N	17	17 0	-0-
*09	5280 X	5026	-0-	-254	-0-	5012	3	14 9	N	13	13 0	-0-
10	5456 X	5233	-0-	-223	-0-	5210	3	23 9	N	21	21 0	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 8		RRCID -> 225554		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8048 - 8510		
05	3937 X	3175	-0-	-762	-0-	3158	3	17 9	N	15	15 0	-0-
06	3720 X	2925	-0-	-795	-0-	2914	3	11 9	N	10	10 0	-0-
07	3689 X	3017	-0-	-672	-0-	3007	3	10 9	N	9	9 0	-0-
08	3565 X	3511	-0-	-54	-0-	3499	3	12 9	N	11	11 0	-0-
*09	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3944	3	10 9	N	9	9 0	-0-
10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3975	3	18 9	N	16	16 0	-0-

TRAWICK GU 20		WELL #: 4		RRCID -> 225730		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8225 - 8866		
05	310 N	253	-0-	-57	-0-	252	3	1 9	N	1	1 0	-0-
06	540 N	148	-0-	-392	-0-	147	3	1 9	N	1	1 0	-0-
07	217 N	96	-0-	-121	-0-	96	3		N	-0-	-0	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0	-0-
*09	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	3		N	-0-	-0	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-	-0	-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 7		RRCID -> 226245		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 8055 - 8809		
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	270	3	4 9	N	4	4 0	-0-
06	690 N	102	-0-	-588	-0-	100	3	2 9	N	2	2 0	-0-
07	310 N	112	-0-	-198	-0-	111	3	1 9	N	1	1 0	-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	262	3	2 9	N	2	2 0	-0-
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2 9	N	2	2 0	-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3 9	N	3	3 0	-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 227737		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7486 - 8794		
05	2945 X	2427	-0-	-518	-0-	2427	3		N	-0-	-0	-0-
06	2850 X	2190	-0-	-660	-0-	2190	3		N	-0-	-0	-0-
07	2821 N	2348	-0-	-473	-0-	2348	3		N	-0-	-0	-0-
08	2418 N	2245	-0-	-173	-0-	2245	3		N	-0-	-0	-0-
*09	2190 N	2002	-0-	-188	-0-	2002	3		N	-0-	-0	-0-
10	2356 N	2082	-0-	-274	-0-	2082	3		N	-0-	-0	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 10		RRCID -> 227849		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 7208 - 8757		
05	3720 X	3615	-0-	-105	-0-	3609	3	6 9	N	5	5 0	-0-
06	3540 X	3334	-0-	-206	-0-	3331	3	3 9	N	3	3 0	-0-
07	3658 X	3489	-0-	-169	-0-	3486	3	3 9	N	3	3 0	-0-
08	3658 X	3416	-0-	-242	-0-	3413	3	3 9	N	3	3 0	-0-
*09	3510 X	3303	-0-	-207	-0-	3300	3	3 9	N	3	3 0	-0-
10	3627 X	3145	-0-	-482	-0-	3141	3	4 9	N	4	4 0	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 228656		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 8937		PERF. 7206 - 8679		
05	4836 X	4532	-0-	-304	-0-	4521	3	11 9	N	10	10 0	-0-
06	4680 X	4187	-0-	-493	-0-	4180	3	7 9	N	6	6 0	-0-
07	4960 X	4430	-0-	-530	-0-	4423	3	7 9	N	6	6 0	-0-
08	4960 X	4477	-0-	-483	-0-	4470	3	7 9	N	6	6 0	-0-
*09	4800 X	4181	-0-	-619	-0-	4175	3	6 9	N	5	5 0	-0-
10	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4871	3	9 9	N	8	8 0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 229085		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 8986		PERF. 7246 - 8680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	3627 X	3503	-0-	-124	-0-	3495 3	8 9	N	7	7 0	-0-
06	3480 X	3276	-0-	-204	-0-	3272 3	4 9	N	4	4 0	-0-
07	3596 X	3332	-0-	-264	-0-	3328 3	4 9	N	4	4 0	-0-
08	3503 X	3057	-0-	-446	-0-	3053 3	4 9	N	4	4 0	-0-
*09	3390 X	2994	-0-	-396	-0-	2991 3	3 9	N	3	3 0	-0-
10	3503 X	3083	-0-	-420	-0-	3077 3	6 9	N	5	5 0	-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 9		RRCID -> 229108		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7295 - 8676	
05	1454 N	1109	-0-	-345	-0-	1099 3	10 9	N	9	9 0	-0-
06	1050 N	492	-0-	-558	-0-	488 3	4 9	N	4	4 0	-0-
07	1085 N	574	-0-	-511	-0-	571 3	3 9	N	3	3 0	-0-
08	1116 N	502	-0-	-614	-0-	499 3	3 9	N	3	3 0	-0-
*09	480 N	402	-0-	-78	-0-	400 3	2 9	N	2	2 0	-0-
10	589 N	472	-0-	-117	-0-	469 3	3 9	N	3	3 0	-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 229701		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 8023 - 8738	
05	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 3		N	-0-		-0-
06	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 3		N	-0-		-0-
07	4557 X	4450	-0-	-107	-0-	4450 3		N	-0-		-0-
08	4557 X	4007	-0-	-550	-0-	4007 3		N	-0-		-0-
*09	4410 X	3903	-0-	-507	-0-	3903 3		N	-0-		-0-
10	4557 X	4083	-0-	-474	-0-	4083 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 10		RRCID -> 230080		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 7223 - 8645	
05	4619 X	4362	-0-	-257	-0-	4350 3	12 9	N	11	11 0	-0-
06	4470 X	3892	-0-	-578	-0-	3884 3	8 9	N	7	7 0	-0-
07	4402 X	3891	-0-	-511	-0-	3884 3	7 9	N	6	6 0	-0-
08	4371 X	3879	-0-	-492	-0-	3871 3	8 9	N	7	7 0	-0-
*09	4230 X	3788	-0-	-442	-0-	3782 3	6 9	N	5	5 0	-0-
10	4371 X	4348	-0-	-23	-0-	4338 3	10 9	N	9	9 0	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 9		RRCID -> 230321		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 8979		PERF. 7273 - 8717	
05	4991 X	4982	-0-	-9	-0-	4957 3	25 9	N	23	23 0	-0-
06	4830 X	4624	-0-	-206	-0-	4606 3	18 9	N	16	16 0	-0-
07	4991 X	4480	-0-	-511	-0-	4466 3	14 9	N	13	13 0	-0-
08	4991 X	4461	-0-	-530	-0-	4444 3	17 9	N	15	15 0	-0-
*09	4830 X	4682	-0-	-148	-0-	4669 3	13 9	N	12	12 0	-0-
10	4991 X	4956	-0-	-35	-0-	4935 3	21 9	N	19	19 0	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 12		RRCID -> 230325		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 8158 - 8715	
05	2951 N	1611	-0-	-1340	-0-	1611 3		N	-0-		-0-
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3		N	-0-		-0-
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		N	-0-		-0-
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-		-0-
*09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-		-0-
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 11		RRCID -> 230565		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8004 - 8710	
05	5208 X	4492	-0-	-716	-0-	4475 3	17 9	N	15	15 0	-0-
06	5040 X	4712	-0-	-328	-0-	4701 3	11 9	N	10	10 0	-0-
07	5208 X	4118	-0-	-1090	-0-	4109 3	9 9	N	8	8 0	-0-
08	4929 X	4226	-0-	-703	-0-	4216 3	10 9	N	9	9 0	-0-
*09	4710 X	3874	-0-	-836	-0-	3866 3	8 9	N	7	7 0	-0-
10	4867 X	3958	-0-	-909	-0-	3947 3	11 9	N	10	10 0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #:		3	RRCID ->	231319	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7889 - 8239
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		3100 N	1636	-0-	-1464	1467	144 1	1492 2	N	-0-		185
06		3000 N	1792	-0-	-1208	259	143 1	1649 2	N	-0-		185
07		2155 N	1896	-0-	-259	-0-	142 1	1754 2	N	-0-		185
08		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	138 1	1699 2	N	47	47 1	185
							52 9					
09		1800 N	1709	-0-	-91	-0-	134 1	1575 2	N	-0-		185
10		1891 N	1838	-0-	-53	-0-	152 1	1686 2	N	-0-		185

TRAWICK GU 11		WELL #:		8	RRCID ->	231594	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	8139 - 8656
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1758 3	2 9	N	2	2 0	-0-
06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1721 3	2 9	N	2	2 0	-0-
07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1671 3	1 9	N	1	1 0	-0-
08		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1650 3	1 9	N	1	1 0	-0-
*09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1535 3	1 9	N	1	1 0	-0-
10		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1525 3	2 9	N	2	2 0	-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		10	RRCID ->	231627	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	7780 - 8684
05		3410 X	3042	-0-	-368	-0-	3020 3	22 9	N	20	20 0	-0-
06		3270 X	3078	-0-	-192	-0-	3063 3	15 9	N	14	14 0	-0-
07		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3659 3	14 9	N	13	13 0	-0-
08		3317 X	3130	-0-	-187	-0-	3113 3	17 9	N	15	15 0	-0-
*09		3210 X	2968	-0-	-242	-0-	2957 3	11 9	N	10	10 0	-0-
10		3658 X	3097	-0-	-561	-0-	3079 3	18 9	N	16	16 0	-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		10	RRCID ->	232567	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	7274 - 8661
05		2548 N	958	-0-	-1590	-0-	949 3	9 9	N	8	8 0	-0-
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	882 3	6 9	N	5	5 0	-0-
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	986 3	4 9	N	4	4 0	-0-
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	962 3	6 9	N	5	5 0	-0-
*09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	989 3	4 9	N	4	4 0	-0-
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1065 3	8 9	N	7	7 0	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		9	RRCID ->	233188	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	8170 - 8683
05		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2762 3	29 9	N	26	26 0	-0-
06		2490 X	2239	-0-	-251	-0-	2222 3	17 9	N	15	15 0	-0-
07		3131 X	2217	-0-	-914	-0-	2204 3	13 9	N	12	12 0	-0-
08		3131 X	1715	-0-	-1416	-0-	1702 3	13 9	N	12	12 0	-0-
*09		3030 X	1450	-0-	-1580	-0-	1442 3	8 9	N	7	7 0	-0-
10		2790 X	1312	-0-	-1478	-0-	1301 3	11 9	N	10	10 0	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		6	RRCID ->	235751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8881	PERF.	7350 - 8021
05		1837 N	1460	-0-	-377	-0-	1451 3	9 9	N	8	8 0	-0-
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1353 3	7 9	N	6	6 0	-0-
07		1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1354 3	6 9	N	5	5 0	-0-
08		1457 N	1322	-0-	-135	-0-	1316 3	6 9	N	5	5 0	-0-
*09		1350 N	1231	-0-	-119	-0-	1227 3	4 9	N	4	4 0	-0-
10		1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1239 3	7 9	N	6	6 0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 22		WELL #: 9 T		RRCID -> 236005		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5952 3	23 9	N	21	21 0		-0-
06	3690 X	3356	-0-	-334	-0-	3343 3	13 9	N	12	12 0		-0-
07	4340 X	3440	-0-	-900	-0-	3431 3	9 9	N	8	8 0		-0-
08	4340 X	3197	-0-	-1143	-0-	3187 3	10 9	N	9	9 0		-0-
*09	4200 X	3476	-0-	-724	-0-	3468 3	8 9	N	7	7 0		-0-
10	4340 X	3760	-0-	-580	-0-	3747 3	13 9	N	12	12 0		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 236055		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360			
05	868 N	813	-0-	-55	-0-	809 3	4 9	N	4	4 0		-0-
06	810 N	738	-0-	-72	-0-	735 3	3 9	N	3	3 0		-0-
07	806 N	752	-0-	-54	-0-	750 3	2 9	N	2	2 0		-0-
08	806 N	729	-0-	-77	-0-	726 3	3 9	N	3	3 0		-0-
*09	750 N	688	-0-	-62	-0-	686 3	2 9	N	2	2 0		-0-
10	744 N	716	-0-	-28	-0-	713 3	3 9	N	3	3 0		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 6		RRCID -> 236113		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671			
05	3100 N	2108	-0-	-992	-0-	7017 3	6 9	N	5	5 0		-0-
06	3000 N	1940	-0-	-1060	-0-	5957 3	3 9	N	3	3 0		-0-
07	3100 N	1716	-0-	-1384	-0-	4573 3	2 9	N	2	2 0		-0-
08	3100 N	1621	-0-	-1479	-0-	3094 3	3 9	N	3	3 0		-0-
*09	3000 N	1794	-0-	-1206	-0-	1888 3	2 9	N	2	2 0		-0-
10	3100 N	1868	-0-	-1232	-0-	656 3	3 9	N	3	3 0		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 11		RRCID -> 236763		COMPL. DATE 03/08/2011			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653			
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-			-0-
06	900 N	875	-0-	-25	-0-	875 3		N	-0-			-0-
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-			-0-
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3		N	-0-			-0-
*09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
10	961 N	854	-0-	-107	-0-	854 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 7		RRCID -> 238103		COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676			
05	5301 X	5051	-0-	-250	-0-	5039 3	12 9	N	11	11 0		-0-
06	5130 X	4521	-0-	-609	-0-	4513 3	8 9	N	7	7 0		-0-
07	5146 X	4751	-0-	-395	-0-	4744 3	7 9	N	6	6 0		-0-
08	5115 X	4877	-0-	-238	-0-	4869 3	8 9	N	7	7 0		-0-
*09	4890 X	4594	-0-	-296	-0-	4587 3	7 9	N	6	6 0		-0-
10	5053 X	4798	-0-	-255	-0-	4788 3	10 9	N	9	9 0		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 13		RRCID -> 238354		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480			
05	3100 N	1945	-0-	-1155	-0-	1094 3	2 9	N	2	2 0		-0-
06	2752 N	1658	-0-	-1094	-0-	1656 3	2 9	N	2	2 0		-0-
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1682 3	1 9	N	1	1 0		-0-
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1707 3	2 9	N	2	2 0		-0-
*09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763 3	1 9	N	1	1 0		-0-
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1585 3	2 9	N	2	2 0		-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 9		RRCID -> 238383		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707			
05	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4392 3	56 9	N	51	51 0		-0-
06	4320 X	3482	-0-	-838	-0-	3449 3	33 9	N	30	30 0		-0-
07	4464 X	4075	-0-	-389	-0-	4046 3	29 9	N	26	26 0		-0-
08	4464 X	4240	-0-	-224	-0-	4204 3	36 9	N	33	33 0		-0-
*09	4290 X	4215	-0-	-75	-0-	4186 3	29 9	N	26	26 0		-0-
10	4433 X	4266	-0-	-167	-0-	4221 3	45 9	N	41	41 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 238606		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7666 - 7878		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	2511 X	2279	-0-	-232	-0-	2259	3	20 9	N	18	18	0
06	2430 X	1893	-0-	-537	-0-	1875	3	18 9	N	16	16	0
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1909	3	15 9	N	14	14	0
08	2294 N	2066	-0-	-228	-0-	2048	3	18 9	N	16	16	0
*09	1890 N	1648	-0-	-242	-0-	1635	3	13 9	N	12	12	0
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2145	3	21 9	N	19	19	0

TRAWICK GU 5		WELL #: 12		RRCID -> 239054		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8084 - 8641		
05	3100 N	1561	-0-	-1539	124	1550	3	11 9	N	10	10	0
06	1562 N	1438	-0-	-124	-0-	1430	3	8 9	N	7	7	0
07	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1478	3	7 9	N	6	6	0
08	1550 N	1002	-0-	-548	-0-	996	3	6 9	N	5	5	0
*09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1456	3	4 9	N	4	4	0
10	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	1278	3	8 9	N	7	7	0

TRAWICK GU 21		WELL #: 7		RRCID -> 239079		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7701 - 8012		
05	3100 N	1729	-0-	-1371	1526	1719	3	10 9	N	9	9	0
06	3000 N	1633	-0-	-1367	159	1626	3	7 9	N	6	6	0
07	1884 N	1725	-0-	-159	-0-	1719	3	6 9	N	5	5	0
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1733	3	7 9	N	6	6	0
*09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1631	3	4 9	N	4	4	0
10	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	1710	3	8 9	N	7	7	0

TRAWICK GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 239628		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 8896		PERF. 7333 - 8727		
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	978	3	32 9	N	29	29	0
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	841	3	20 9	N	18	18	0
07	992 N	895	-0-	-97	-0-	878	3	17 9	N	15	15	0
08	1023 N	788	-0-	-235	-0-	769	3	19 9	N	17	17	0
*09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1018	3	15 9	N	14	14	0
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1026	3	28 9	N	25	25	0

TRAWICK GU 22		WELL #: 10		RRCID -> 240006		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7815 - 8739		
05	3100 N	2219	-0-	-881	7359	2207	3	12 9	N	11	11	0
06	3000 N	2109	-0-	-891	6468	2101	3	8 9	N	7	7	0
07	3100 N	2075	-0-	-1025	5443	2068	3	7 9	N	6	6	0
08	3100 N	2232	-0-	-868	4575	2224	3	8 9	N	7	7	0
*09	3000 N	2257	-0-	-743	3832	2250	3	7 9	N	6	6	0
10	3100 N	2340	-0-	-760	3072	2330	3	10 9	N	9	9	0

TRAWICK GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 240200		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7309 - 8761		
05	3069 X	2260	-0-	-809	-0-	2245	3	15 9	N	14	14	0
06	2970 X	2212	-0-	-758	-0-	2201	3	11 9	N	10	10	0
07	2914 X	2226	-0-	-688	-0-	2217	3	9 9	N	8	8	0
08	2914 X	2116	-0-	-798	-0-	2106	3	10 9	N	9	9	0
*09	2220 X	1871	-0-	-349	-0-	1863	3	8 9	N	7	7	0
10	2294 X	1743	-0-	-551	-0-	1733	3	10 9	N	9	9	0

TRAWICK GU 29		WELL #: 5		RRCID -> 240436		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7766 - 7978		
05	3100 N	1675	-0-	-1425	1492	1655	3	20 9	N	18	18	0
06	3000 N	1567	-0-	-1433	59	1554	3	13 9	N	12	12	0
07	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	1602	3	12 9	N	11	11	0
08	1674 N	1584	-0-	-90	-0-	1571	3	13 9	N	12	12	0
*09	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1517	3	10 9	N	9	9	0
10	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	1453	3	15 9	N	14	14	0

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 5		WELL #:		11	RRCID ->	241865	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	8401 - 8495	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	3100 N	2595	-0-	-505	8656	2585 3	10 9	N	9	9	0		-0-
06	3000 N	2318	-0-	-682	7974	2311 3	7 9	N	6	6	0		-0-
07	3100 N	1669	-0-	-1431	6543	1665 3	4 9	N	4	4	0		-0-
08	3100 N	2491	-0-	-609	5934	2485 3	6 9	N	5	5	0		-0-
*09	3000 N	2456	-0-	-544	5390	2450 3	6 9	N	5	5	0		-0-
10	3100 N	2517	-0-	-583	4807	2509 3	8 9	N	7	7	0		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		13	RRCID ->	241866	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8481 - 8672	
05	3100 N	2565	-0-	-535	6460	2563 3	2 9	N	2	2	0		-0-
06	3000 N	2304	-0-	-696	5764	2303 3	1 9	N	1	1	0		-0-
07	3100 N	2366	-0-	-734	5030	2365 3	1 9	N	1	1	0		-0-
08	3100 N	2085	-0-	-1015	4015	2084 3	1 9	N	1	1	0		-0-
*09	3000 N	1765	-0-	-1235	2780	1764 3	1 9	N	1	1	0		-0-
10	3100 N	1447	-0-	-1653	1127	1446 3	1 9	N	1	1	0		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		8	RRCID ->	241955	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7397 - 8194	
05	4960 X	3851	-0-	-1109	-0-	3823 3	28 9	N	25	25	0		-0-
06	4800 X	3332	-0-	-1468	-0-	3317 3	15 9	N	14	14	0		-0-
07	4867 X	4424	-0-	-443	-0-	4409 3	15 9	N	14	14	0		-0-
08	4836 X	4552	-0-	-284	-0-	4532 3	20 9	N	18	18	0		-0-
*09	4530 X	4298	-0-	-232	-0-	4283 3	15 9	N	14	14	0		-0-
10	4433 X	4418	-0-	-15	-0-	4395 3	23 9	N	21	21	0		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		8	RRCID ->	242739	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7359 - 8744	
05	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3		N	-0-	-0-			-0-
06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 3		N	-0-	-0-			-0-
07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 3		N	-0-	-0-			-0-
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 3		N	-0-	-0-			-0-
*09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 3		N	-0-	-0-			-0-
10	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		13	RRCID ->	242744	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7968 - 8690	
05	4061 X	3890	-0-	-171	-0-	3878 3	12 9	N	11	11	0		-0-
06	3930 X	3597	-0-	-333	-0-	3589 3	8 9	N	7	7	0		-0-
07	3999 X	3689	-0-	-310	-0-	3682 3	7 9	N	6	6	0		-0-
08	3999 X	3658	-0-	-341	-0-	3650 3	8 9	N	7	7	0		-0-
*09	3870 X	3471	-0-	-399	-0-	3465 3	6 9	N	5	5	0		-0-
10	3875 X	3556	-0-	-319	-0-	3546 3	10 9	N	9	9	0		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		10	RRCID ->	242978	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7792 - 8729	
05	2536 N	2314	-0-	-222	-0-	2272 3	42 9	N	38	38	0		-0-
06	2310 N	1845	-0-	-465	-0-	1820 3	25 9	N	23	23	0		-0-
07	2263 N	1990	-0-	-273	-0-	1969 3	21 9	N	19	19	0		-0-
08	2325 N	1760	-0-	-565	-0-	1737 3	23 9	N	21	21	0		-0-
*09	1860 N	1413	-0-	-447	-0-	1398 3	15 9	N	14	14	0		-0-
10	1984 N	930	-0-	-1054	-0-	912 3	18 9	N	16	16	0		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		9	RRCID ->	242980	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	8395 - 8462	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 9		WELL #:		9	RRCID ->	243771	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	8505 - 8625
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05	3100	N	1795	-0-	-1305	3605	1776	3	19	9	N	-0-
06	3000	N	1569	-0-	-1431	2174	1558	3	11	9	N	-0-
07	3100	N	1646	-0-	-1454	720	1636	3	10	9	N	-0-
08	2371	N	1651	-0-	-720	-0-	1640	3	11	9	N	-0-
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1538	3	9	9	N	-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1617	3	13	9	N	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		11	RRCID ->	243776	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	8133 - 8726
05	1608	N	1196	-0-	-412	-0-	1194	3	2	9	N	-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	3	1	9	N	-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1303	3	1	9	N	-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	3	1	9	N	-0-
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	3	1	9	N	-0-
10	1240	N	986	-0-	-254	-0-	985	3	1	9	N	-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		10	RRCID ->	244300	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	8066 - 8526
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		14	RRCID ->	245619	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7311 - 8724
05	6882	X	6314	-0-	-568	-0-	6288	3	26	9	N	-0-
06	6660	X	6030	-0-	-630	-0-	6010	3	20	9	N	-0-
07	6479	X	6251	-0-	-228	-0-	6233	3	18	9	N	-0-
08	6324	X	6134	-0-	-190	-0-	6114	3	20	9	N	-0-
*09	6120	X	6075	-0-	-45	-0-	6060	3	15	9	N	-0-
10	6324	X	6224	-0-	-100	-0-	6200	3	24	9	N	-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		7	RRCID ->	246293	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	7754 - 8706
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-
*09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		10	RRCID ->	246297	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7644 - 8515
05	3100	N	2225	-0-	-875	2476	2222	3	3	9	N	-0-
06	3000	N	2024	-0-	-976	1500	2022	3	2	9	N	-0-
07	2701	N	1201	-0-	-1500	-0-	1200	3	1	9	N	-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1513	3	1	9	N	-0-
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	3	1	9	N	-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	3	2	9	N	-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		10	RRCID ->	246328	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7342 - 8677
05	992	N	143	-0-	-849	-0-	139	3	4	9	N	-0-
06	750	N	23	-0-	-727	-0-	23	3			N	-0-
07	775	N	45	-0-	-730	-0-	45	3			N	-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	N	-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	N	-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	N	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 17		WELL #: 13		RRCID -> 246542		COMPL. DATE 07/26/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	3224 X	3064	-0-	-160	-0-	3047 3	17 9 N	15	15 0			-0-
06	3120 X	2793	-0-	-327	-0-	2782 3	11 9 N	10	10 0			-0-
07	3069 X	2927	-0-	-142	-0-	2917 3	10 9 N	9	9 0			-0-
08	3069 X	2750	-0-	-319	-0-	2739 3	11 9 N	10	10 0			-0-
*09	2970 X	2320	-0-	-650	-0-	2312 3	8 9 N	7	7 0			-0-
10	3069 X	2250	-0-	-819	-0-	2239 3	11 9 N	10	10 0			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 13		RRCID -> 247209		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654			
05	3782 X	3316	-0-	-466	-0-	3307 3	9 9 N	8	8 0			-0-
06	3660 X	3196	-0-	-464	-0-	3190 3	6 9 N	5	5 0			-0-
07	3596 X	3300	-0-	-296	-0-	3294 3	6 9 N	5	5 0			-0-
08	3534 X	3199	-0-	-335	-0-	3193 3	6 9 N	5	5 0			-0-
*09	3360 X	2997	-0-	-363	-0-	2993 3	4 9 N	4	4 0			-0-
10	3317 X	3111	-0-	-206	-0-	3104 3	7 9 N	6	6 0			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 11		RRCID -> 247681		COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701			
05	3906 X	2410	-0-	-1496	-0-	2397 3	13 9 N	12	12 0			-0-
06	3960 X	3431	-0-	-529	-0-	3423 3	8 9 N	7	7 0			-0-
07	4309 X	3187	-0-	-1122	-0-	3179 3	8 9 N	7	7 0			-0-
08	4309 X	23	-0-	-4286	-0-	19 3	4 9 N	4	4 0			-0-
*09	4170 X	83	-0-	-4087	-0-	83 3						-0-
10	3534 X	29	-0-	-3505	-0-	29 3						-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 247682		COMPL. DATE 07/10/2009			TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727			
05	3100 N	1546	-0-	-1554	2867	1542 3	4 9 N	4	4 0			-0-
06	3000 N	1331	-0-	-1669	1198	1328 3	3 9 N	3	3 0			-0-
07	2546 N	1348	-0-	-1198	-0-	1346 3	2 9 N	2	2 0			-0-
08	1550 N	1285	-0-	-265	-0-	1282 3	3 9 N	3	3 0			-0-
*09	1320 N	1283	-0-	-37	-0-	1281 3	2 9 N	2	2 0			-0-
10	1333 N	741	-0-	-592	-0-	739 3	2 9 N	2	2 0			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 12		RRCID -> 247683		COMPL. DATE 08/18/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635			
05	3658 X	3506	-0-	-152	-0-	3486 3	20 9 N	18	18 0			-0-
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3322 3	13 9 N	12	12 0			-0-
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3434 3	12 9 N	11	11 0			-0-
08	3503 X	3354	-0-	-149	-0-	3341 3	13 9 N	12	12 0			-0-
*09	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3637 3	11 9 N	10	10 0			-0-
10	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3813 3	19 9 N	17	17 0			-0-

TRAWICK GU 27		WELL #: 101		RRCID -> 248165		COMPL. DATE 09/13/2009			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702			
05	2728 X	2418	-0-	-310	-0-	2313 3	105 9 N	95	95 0			-0-
06	2730 X	2023	-0-	-707	-0-	1961 3	62 9 N	56	56 0			-0-
07	2821 X	2523	-0-	-298	-0-	2467 3	56 9 N	51	51 0			-0-
08	2821 X	2312	-0-	-509	-0-	2244 3	68 9 N	62	62 0			-0-
*09	2580 X	1989	-0-	-591	-0-	1942 3	47 9 N	43	43 0			-0-
10	2511 X	2222	-0-	-289	-0-	2148 3	74 9 N	67	67 0			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 101		RRCID -> 249117		COMPL. DATE 03/20/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376			
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3						-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3						-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3						-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3						-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3						-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3						-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 22		WELL #: 8		RRCID -> 249374		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	3	8	9	N	7	7 0
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2873	3	4	9	N	4	4 0
07	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2515	3	4	9	N	4	4 0
08	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2667	3	4	9	N	4	4 0
*09	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2732	3	3	9	N	3	3 0
10	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2668	3	6	9	N	5	5 0

TRAWICK GU 8		WELL #: 11		RRCID -> 249384		COMPL. DATE 11/03/2009			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736			
05	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3817	3	23	9	N	21	21 0
06	3660 X	3516	-0-	-144	-0-	3501	3	15	9	N	14	14 0
07	3751 X	3578	-0-	-173	-0-	3565	3	13	9	N	12	12 0
08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3926	3	15	9	N	14	14 0
*09	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4632	3	14	9	N	13	13 0
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5270	3	25	9	N	23	23 0

TRAWICK GU 4		WELL #: 12		RRCID -> 249422		COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704			
05	3100 N	2102	-0-	-998	1779	2089	3	13	9	N	12	12 0
06	3000 N	1715	-0-	-1285	494	1706	3	9	9	N	8	8 0
07	2058 N	1564	-0-	-494	-0-	1557	3	7	9	N	6	6 0
08	2108 N	1471	-0-	-637	-0-	1464	3	7	9	N	6	6 0
*09	1710 N	1385	-0-	-325	-0-	1379	3	6	9	N	5	5 0
10	1550 N	1301	-0-	-249	-0-	1293	3	8	9	N	7	7 0

TRAWICK GU 14		WELL #: 7		RRCID -> 249912		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485			
05	3100 N	1359	-0-	-1741	5242	1357	3	2	9	N	2	2 0
06	3000 N	956	-0-	-2044	3198	955	3	1	9	N	1	1 0
07	3866 X	668	-0-	-3198	-0-	668	3			N	-0-	-0-
08	2542 X	534	-0-	-2008	-0-	534	3			N	-0-	-0-
*09	2460 X	682	-0-	-1778	-0-	682	3			N	-0-	-0-
10	1364 X	843	-0-	-521	-0-	842	3	1	9	N	1	1 0

TRAWICK GU 11		WELL #: 7		RRCID -> 250253		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392			
05	310 X	307	-0-	-3	-0-	305	3	2	9	N	2	2 0
06	300 X	297	-0-	-3	-0-	296	3	1	9	N	1	1 0
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	295	3	1	9	N	1	1 0
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	291	3	1	9	N	1	1 0
*09	300 N	281	-0-	-19	-0-	280	3	1	9	N	1	1 0
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	279	3	1	9	N	1	1 0

TRAWICK GU 29		WELL #: 102		RRCID -> 250915		COMPL. DATE 02/07/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 9		RRCID -> 251133		COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592			
05	1767 N	1488	-0-	-279	-0-	1485	3	3	9	N	3	3 0
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	3	2	9	N	2	2 0
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2047	3	2	9	N	2	2 0
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2380	3	3	9	N	3	3 0
*09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2349	3	3	9	N	3	3 0
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2012	3	4	9	N	4	4 0

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	251582	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 7906 - 8466		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2			N	-0-			110
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89	2	N	-0-			110
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	7 1	83	2	N	-0-			110
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	81	2	N	3	3 1		110
							3 9							
09		90 N	5	-0-	-85	-0-	5 2			N	-0-			110
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86	2	N	-0-			110

TRAWICK GAS UNIT 57				WELL #:	104	RRCID ->	252939	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9068	PERF. 7736 - 8818		
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1060 3	15	9	N	14	14 0		-0-
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1282 3	13	9	N	12	12 0		-0-
07		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1102 3	12	9	N	11	11 0		-0-
08		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1131 3	12	9	N	11	11 0		-0-
*09		1170 N	990	-0-	-180	-0-	981 3	9	9	N	8	8 0		-0-
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1144 3	14	9	N	13	13 0		-0-

TRAWICK GU 15				WELL #:	8	RRCID ->	253010	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	8899	PERF. 7305 - 8689		
05		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2772 3	18	9	N	16	16 0		-0-
06		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2643 3	12	9	N	11	11 0		-0-
07		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2723 3	11	9	N	10	10 0		-0-
08		2790 N	2713	-0-	-77	-0-	2701 3	12	9	N	11	11 0		-0-
*09		2670 N	2545	-0-	-125	-0-	2536 3	9	9	N	8	8 0		-0-
10		2728 N	2599	-0-	-129	-0-	2585 3	14	9	N	13	13 0		-0-

TRAWICK GAS UNIT 59				WELL #:	1	RRCID ->	254287	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 8066 - 8232		
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	1 1	520	2	N	45			244
							50 9							
06		600 N	484	-0-	-116	-0-	1 1	475	2	N	7	192 1		59
							8 9							
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	1 1	488	2	N	38			97
							42 9							
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	1 1	499	2	N	54			151
							59 9							
09		480 N	477	-0-	-3	-0-	1 1	441	2	N	32			183
							35 9							
10		527 N	413	-0-	-114	-0-	369 2	44	9	N	40			223

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3				WELL #:	3	RRCID ->	255114	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7832 - 9348		
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28	2	N	-0-			114
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24	2	N	-0-			114
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			N	-0-			114
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	22	2	N	7	7 1		114
							8 9							
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29	2	N	-0-			114
10		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2			N	-0-			114

TRAWICK GAS UNIT 27				WELL #:	103	RRCID ->	255211	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 7848 - 8524		
05		155 N	93	-0-	-62	-0-	91 3	2	9	N	2	2 0		-0-
06		150 N	132	-0-	-18	-0-	131 3	1	9	N	1	1 0		-0-
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	152 3	1	9	N	1	1 0		-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 3	1	9	N	1	1 0		-0-
*09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	146 3	1	9	N	1	1 0		-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	150 3	2	9	N	2	2 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 32		WELL #:		102	RRCID ->	255398	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	8983	PERF.	7723 - 8310
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1271 N	960	-0-	-311	-0-	960 3		N	-0-			-0-
06	1200 N	921	-0-	-279	-0-	921 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	934	-0-	-182	-0-	934 3		N	-0-			-0-
08	961 N	901	-0-	-60	-0-	901 3		N	-0-			-0-
*09	930 N	894	-0-	-36	-0-	894 3		N	-0-			-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		104	RRCID ->	256291	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	7438 - 8838
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	816 3	4 9	N	4	4 0		-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	803 3	3 9	N	3	3 0		-0-
07	806 N	787	-0-	-19	-0-	785 3	2 9	N	2	2 0		-0-
08	806 N	784	-0-	-22	-0-	782 3	2 9	N	2	2 0		-0-
*09	780 N	749	-0-	-31	-0-	747 3	2 9	N	2	2 0		-0-
10	775 N	774	-0-	-1	-0-	771 3	3 9	N	3	3 0		-0-

TRAWICK GAS UNIT 32		WELL #:		103	RRCID ->	257403	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	7508 - 8724
05	2387 X	2320	-0-	-67	-0-	2299 3	21 9	N	19	19 0		-0-
06	2310 X	2169	-0-	-141	-0-	2155 3	14 9	N	13	13 0		-0-
07	2325 N	2201	-0-	-124	-0-	2189 3	12 9	N	11	11 0		-0-
08	2325 N	2177	-0-	-148	-0-	2164 3	13 9	N	12	12 0		-0-
*09	2160 N	1817	-0-	-343	-0-	1807 3	10 9	N	9	9 0		-0-
10	2201 N	2042	-0-	-159	-0-	2028 3	14 9	N	13	13 0		-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		102	RRCID ->	257529	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7361 - 8446
05	2311 N	1158	-0-	-1153	-0-	1150 3	8 9	N	7	7 0		-0-
06	1260 N	1092	-0-	-168	-0-	1088 3	4 9	N	4	4 0		-0-
07	1426 N	1104	-0-	-322	-0-	1100 3	4 9	N	4	4 0		-0-
08	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1048 3	4 9	N	4	4 0		-0-
*09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1424 3	4 9	N	4	4 0		-0-
10	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1087 3	7 9	N	6	6 0		-0-

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		103	RRCID ->	260561	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	7593 - 8129
05	3100 N	3213	-0-	113	8287	3177 3	36 9	N	33	33 0		-0-
06	3000 N	2860	-0-	-140	8147	2836 3	24 9	N	22	22 0		-0-
07	3100 N	2349	-0-	-751	7396	2330 3	19 9	N	17	17 0		-0-
08	9539 X	2143	-0-	-7396	-0-	2125 3	18 9	N	16	16 0		-0-
*09	2820 X	1940	-0-	-880	-0-	1927 3	13 9	N	12	12 0		-0-
10	2914 X	2067	-0-	-847	-0-	2047 3	20 9	N	18	18 0		-0-

TRAWICK (RODESSA)		90998 664		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		945936										
TRAWICK GU 4		WELL #:		1 U	RRCID ->	033839	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6734 - 6770
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK (RODESSA)		//CONT.// 90998 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 10		WELL #: 1D		RRCID -> 034130		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6908 - 6932		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 034308		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 6736 - 6772		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 2 C		RRCID -> 034819		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6730 - 6748		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 2D		RRCID -> 193857		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6720 - 6858		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK)		90998 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
HUNT, LACY H. II		WELL #: 1		RRCID -> 089950		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 8777		PERF. 8216 - 8280		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			42

TRAWICK, N. (PETTIT)		91003 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
HUNT, LACY		WELL #: 3 C		RRCID -> 243585		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7926 - 7933		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			227
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			227
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			227
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			227
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			227
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750)		91003 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895										
HAYTER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 081385		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1311	2	17 9 N	15			163
06	1110 N	884	-0-	-226	-0-	873	2	11 9 N	10			173
07	992 N	77	-0-	-915	-0-	77	2		N	-0-		173
08	1333 N	902	-0-	-431	-0-	896	2	6 9 N	5			178
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1869	2	3 9 N	3			181
*10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2088	2	2 9 N	2			183

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
TEMPLE IND.		WELL #: 3		RRCID -> 051390		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A				
05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3141	3	39 9 N	35	35 0		-0-
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2817	3	25 9 N	23	23 0		-0-
07	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2634	3	21 9 N	19	19 0		-0-
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3122	3	24 9 N	22	22 0		-0-
*09	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2701	3	19 9 N	17	17 0		-0-
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3138	3	31 9 N	28	28 0		-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION)		91003 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
BARBARA GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 275935		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
MS. JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 243599		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

BEECH CREEK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247060		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

ENERQUEST CORPORATION		252059		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
BEECH CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243609		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059										
MS. JACKIE		WELL #: 2		RRCID -> 247058		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 X	126	-0-	-60	-0-	126 2		N	-0-			88
06	2130 X	1018	-0-	-1112	-0-	1005 2	13 9	N	12			100
07	881 X	881	-0-	-0-	-0-	795 2	86 9	N	78	167 1		11
08	403 X	203	-0-	-200	-0-	203 2		N	-0-			11
*09	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			11
10	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			11

MS. JACKIE		WELL #: 3		RRCID -> 247059		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242				
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			154
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			154
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			154
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			154
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			154
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154

JACKSON TRUST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255084		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016												

VARDEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 259325		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736				
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			59
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			59
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			59
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			59
*09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176 2	1 9	N	1			60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

BEECH CREEK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261505		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630				
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			136
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			136
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			136
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			136
*09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			136
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HUNT, LACY		806415 WELL #: 4		RRCID -> 228440		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			144

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3100 N	1852	-0-	-1248	2214	163	1	1688	2	Y	1		190
06	3000 N	1843	-0-	-1157	1057	146	1	1688	2	Y	8	183 1	15
07	2903 N	1846	-0-	-1057	-0-	137	1	1697	2	Y	11		26
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	133	1	1636	2	Y	48	46 1	28
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	134	1	1578	2	Y	18		46
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	149	1	1650	2	Y	10		56

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91004 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NORTHEAST TRAWICK G.U. 6		WELL #:		1	RRCID ->	222521	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	8005 - 8146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2335 N	1466	-0-	-869	-0-	129 1	1337 2	Y	-0-		2
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	114 1	1311 2	Y	-0-	2 1	-0-
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	110 1	1354 2	Y	-0-		-0-
08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	106 1	1305 2	Y	72	72 1	-0-
							79 9					
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	105 1	1234 2	Y	-0-		-0-
10		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	117 1	1295 2	Y	-0-		-0-
TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK)				91007 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES			
TEAM OPERATING, L.L.C.				840878								
HENDERSON TRUST GU		WELL #:		1	RRCID ->	244079	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8756 - 8845
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRINITY				91244 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	061499	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	8893	PERF.	2465 - 2469
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRINITY STATE BANK		WELL #:		3E	RRCID ->	191191	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	2190	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRINITY STATE BANK		WELL #:		5 R	RRCID ->	191192	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	N/A
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
THORNTON, ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	200165	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2581 - 2593
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY		//CONT.//		91244 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON						
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144											
DOGGETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215836	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10078 - 10242			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
POLLARD, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	218665	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2502 - 2560			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		5	RRCID ->	230244	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8242 - 8252			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRINITY (WILCOX CARRIZO)		91244 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOUSTON							
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144													
C.I.		WELL #:		1	RRCID ->	129611	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2535 - 2545			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TROUP (TRAVIS PEAK)		91478 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
THRASH, AFTON UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	226498	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8900 - 9252			
05	4712 X	4323	-0-	-389	-0-	218	1	4090	2	Y	14				182
*06	4350 X	4013	-0-	-337	-0-	15	9								
*07	4464 X	3950	-0-	-514	-0-	212	1	3801	2	Y	-0-				182
*08	4464 X	3981	-0-	-483	-0-	213	1	3737	2	Y	-0-				182
09	4200 X	3741	-0-	-459	-0-	214	1	3767	2	Y	-0-				182
						194	1	3545	2	Y	2				184
						2	9								
10	4309 X	2743	-0-	-1566	-0-	105	1	2634	2	Y	4	1	8		187
						4	9								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167						CNTY: CHEROKEE							
CHILES		WELL #:		2	RRCID ->	182054	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	4254 - 4527			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TROUP (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
CHILES		WELL #:		3	RRCID ->	222154	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	12339	PERF.	8858 - 8868
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CHILES G U B-1		WELL #:		5H	RRCID ->	277604	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	8721 - 8964
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TURLINGTON				91858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
TURLINGTON GU #2		WELL #:		2	RRCID ->	111466	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	9214	PERF.	8586 - 8823
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-		-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-
ELLS EXPLORATION, INC.				248895					CNTY: HENDERSON			
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	233518	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8600 - 8788
05	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	1800	2	138	9	N	125	340
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1548	2	131	9	N	119	99
07	2325 N	1786	-0-	-539	-0-	1651	2	135	9	N	123	222
08	1953 N	784	-0-	-1169	-0-	740	2	44	9	N	40	262
09	1680 N	285	-0-	-1395	-0-	285	2			N	-0-	262
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-	262
SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	239162	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8580 - 8783
05	1798 X	981	-0-	-817	-0-	969	2	12	9	N	11	141
06	1740 X	1684	-0-	-56	-0-	1676	2	8	9	N	7	148
07	1798 X	1207	-0-	-591	-0-	1196	2	11	9	N	10	158
08	1798 X	1273	-0-	-525	-0-	1260	2	13	9	N	12	170
09	1680 X	1629	-0-	-51	-0-	1612	2	17	9	N	15	185
*10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1240	2	7	9	N	6	191
TYLER (RODESSA)				92179 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130								
ELKTON GU 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	031510	COMPL. DATE	11/02/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9620 - 9630
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2323	2	9	9	N	8	63
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2306	2	7	9	N	6	69
07	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2435	2	3	9	N	3	72
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2468	2	2	9	N	2	74
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1	75
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2410	2	1	9	N	1	76

TYLER (RODESSA) //CONT.// 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 WILSON RESOURCES, INC. 930315
 TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					15
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1616	2	200	9	N	182	192	1			5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
 MERCURY OPERATING, LLC 560337
 CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
 MERCURY OPERATING, LLC 560337
 FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		94201 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 032922		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	682 N	461	-0-	-221	-0-	112 1	349 9	Y	317	315 1		62
06	690 N	493	-0-	-197	-0-	132 1	361 9	Y	328	326 1	2 8	62
07	558 N	453	-0-	-105	-0-	115 1	338 9	Y	307	321 1		48
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	95 1	321 9	Y	292	302 1		38
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	113 1	325 9	Y	295	295 1		38
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	89 1	286 9	Y	260	208 1		90

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 039259		COMPL. DATE 07/11/1964		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260				
05	527 N	455	-0-	-72	-0-	253 1	202 9	Y	184	174 1		36
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	278 1	210 9	Y	191	191 1		36
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	253 1	207 9	Y	188	195 1		29
08	465 N	394	-0-	-71	-0-	220 1	174 9	Y	158	166 1		21
09	480 N	275	-0-	-205	-0-	190 1	85 9	Y	77	88 1		10
10	465 N	204	-0-	-261	-0-	115 1	89 9	Y	81	63 1		28

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 047259		COMPL. DATE 09/14/1968		TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 047439		COMPL. DATE 05/11/1968		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212				
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	95 1		Y	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 1		Y	-0-			-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 1		Y	-0-			-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 1		Y	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 1		Y	-0-			-0-
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 1		Y	-0-			-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 049217		COMPL. DATE 07/26/1970		TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370				
05	1085 N	594	-0-	-491	-0-	195 1	399 9	Y	363	377 1		72
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	202 1	527 9	Y	479	461 1		90
07	837 N	689	-0-	-148	-0-	181 1	508 9	Y	462	481 1		71
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	169 1	613 9	Y	557	554 1		74
09	720 N	651	-0-	-69	-0-	185 1	466 9	Y	424	443 1		55
10	682 N	579	-0-	-103	-0-	107 1	472 9	Y	429	336 1		148

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 054452		COMPL. DATE 01/14/1973		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A				
05	744 N	489	-0-	-255	-0-	260 1	229 9	Y	208	178 1		41
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	171 1	142 9	Y	129	145 1		25
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	298 1	231 9	Y	210	203 1		32
08	496 N	151	-0-	-345	-0-	95 1	56 9	Y	51	76 1		7
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	257 1	133 9	Y	121	112 1		16
10	527 N	250	-0-	-277	-0-	106 1	144 9	Y	131	102 1		45

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 203		RRCID -> 054929		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		//CONT.//		94201 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FRANKLIN				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	060135	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	12443	PERF.	12084 - 12350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	261827	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	12053 - 12308
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	656 1	618 9	Y	562	560 1		110
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	675 1	697 9	Y	634	626 1		118
07	1550 N	1203	-0-	-347	-0-	688 1	515 9	Y	468	515 1		71
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	767 1	671 9	Y	610	600 1		81
09	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	674 1	699 9	Y	635	635 1		81
10	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	387 1	713 9	Y	648	506 1		223

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)		94758 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHEROKEE				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566										
CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	278405	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	8683	PERF.	3920 - 3924
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781			EXEMPT			CNTY: CHEROKEE				
CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	169591	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8263 - 8441
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	962 2	22 9	N	20	146 1		23
06	900 N	773	-0-	-127	-0-	752 2	21 9	N	19			42
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1131 2	24 9	N	22			64
08	992 N	872	-0-	-120	-0-	846 2	26 9	N	24			88
09	780 N	717	-0-	-63	-0-	691 2	26 9	N	24			112
10	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1070 2	32 9	N	29			141

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK)		94758 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK				
PONTA E&P LLP		670439										
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	128583	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	8420 - 8428
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALLACE JOHNSON (HILL)		94838 664		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MARION				
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC		953826										
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	274653	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	8561	PERF.	5875 - 5904
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2023												

OIL AND GAS DIVISION

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROBERT C. BROWER, LLC 100445
 COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
 LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

05	62 N	59	-0-	-3	-0-	52	3	7	9	N	6					106
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	48	3	8	9	N	7					113
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	25	3	2	9	N	2	102	1			13
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	39	3	6	9	N	5					18
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	65	3	8	9	N	7					25
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	42	3	3	9	N	3					28

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	245	3	13	9	N	12					108
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	236	3	11	9	N	10					118
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	N	2					120
08	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-	100	1			20
09	240 N	169	-0-	-71	-0-	167	3	2	9	N	2					22
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	184	3	7	9	N	6					28

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
WHALEY 1		WELL #: 4		RRCID -> 162955		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	182 3		N	-0-		50
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3		N	-0-		50
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-		50
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	233 3	8 9	N	7		57
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		57
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		57

HARRIS, DR.		WELL #: 2		RRCID -> 164471		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015			
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		80
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		80
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		80
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		80
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		80
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 3		N	-0-		80

WOOD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212607		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038			
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		63
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	472 3	17 9	N	15		78
07	434 N	365	-0-	-69	-0-	365 3		N	-0-		78
08	465 N	404	-0-	-61	-0-	404 3		N	-0-		78
09	480 N	293	-0-	-187	-0-	293 3		N	-0-		78
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	401 3	9 9	N	8		86

HARRIS, DR.		WELL #: 3		RRCID -> 213120		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOOD GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 213921		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25 1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COX		WELL #: 6		RRCID -> 214150		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COX		WELL #: 5		RRCID -> 214812		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008			
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1237 3	9 9	N	8		108
06	1530 N	947	-0-	-583	-0-	941 3	6 9	N	5		113
07	1178 N	954	-0-	-224	-0-	932 3	22 9	N	20		133
08	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	1069 3		N	-0-	95 1	38
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1008 3	6 9	N	5		43
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1001 3	8 9	N	7		50

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
WOOD GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	214813	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8686 - 10042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-			100
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-			100
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-			100
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			100
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-			100
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			100

COX		WELL #:		7	RRCID ->	214920	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8895 - 10060		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

COX		WELL #:		4	RRCID ->	216231	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	8655 - 10041		
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3			83
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	168	3	6	9	N	5			88
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			88
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	207	3	9	9	N	8	74	1	22
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-			22
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-			22

WHALEY 1		WELL #:		6	RRCID ->	218443	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	8704 - 10081		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHALEY 1		WELL #:		5	RRCID ->	218482	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8913 - 10073		
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			65
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	542	3	11	9	N	10			75
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			75
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9	N	5			80
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			80
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			80

WHALEY 1		WELL #:		7	RRCID ->	220341	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8724 - 10087		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

WHALEY 1		WELL #:		10	RRCID ->	220760	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8706 - 10074		
05	589 N	298	-0-	-291	-0-	295	3	3	9	N	3			80
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	N	2			82
07	372 N	304	-0-	-68	-0-	298	3	6	9	N	5	70	1	17
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			17
09	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-			17
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-			17

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
COX		WELL #: 8		RRCID -> 220955		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

WOOD GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 221792		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150			
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-		65
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3	N	-0-		65
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-		65
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	44	3	N	2	9	67
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	53	3	N	1	9	68
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-		68

KEY		WELL #: 2		RRCID -> 227011		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980			
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	1	9	18
06	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	998	3	N	15	9	32
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	3	9	35
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	2	9	37
09	1020 N	927	-0-	-93	-0-	927	3	N	-0-		37
10	1085 N	806	-0-	-279	-0-	806	3	N	-0-		37

KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 227328		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076			
05	620 N	337	-0-	-283	-0-	330	3	N	7	9	73
06	780 N	684	-0-	-96	-0-	682	3	N	2	9	75
07	651 N	189	-0-	-462	-0-	183	3	N	6	9	80
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	N	11	9	90
09	690 N	459	-0-	-231	-0-	453	3	N	6	9	95
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	459	3	N	6	9	100

COX		WELL #: 10		RRCID -> 227448		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972			
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-		85
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3	N	-0-		85
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		85
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		85
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	55	3	N	2	9	87
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		87

COX		WELL #: 11		RRCID -> 227449		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022			
05	465 N	396	-0-	-69	-0-	393	3	N	3	9	35
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	406	3	N	13	9	47
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	506	3	N	11	9	57
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	443	3	N	7	9	63
09	420 N	277	-0-	-143	-0-	269	3	N	8	9	70
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	529	3	N	6	9	75

COX		WELL #: 12		RRCID -> 227450		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056			
05	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3910	3	N	17	9	44
06	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3777	3	N	20	9	62
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3720	3	N	11	9	72
08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3313	3	N	11	9	25
09	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3507	3	N	17	9	40
10	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3563	3	N	15	9	54

57 1

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	139	3	1	9	N	1					49
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	173	3	6	9	N	5					54
07	217 N	100	-0-	-117	-0-	96	3	4	9	N	4					58
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	108	3	3	9	N	3					61
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	147	3	6	9	N	5					66
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	82	3	3	9	N	3					69

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					72
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					72
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					72
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					72
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					72
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					72

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					20
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					20
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					20
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	18	3	11	9	N	10					30
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	44	3	8	9	N	7					37
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					37

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					73
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	220	3	28	9	N	25					98
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					98
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					98
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					98
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					98

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					23
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	N	1	1	8			23
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	506	2	8	9	N	7	7	8			23
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1	1	8			23
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					23
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	487	2	41	9	N	37					60

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					20
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					20
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					20
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					20
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					20
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	218	2	85	9	N	77					97

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SMITH RESOURCES, L.L.C.				796070										
FAULCONER-KEY		WELL #:		1	RRCID -> 145040	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9252 - 9970				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

FAULCONER-KEY		WELL #:		2	RRCID -> 146519	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9694 - 9886				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:	1	RRCID -> 202081	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	10195	PERF. 8978 - 10020			
05	2511 N	2187	-0-	-324	-0-	52	1	2132	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
06	2280 N	2065	-0-	-215	-0-	49	1	2013	2	Y	3			5
						3	9							
07	2294 N	1621	-0-	-673	-0-	39	1	1580	2	Y	2	4	1	3
						2	9							
08	2201 N	1079	-0-	-1122	-0-	26	1	1052	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
09	2070 N	1586	-0-	-484	-0-	37	1	1547	2	Y	2			3
						2	9							
10	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	39	1	1548	2	Y	2	3	1	2
						2	9							

MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 237034	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF. N/A				
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 237051	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF. N/A				
05	2418 X	1130	-0-	-1288	-0-	27	1	1102	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	2340 X	1203	-0-	-1137	-0-	28	1	1174	2	Y	1			2
						1	9							
07	1674 X	1263	-0-	-411	-0-	31	1	1231	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
08	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	33	1	1367	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	29	1	1204	2	Y	1			2
						1	9							
10	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	38	1	1475	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MARTIN HEIRS		WELL #:		5H	RRCID ->	279913	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	10099	PERF.	10453	- 14329	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	20460 X	19297	-0-	-1163	-0-	459	1	18784	2	Y	49	72	1	32
06	19800 X	18588	-0-	-1212	-0-	54	9	18098	2	Y	48			80
07	20460 X	18935	-0-	-1525	-0-	437	1	18424	2	Y	46	70	1	56
08	19375 X	18946	-0-	-429	-0-	460	1	18452	2	Y	41	72	1	25
09	18750 X	18160	-0-	-590	-0-	51	9	17684	2	Y	49			74
10	19282 X	18194	-0-	-1088	-0-	449	1	17696	2	Y	43	76	1	41

MARTIN HEIRS		WELL #:		6H	RRCID ->	279925	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	10339	- 14750	
05	23710 X	23710	-0-	-0-	-0-	53	1	23069	2	Y	71	101	1	47
06	22506 X	22506	-0-	-0-	-0-	78	9	21697	2	Y	260	192	8	115
07	22130 X	22130	-0-	-0-	-0-	286	9	21524	2	Y	63	101	1	77
08	21984 X	21984	-0-	-0-	-0-	537	1	21402	2	Y	55	99	1	33
09	21063 X	21063	-0-	-0-	-0-	69	9	20499	2	Y	67			100
10	22030 X	22030	-0-	-0-	-0-	521	1	21417	2	Y	62	102	1	60

WASKOM		95369 001		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRISON				
KING OPERATING CORPORATION		465296												
ABNEY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	284562	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5968	- 6034	
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (AKIN SAND)		95369 016		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353												
FURRH OIL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202455	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6166	- 6172	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND)		95369 032		ASSOCIATED		49B				CNTY: HARRISON				
SUPERIOR ROYALTY, LLC		830400												
CURRIE		WELL #:		3	RRCID ->	171838	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	5938	- 5967	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.// 95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353								
RUDD		WELL #: 5		RRCID -> 169326		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	140 1	3519 2	N	30 110 1	57
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	129 1	2970 2	N	13	70
07	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	159 1	3442 2	N	24	94
08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	163 1	3588 2	N	15	109
09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	146 1	3483 2	N	22	131
10	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	107 1	3346 2	N	12	143
						33 9				
						14 9				
						26 9				
						17 9				
						24 9				
						13 9				
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624								
RUDD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129252		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SHELBY		WELL #: 2		RRCID -> 263296		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 27 1	135
MCBRIDE OPERATING LLC		538006								
JOBE		WELL #: 5		RRCID -> 192234		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738		
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	28
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-	28
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-	28
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	28
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
JOBE		WELL #: 4		RRCID -> 192878		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	202
SHELBY OPERATING COMPANY		773678								
O'BANION		WELL #: 3 C		RRCID -> 129659		COMPL. DATE 12/05/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASKOM (BLOSSOM)		95369 096		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
DAVIS, REVA G.		206690									
SANDERS, CAMILLE		WELL #: 1		RRCID -> 069748		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EVERGREEN OPERATING CO., LTD.		256491		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
WASTEX CO., INC.		WELL #: 1		RRCID -> 069751		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RUDD, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 122580		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILLIARD		WELL #: 1A		RRCID -> 230586		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WASKOM (COLEMAN LIME)		95369 152		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON			
FORRESTER, J. L.		277400									
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 127151		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55	
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2012											

COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 141776		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2012											

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)										95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467					
ROGERS-JONES GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 239139	COMPL. DATE 09/05/2007	TOTAL DEPTH 9757	PERF. 9455	- 9677
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20		
STRANGE										WELL #: 1	RRCID -> 241358	COMPL. DATE 05/28/2008	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9500	- 9709
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2153	3	1 9	N	1	1 8		100		
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		N	-0-			100		
07	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791	3		N	-0-			100		
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-			100		
09	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1759	3		N	-0-			100		
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			100		
MANN										WELL #: 1	RRCID -> 248311	COMPL. DATE 01/03/2009	TOTAL DEPTH 9878	PERF. 9500	- 9706
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3		N	-0-			37		
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	3		N	-0-			37		
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			37		
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			37		
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			37		
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			37		
ROGERS-JONES GAS UNIT										WELL #: 1H	RRCID -> 267440	COMPL. DATE 09/27/2012	TOTAL DEPTH 9638	PERF.10197	- 13615
05	7781 X	7292	-0-	-489	-0-	7292	3		N	-0-			153		
06	7470 X	7013	-0-	-457	-0-	7013	3		N	-0-			153		
07	7502 X	7204	-0-	-298	-0-	7200	3	4 9	N	4			157		
08	7347 X	7144	-0-	-203	-0-	7144	3		N	-0-			157		
09	7110 X	6888	-0-	-222	-0-	6888	3		N	-0-			157		
10	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-				N	NO RPT			157		
HUFFMAN-SMITH										WELL #: 5H	RRCID -> 267954	COMPL. DATE 02/03/2013	TOTAL DEPTH 9788	PERF. 9902	- 13760
05	9672 X	8495	-0-	-1177	-0-	8495	3		N	-0-			36		
06	9270 X	7921	-0-	-1349	-0-	7921	3		N	-0-			36		
07	8897 X	8515	-0-	-382	-0-	8515	3		N	-0-			36		
08	8897 X	8228	-0-	-669	-0-	8228	3		N	-0-			36		
09	8610 X	8006	-0-	-604	-0-	8006	3		N	-0-			36		
10	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-				N	NO RPT			36		
ROGERS-JONES GAS UNIT										WELL #: 2H	RRCID -> 280878	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH 9644	PERF.10045	- 16413
05	24955 X	24095	-0-	-860	-0-	24033	3	62 9	N	56	177 1	6 8	133		
06	24150 X	23093	-0-	-1057	-0-	23073	3	20 9	N	18	6 8		145		
07	24707 X	23672	-0-	-1035	-0-	23630	3	42 9	N	38			183		
08	24273 X	23438	-0-	-835	-0-	23423	3	15 9	N	14			197		
09	23490 X	22509	-0-	-981	-0-	22480	3	29 9	N	26			223		
10	24087 X	NO RPT	-0-	-24087	-0-				N	NO RPT			223		

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BOWLES ENERGY, INC.				084097											
FURRH, W. K.				WELL #:	2	RRCID ->	084696	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	9795	PERF. 8557 - 9564			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353											
JOBE				WELL #:	9	RRCID ->	085876	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	9617	PERF. 9235 - 9461			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRAMMELL				WELL #:	1	RRCID ->	102020	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 9252 - 9516			
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	48	1	1229	2	N	-0-				106
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	49	1	1143	2	N	-0-				106
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	57	1	1225	2	N	-0-				106
08	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	55	1	1208	2	N	-0-				106
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	49	1	1163	2	N	-0-				106
10	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	38	1	1194	2	N	-0-				106

KNIGHTON "B"				WELL #:	3	RRCID ->	107992	COMPL. DATE	10/10/1983	TOTAL DEPTH	9729	PERF. 8294 - 8739			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
10	14B2 EXT	8314	-0-	8314	8314	247	1	7739	2	N	298	166	1		161

JONESVILLE "A"				WELL #:	7	RRCID ->	108495	COMPL. DATE	11/26/1983	TOTAL DEPTH	9618	PERF. 9505 - 9245			
05	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	40	1	996	2	N	-0-				24
06	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	42	1	967	2	N	-0-				24
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	46	1	994	2	N	35				59

08	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	121	1	2661	2	N	163	38	1		184

09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	179	9								

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1779	2	N	285	341	1		128

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	314	9								

10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	49	1	1541	2	N	330	339	1		119

TRAMMELL				WELL #:	2	RRCID ->	108876	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9578 - 9315			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	112	84	1	169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	100	162	1	107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	91	137	1	61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	82			143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	77	163	1	57
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	65			122

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. CARR		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. CARR														
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	15			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	30			45
10	14B2	EXT	2186	-0-	2186	2186		68 1	2115 2	N	3			48
								3	9					
JONESVILLE "A"														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORTH JONESVILLE "C"														
05	1288	N	1288	-0-	-0-			50 1	1238 2	N	-0-			-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-			53 1	1219 2	N	-0-			-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-			58 1	1247 2	N	-0-			-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-			56 1	1247 2	N	2			2
								2 9						
09	1258	N	1258	-0-	-0-			51 1	1201 2	N	5			7
								6 9						
10	1276	N	1276	-0-	-0-			39 1	1237 2	N	-0-			7
NORTH JONESVILLE "B"														
05	1302	N	1289	-0-	-13			49 1	1240 2	N	-0-			38
06	1350	N	1208	-0-	-142			50 1	1158 2	N	-0-			38
07	1302	N	1246	-0-	-56			55 1	1191 2	N	-0-			38
08	1302	N	1257	-0-	-45			54 1	1203 2	N	-0-			38
09	1200	N	1199	-0-	-1			49 1	1150 2	N	-0-			38
10	1240	N	1227	-0-	-13			38 1	1189 2	N	-0-			38
NORTH JONESVILLE "A"														
05	341	N	4	-0-	-337			4 2		N	-0-			-0-
06	330	N	2	-0-	-328			2 2		N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248					N	-0-			-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4					N	-0-			-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2					N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-			2 2		N	-0-			-0-
JONESVILLE "C"														
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED														

10/19/2023

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. NARRAMORE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. NARRAMORE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
NARRAMORE		WELL #:	4	RRCID ->	140450	COMPL. DATE	01/02/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8252 -	9546	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
NARRAMORE		WELL #:	5	RRCID ->	185654	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9340 -	9578	
05	3100 N	2293	-0-	-807	667	88	1	2205 2	N	-0-			-0-
06	2658 N	1991	-0-	-667	-0-	83	1	1908 2	N	-0-			-0-
07	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	88	1	1916 2	N	-0-			-0-
08	2015 N	1747	-0-	-268	-0-	75	1	1672 2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1630	-0-	-320	-0-	65	1	1565 2	N	-0-			-0-
10	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	62	1	1942 2	N	-0-			-0-
JONESVILLE "A"		WELL #:	23	RRCID ->	190226	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8002 -	8683	
05	3100 N	2696	-0-	-404	3357	101	1	2551 2	N	40			103
06	3000 N	2480	-0-	-520	2837	101	1	2326 2	N	48	56	1	95
07	3100 N	2616	-0-	-484	2353	113	1	2444 2	N	54	102	1	47
08	3100 N	2380	-0-	-720	1633	101	1	2232 2	N	43			90
09	3000 N	2508	-0-	-492	1141	99	1	2362 2	N	43	76	1	57
*10	3100 N	2717	-0-	-383	758	83	1	2599 2	N	32			89
NARRAMORE		WELL #:	6	RRCID ->	190888	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8280 -	9564	
05	3100 N	2443	-0-	-657	3470	93	1	2339 2	N	10			63
06	3000 N	2369	-0-	-631	2839	98	1	2258 2	N	12			75
07	3100 N	2367	-0-	-733	2106	104	1	2241 2	N	20			95
08	3100 N	2369	-0-	-731	1375	102	1	2248 2	N	17	61	1	51
09	3000 N	2314	-0-	-686	689	92	1	2201 2	N	19			70
10	3040 N	2351	-0-	-689	-0-	72	1	2268 2	N	10			80
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:	10	RRCID ->	191118	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8316 -	9630	
05	682 N	181	-0-	-501	-0-	7	1	174 2	N	-0-			339
06	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	116	1	2678 2	N	-0-			339
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1347 2	N	-0-	67	1	272
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773 2	N	-0-			272
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	45	1	1083 2	N	-0-			272
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	22	1	707 2	N	-0-			272

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE "A"		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 24		RRCID -> 191677		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	56	1	1424	2	N	10	59 1	42
06	1410 N	1381	-0-	-29	-0-	11	9	1302	2	N	20		62
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	22	9	1426	2	N	20		82
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	66	1	1549	2	N	10		92
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	70	1	1523	2	N	19		111
*10	1488 N	1177	-0-	-311	-0-	11	9	1137	2	N	4		115
NARRAMORE				WELL #: 7		RRCID -> 192181		COMPL. DATE 11/25/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482		
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	49	1	1239	2	N	25	58 1	43
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	28	9	1268	2	N	20		63
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	22	9	1465	2	N	32		95
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	68	1	1362	2	N	20	60 1	55
09	1350 N	1129	-0-	-221	-0-	35	9	1064	2	N	18		73
*10	1426 N	1090	-0-	-336	-0-	62	1	1036	2	N	19		92
NORTH JONESVILLE "A"				WELL #: 12		RRCID -> 193880		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	43178				N	-0-		164
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	43178				N	-0-		164
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	43178				N	-0-		164
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	43178				N	-0-	164 1	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43178				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43178				N	NO RPT		-0-
KNIGHTON "C"				WELL #: 10		RRCID -> 197913		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589		
05	1705 N	1464	-0-	-241	-0-	54	1	1355	2	N	50		132
06	1560 N	1411	-0-	-149	-0-	55	9	1301	2	N	48	70 1	110
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	57	1	1373	2	N	47	95 1	62
08	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	63	1	1323	2	N	54		116
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	52	9	1305	2	N	49	86 1	79
10	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	59	9	1347	2	N	52	79 1	52
JOBE				WELL #: 10		RRCID -> 198632		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542		
05	3100 N	2523	-0-	-577	-0-	5819	97	2426	2	N	-0-		69
06	3000 N	2103	-0-	-897	-0-	4922	88	2015	2	N	-0-		69
07	3100 N	2287	-0-	-813	-0-	4109	101	2186	2	N	-0-		69
08	3100 N	2257	-0-	-843	-0-	3266	98	2159	2	N	-0-		69
09	3000 N	2581	-0-	-419	-0-	2847	103	2478	2	N	-0-		69
10	3100 N	2369	-0-	-731	-0-	2116	73	2296	2	N	-0-		69

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2476	-0-	-624	3042	95	1	2381	2	N	-0-			497
06	3000 N	2136	-0-	-864	2178	89	1	2047	2	N	-0-			497
07	3100 N	2388	-0-	-712	1466	105	1	2283	2	N	-0-			497
08	3100 N	2657	-0-	-443	1023	115	1	2542	2	N	-0-			497
09	3000 N	2659	-0-	-341	682	107	1	2552	2	N	-0-			497
10	3100 N	2440	-0-	-660	22	75	1	2365	2	N	-0-			497

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

05	3472 X	3227	-0-	-245	-0-	123	1	3098	2	N	5			58
06	3360 X	1169	-0-	-2191	-0-	49	1	1120	2	N	-0-			58
07	3472 X	2380	-0-	-1092	-0-	105	1	2275	2	N	-0-			58
08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	152	1	3361	2	N	-0-			58
09	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	143	1	3410	2	N	9			67
10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	116	1	3609	2	N	-0-			67

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

05	2542 X	2087	-0-	-455	-0-	76	1	1921	2	N	82	104	1	156
06	2400 X	2066	-0-	-334	-0-	83	1	1918	2	N	59	147	1	68
07	2418 X	2335	-0-	-83	-0-	100	1	2157	2	N	71	71	1	68
08	2294 X	2235	-0-	-59	-0-	93	1	2072	2	N	64	67	1	65
09	2190 X	2011	-0-	-179	-0-	78	1	1865	2	N	62	58	1	69
10	2325 X	1923	-0-	-402	-0-	57	1	1789	2	N	70			139

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	958	2	N	33	103	1	49
06	930 N	709	-0-	-221	-0-	29	1	660	2	N	18			67
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	37	1	807	2	N	37			104
08	961 N	761	-0-	-200	-0-	32	1	701	2	N	25			129
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	723	2	N	13	107	1	35
10	899 N	852	-0-	-47	-0-	26	1	804	2	N	20			55

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. CURRIE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	7	RRCID ->	211042	COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9344 - 9611	
05		2356 X	373	-0-	-1983	-0-		14	1	359	2	N	-0-	32
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-		11	1	255	2	N	-0-	32
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-		13	1	280	2	N	-0-	32
08		372 N	237	-0-	-135	-0-		10	1	227	2	N	-0-	32
09		270 N	195	-0-	-75	-0-		8	1	187	2	N	-0-	32
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-		10	1	299	2	N	-0-	32
				WELL #:	29	RRCID ->	233057	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9376 - 9594	
05		2672 N	1885	-0-	-787	-0-		72	1	1813	2	N	-0-	141
06		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		76	1	1739	2	N	-0-	141
07		1860 N	1858	-0-	-2	-0-		82	1	1776	2	N	-0-	141
08		1891 N	1886	-0-	-5	-0-		82	1	1804	2	N	-0-	141
09		1830 N	1792	-0-	-38	-0-		72	1	1720	2	N	-0-	141
10		1860 N	1766	-0-	-94	-0-		55	1	1711	2	N	-0-	141
				WELL #:	12	RRCID ->	234138	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9230 - 9462	
05		6503 X	2279	-0-	-4224	-0-		87	1	2192	2	N	-0-	311
06		2310 N	2199	-0-	-111	-0-		91	1	2108	2	N	-0-	311
07		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		105	1	2271	2	N	-0-	311
08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-		102	1	2255	2	N	-0-	311
09		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		91	1	2182	2	N	-0-	311
10		2387 N	2336	-0-	-51	-0-		72	1	2264	2	N	-0-	311
				WELL #:	7	RRCID ->	235644	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9354 - 9578	
05		2542 X	1882	-0-	-660	-0-		71	1	1778	2	N	30 73 1	68
06		2370 X	86	-0-	-2284	-0-		3	1	83	2	N	-0-	68
07		2325 X	95	-0-	-2230	-0-		4	1	91	2	N	-0-	68
08		2201 X	168	-0-	-2033	-0-		7	1	161	2	N	-0-	68
09		2100 X	66	-0-	-2034	-0-		3	1	63	2	N	-0-	68
10		1891 X	51	-0-	-1840	-0-		2	1	49	2	N	-0-	68
				WELL #:	4	RRCID ->	235910	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9390 - 9610	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*09		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-						N	-0-	-0-
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-						N	NO RPT	-0-
				WELL #:	16	RRCID ->	236053	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9366 - 9574	
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		47	1	1176	2	N	-0-	126
06		1200 N	1185	-0-	-15	-0-		49	1	1136	2	N	-0-	126
07		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		54	1	1164	2	N	-0-	126
08		1209 N	1199	-0-	-10	-0-		52	1	1147	2	N	-0-	126
09		1200 N	1133	-0-	-67	-0-		46	1	1087	2	N	-0-	126
10		1209 N	1167	-0-	-42	-0-		36	1	1131	2	N	-0-	126

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE		//CONT.// 1933	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
		//CONT.// 097353	WELL #:	28	RRCID -> 238646	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9294 - 9528		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4415 X	2049	-0-	-2366	-0-	78 1	1971 2	N	-0-		365
06	2040 N	1935	-0-	-105	-0-	81 1	1854 2	N	-0-		365
07	2139 N	1893	-0-	-246	-0-	84 1	1809 2	N	-0-		365
08	2046 N	1863	-0-	-183	-0-	81 1	1782 2	N	-0-		365
09	1950 N	1849	-0-	-101	-0-	75 1	1774 2	N	-0-		365
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	62 1	1945 2	N	-0-		365

NARRAMORE			WELL #:	13	RRCID -> 242990	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	2278 X	1537	-0-	-741	-0-	58 1	1479 2	N	-0-		224
06	1800 N	1268	-0-	-532	-0-	53 1	1215 2	N	-0-		224
07	1891 N	1279	-0-	-612	-0-	57 1	1222 2	N	-0-		224
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	71 1	1577 2	N	-0-		224
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	58 1	1379 2	N	-0-		224
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	45 1	1399 2	N	-0-		224

NORTH JONESVILLE "B"			WELL #:	15	RRCID -> 242991	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9312 - 9574		
05	3534 X	3410	-0-	-124	-0-	130 1	3280 2	N	-0-		316
06	3390 X	3340	-0-	-50	-0-	140 1	3200 2	N	-0-		316
07	3472 X	3039	-0-	-433	-0-	134 1	2905 2	N	-0-		316
08	3410 X	3208	-0-	-202	-0-	139 1	3069 2	N	-0-		316
09	3330 X	3221	-0-	-109	-0-	129 1	3092 2	N	-0-		316
10	3441 X	3378	-0-	-63	-0-	104 1	3274 2	N	-0-		316

BUFFCO PRODUCTION INC. ROGERS, JOSEPHINE			WELL #:	17	RRCID -> 078851	COMPL. DATE 09/10/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6150 - 6156		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC CLARK			WELL #:	1	RRCID -> 126810	COMPL. DATE 03/02/1988	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9450 - 9661		
05	651 N	260	-0-	-391	-0-	260 3		N	-0-		42
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	530 3	20 9	N	18		60
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	450 3	80 9	N	73	58 1	75
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308 3	1 9	N	1		76
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	577 3	66 9	N	60		136
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	440 3	21 9	N	19	136 1	19

CLARK			WELL #:	3	RRCID -> 129248	COMPL. DATE 11/17/1988	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9476 - 9668		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)										CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC													
WILLIAMS ESTATE "A"													
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 170038													
WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989										TOTAL DEPTH	9790	PERF.	8925 - 9552
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	11	1	22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			25

SMITH, T.P. ESTATE 'C'													
WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8177 - 9492
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2319	2	9	9	N	8	78
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2614	2	70	9	N	64	142
07	2976	N	1691	-0-	-1285	-0-	1688	2	3	9	N	3	20
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3036	2	46	9	N	42	62
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2678	2	22	9	N	20	82
10	3100	N	3173	-0-	73	73	3137	2	36	9	N	33	115

CLARK													
WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9474 - 9662
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	11	1	40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			44

BELL													
WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9411 - 9587
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023													

BUFFIN													
WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9464 - 9674
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

HAMMOND ESTATE													
WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9287 - 9536
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		55
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		55
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		55
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		55
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		55
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		55

FRAZIER													
WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006										TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9518 - 9640
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-		97
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	3	11	9	N	10	107
07	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1071	3	7	9	N	6	102
08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1006	3	1	9	N	1	103
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1246	3	13	9	N	12	115
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2351	3	6	9	N	5	120

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
SWIFT		WELL #: 9		RRCID -> 227330		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	22 3	4 9	N	4		40
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	27 3	4 9	N	4		44
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24 3	14 9	N	13	11 1	46
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	8 3	1 9	N	1		47
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	19 3	4 9	N	4		51
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	14 3	2 9	N	2		53

SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 227861		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532			
05	961 N	946	-0-	-15	-0-	837 2	109 9	N	99		217
06	990 N	681	-0-	-309	-0-	666 2	15 9	N	14	166 1	65
07	992 N	987	-0-	-5	-0-	987 2		N	-0-		65
08	961 N	749	-0-	-212	-0-	741 2	8 9	N	7		72
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	967 2	80 9	N	73		145
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-		145

STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752			
05	837 N	628	-0-	-209	-0-	628 3		N	-0-		88
06	720 N	146	-0-	-574	-0-	144 3	2 9	N	2		90
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	850 3	7 9	N	6	11 1	85
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811 3	1 9	N	1		86
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		86
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1103 3	3 9	N	3		89

STONE, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 229016		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728			
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-		32
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	714 3		N	-0-		32
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-		32
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		32
09	720 N	602	-0-	-118	-0-	602 3		N	-0-		32
10	744 N	629	-0-	-115	-0-	629 3		N	-0-		32

SWIFT		WELL #: 11		RRCID -> 229473		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706			
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		N	-0-		30
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1835 3	6 9	N	5		35
07	1519 N	1046	-0-	-473	-0-	1037 3	9 9	N	8	11 1	32
08	1519 N	1269	-0-	-250	-0-	1262 3	7 9	N	6		38
09	1470 N	1040	-0-	-430	-0-	1040 3		N	-0-		38
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1241 3	2 9	N	2		40

WEATHERFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230699		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771			
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1317 3	1 9	N	1		167
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-		167
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-		167
08	775 N	680	-0-	-95	-0-	680 3		N	-0-		167
09	750 N	618	-0-	-132	-0-	605 3	13 9	N	12		179
10	775 N	721	-0-	-54	-0-	719 3	2 9	N	2		181

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
BOGUE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 231270		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8190 - 9730					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1829	N	1180	-0-	-649	-0-	1154 3	26	9	N	24				135
06	1680	N	1422	-0-	-258	-0-	1414 3	8	9	N	7	72	1		70
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	971 3	6	9	N	5				75
08	1178	N	680	-0-	-498	-0-	669 3	11	9	N	10				85
09	1410	N	746	-0-	-664	-0-	742 3	4	9	N	4				89
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1440 3	17	9	N	15				104

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 232591		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8360 - 9686					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	11	1		37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				40

HAMMOND ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 7996 - 9554					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18

CLARK		WELL #: 7		RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8096 - 9664					
05	310	X	71	-0-	-239	-0-	71 3			N	-0-				98
06	420	X	152	-0-	-268	-0-	150 3	2	9	N	2				100
07	434	X	181	-0-	-253	-0-	174 3	7	9	N	6	11	1		95
08	434	X	334	-0-	-100	-0-	333 3	1	9	N	1				96
09	330	X	214	-0-	-116	-0-	214 3			N	-0-				96
10	186	X	180	-0-	-6	-0-	168 3	12	9	N	11				107

HAMMOND ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 234949		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 7991 - 9554					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21

SWIFT		WELL #: 12		RRCID -> 235647		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9464 - 9658					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45

STONE, PEARL		WELL #: 4		RRCID -> 235773		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9496 - 9710					
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652 3			N	-0-				37
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629 3			N	-0-				37
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657 3			N	-0-				37
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680 3			N	-0-				37
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	617 3			N	-0-				37
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704 3			N	-0-				37

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
STONE, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 236010		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236132		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696			
05	1395 N	1227	-0-	-168	-0-	1227	3	N	-0-		85
06	1350 N	1234	-0-	-116	-0-	1232	3	N	2		87
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	6	11 1	82
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	1		83
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-		83
10	1395 N	676	-0-	-719	-0-	674	3	N	2		85

STONE, PEARL		WELL #: 3		RRCID -> 236396		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706			
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		75
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-		75
07	744 N	619	-0-	-125	-0-	619	3	N	-0-		75
08	713 N	570	-0-	-143	-0-	570	3	N	-0-		75
09	660 N	495	-0-	-165	-0-	495	3	N	-0-		75
10	620 N	436	-0-	-184	-0-	436	3	N	-0-		75

BELL		WELL #: 11AH		RRCID -> 236667		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9478 PERF. 10030 - 12434			
05	4154 X	3146	-0-	-1008	-0-	3146	3	N	-0-		85
06	4020 X	2902	-0-	-1118	-0-	2900	3	N	2		87
07	4154 X	2891	-0-	-1263	-0-	2884	3	N	6	11 1	82
08	3937 X	3130	-0-	-807	-0-	3100	3	N	27		109
09	3810 X	2769	-0-	-1041	-0-	2767	3	N	2		111
10	3131 X	2811	-0-	-320	-0-	2808	3	N	3		114

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 237462		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

WEATHERFORD		WELL #: 3		RRCID -> 238007		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768			
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	N	1		47
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-		47
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	596	3	N	3		50
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-		50
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	768	3	N	1		51
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	N	2		53

SWIFT		WELL #: 14		RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020			
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		32
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	N	1		33
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	336	3	N	6	11 1	28
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	N	3		31
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	N	2		33
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	N	2		35

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SWIFT		WELL #: 13H		RRCID -> 242971		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4464 X	4439	-0-	-25	-0-	4426	3	13	9	N	12	110
06	4500 X	3627	-0-	-873	-0-	3614	3	13	9	N	12	122
07	5084 X	3630	-0-	-1454	-0-	3622	3	8	9	N	7	118
08	5084 X	3657	-0-	-1427	-0-	3646	3	11	9	N	10	128
09	4920 X	4528	-0-	-392	-0-	4525	3	3	9	N	3	131
10	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4686	3	12	9	N	11	55

BOGUE "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 244775		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677			
05	6200 X	5323	-0-	-877	-0-	543	1	4738	3	N	38	168
06	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	522	1	4456	3	N	36	87
07	5921 X	5082	-0-	-839	-0-	526	1	4523	3	N	30	117
08	5921 X	5229	-0-	-692	-0-	515	1	4681	3	N	30	147
09	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	630	1	7410	3	N	48	195
10	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	651	1	9030	3	N	36	137

STONE, PEARL		WELL #: 5H		RRCID -> 244866		COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A			
05	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	1209	3			N	-0-	87
06	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278	3			N	-0-	14
07	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	1070	3			N	-0-	14
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-	14
09	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1266	3			N	-0-	14
10	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1012	3	25	9	N	23	37

SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 8H		RRCID -> 245938		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113			
05	3317 X	2197	-0-	-1120	-0-	2197	3			N	-0-	12
06	2670 X	2094	-0-	-576	-0-	2060	3	34	9	N	31	43
07	2356 X	1834	-0-	-522	-0-	1810	3	24	9	N	22	65
08	2201 X	2004	-0-	-197	-0-	2004	3			N	-0-	65
09	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2923	3	41	9	N	37	102
10	2201 X	2030	-0-	-171	-0-	2024	3	6	9	N	5	107

CLARK		WELL #: 8H		RRCID -> 245939		COMPL. DATE 01/31/2009			TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280			
05	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-	74
06	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3860	3	73	9	N	66	140
07	4030 X	2876	-0-	-1154	-0-	2869	3	7	9	N	6	135
08	4030 X	1021	-0-	-3009	-0-	1020	3	1	9	N	1	136
09	3900 X	1474	-0-	-2426	-0-	1463	3	11	9	N	10	146
10	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4399	3	7	9	N	6	152

HAMMOND ESTATE		WELL #: 9H		RRCID -> 248723		COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402			
05	3472 X	2811	-0-	-661	-0-	2811	3			N	-0-	113
06	3450 X	3118	-0-	-332	-0-	3095	3	23	9	N	21	70
07	3565 X	3401	-0-	-164	-0-	3401	3			N	-0-	70
08	3565 X	2941	-0-	-624	-0-	2941	3			N	-0-	70
09	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3468	3	22	9	N	20	90
10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-	90

WASKOM (COTTON VALLEY) CRATON OPERATING LLC HOPE		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 246552	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 11460	PERF. 8590	-	9624							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC WINSTON HEIRS GU			189405	WELL #: 2	RRCID -> 250619	COMPL. DATE 06/29/2009	TOTAL DEPTH 11337	PERF. 9542	-	9720						
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	61	1	210	2	Y	-0-					4
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	61	1	207	2	Y	5	7	1			2
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					2
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	46	1	148	2	Y	-0-					2
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	64	1	218	2	Y	-0-					2
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	59	1	168	2	Y	-0-					2
WINSTON HEIRS			WELL #: 3H	RRCID -> 264762	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 9853	-	13606							
05	11687 X	8250	-0-	-3437	-0-	31	1	8219	2	N	-0-					64
06	8760 X	7857	-0-	-903	-0-	30	1	7827	2	N	-0-	3	1			61
07	8680 X	8331	-0-	-349	-0-	31	1	8300	2	N	-0-					61
08	8680 X	7642	-0-	-1038	-0-	31	1	7610	2	N	1					62
09	8400 X	7493	-0-	-907	-0-	30	1	7446	2	N	15					77
10	8339 X	7564	-0-	-775	-0-	17	9	7531	2	N	2					79
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC VERHALEN			220903	WELL #: 6	RRCID -> 082869	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 10747	PERF. 8724	-	10015						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
ENPOWER RESOURCES INC. K			252992	WELL #: 3H	RRCID -> 272761	COMPL. DATE 12/23/2013	TOTAL DEPTH 9728	PERF. 9980	-	16666						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1073
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			897
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					897
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			721
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					721
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					721
HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL			399624	WELL #: 2	RRCID -> 017276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8510	-	8564					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624														
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 017281		COMPL. DATE 05/12/1958		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY		WELL #: 1		RRCID -> 128644		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			31

WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 161533		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655								
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	825	2	28	9	N	25					155
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	784	2	25	9	N	23					178
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	815	2	18	9	N	16	174	1			20
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					20
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	782	2	6	9	N	5					25
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	753	2	19	9	N	17					42

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		EADS		WELL #: 1		RRCID -> 229448		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER		WELL #: 2		RRCID -> 236368		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

GROGAN, MILLIE		WELL #: 3		RRCID -> 253762		COMPL. DATE 09/13/2019		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520								
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	181	1	1932	2	N	-0-					114
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	157	1	1734	2	N	-0-					114
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	112	1	1087	2	N	-0-					114
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	212	1	2202	2	N	-0-					114
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	179	1	2041	2	N	-0-					114
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	194	1	2500	2	N	-0-					114

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265															
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		837 N	555	-0-	-282	-0-	48	1	507	2	N	-0-			22
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	66	1	732	2	N	-0-			22
07		1364 N	585	-0-	-779	-0-	55	1	530	2	N	-0-			22
08		558 N	471	-0-	-87	-0-	41	1	430	2	N	-0-			22
09		810 N	710	-0-	-100	-0-	57	1	653	2	N	-0-			22
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	71	1	907	2	N	-0-			22

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332															
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	104	1	1116	2	N	32			443
							35	9							
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	77	1	851	2	N	74	170	1	347
							81	9							
07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	110	1	1076	2	N	40	158	1	229
							44	9							
08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	98	1	1005	2	N	52			281
							57	9							
09		920 N	920	-0-	-0-	-0-	69	1	789	2	N	56			337
							62	9							
10		930 N	902	-0-	-28	-0-	55	1	727	2	N	109	299	1	147
							120	9							

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655															
05		5301 X	3238	-0-	-2063	-0-	278	1	2960	2	N	-0-			174
06		6090 X	4722	-0-	-1368	-0-	392	1	4328	2	N	2	2	8	174
							2	9							
07		6293 X	3680	-0-	-2613	-0-	344	1	3336	2	N	-0-			174
08		6293 X	2713	-0-	-3580	-0-	238	1	2475	2	N	-0-			174
09		4710 X	3556	-0-	-1154	-0-	287	1	3269	2	N	-0-			174
10		4867 X	3197	-0-	-1670	-0-	231	1	2966	2	N	-0-			174

RFE OPERATING, LLC 704776 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612															
EVERETT WELL #: 3															
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890 RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596															
CALDWELL "B" WELL #: 1 L															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
ABNEY, R. K. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	171087	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9380 - 9564
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212295	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9042 - 9788
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	215046	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9058 - 9710
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	111 1	1331 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	94 1	1145 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
07	1302 N	842	-0-	-460	-0-	67 1	773 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
08	1457 N	808	-0-	-649	-0-	72 1	736 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	1230 N	1005	-0-	-225	-0-	105 1	898 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	77 1	862 2	Y	-0-	1 1		-0-

SANDY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215334	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9056 - 9806
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	352 1	3238 2	Y	4			8
						4 9						
06	3000 X	1079	-0-	-1921	-0-	134 1	931 2	Y	13	21 1		-0-
						14 9						
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	-0-			-0-
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	-0-			-0-
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	2	2 1		-0-
10	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	-0-			-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	216422	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8747 - 9601
05	2594 N	1539	-0-	-1055	-0-	118 1	1413 2	Y	7	6 1		6
						8 9						
06	1650 N	1469	-0-	-181	-0-	111 1	1349 2	Y	8	12 1		2
						9 9						
07	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	118 1	1368 2	Y	16	12 1		6
						18 9						
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	178 1	1772 2	Y	10	10 1		6
						11 9						
09	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	147 1	1268 2	Y	10	9 1		7
						11 9						
10	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	112 1	1274 2	Y	7	10 1		4
						8 9						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
DREYFUS, M. K.		WELL #:		2	RRCID ->	218436	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	8309 - 9721
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1116 N	29	-0-	-1087	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	1 1
06	1140 N	546	-0-	-594	-0-	41	1	504	2	Y	1	1 1
07	1364 N	508	-0-	-856	-0-	40	1	467	2	Y	1	1 1
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	58	1	590	2	Y	2	1 1
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	64	1	553	2	Y	1	1 1
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	Y	1	2 1
						1	9					-0-

STACY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	218725	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8219 - 9634
05	3689 X	3632	-0-	-57	-0-	278	1	3331	2	Y	21	19 1
06	3690 X	3515	-0-	-175	-0-	265	1	3222	2	Y	25	38 1
07	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	314	1	3629	2	Y	53	39 1
08	3813 X	3802	-0-	-11	-0-	336	1	3434	2	Y	29	32 1
09	3540 X	3380	-0-	-160	-0-	348	1	2995	2	Y	34	28 1
10	3999 X	2258	-0-	-1741	-0-	180	1	2055	2	Y	21	34 1
						23	9					19
												6
												20
												17
												23
												10

SANDY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219386	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9020 - 9776
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	221164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8554 - 9706
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RILEY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	221171	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8422 - 9665
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1111	2	22	9	N	20	60
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-	60
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-	60
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-	60
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-	60
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-	60

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3100 N	1624	-0-	-1476	217		124 1	1489 2	Y	10	9 1		9
								11 9						
06		1778 N	1561	-0-	-217	-0-		118 1	1430 2	Y	12	18 1		3
								13 9						
07		1612 N	1592	-0-	-20	-0-		125 1	1443 2	Y	22	17 1		8
								24 9						
08		1612 N	1569	-0-	-43	-0-		139 1	1416 2	Y	13	13 1		8
								14 9						
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		161 1	1381 2	Y	16	13 1		11
								18 9						
10		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		130 1	1474 2	Y	12	20 1		3
								13 9						

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717														

05		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		132 1	1594 2	Y	2	1 1		2
								2 9						
06		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		155 1	1883 2	Y	3	4 1		1
								3 9						
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		176 1	2031 2	Y	5	4 1		2
								6 9						
08		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		190 1	1929 2	Y	3	3 1		2
								3 9						
09		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		211 1	1815 2	Y	3	3 1		2
								3 9						
10		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-		164 1	1855 2	Y	4	4 1		2
								4 9						

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747														

05		1116 N	1109	-0-	-7	-0-		85 1	1020 2	Y	4	4 1		4
								4 9						
06		1110 N	1070	-0-	-40	-0-		81 1	983 2	Y	5	8 1		1
								6 9						
07		1085 N	1079	-0-	-6	-0-		85 1	982 2	Y	11	8 1		4
								12 9						
08		1116 N	924	-0-	-192	-0-		81 1	837 2	Y	5	6 1		3
								6 9						
09		1080 N	931	-0-	-149	-0-		96 1	827 2	Y	7	5 1		5
								8 9						
10		1085 N	985	-0-	-100	-0-		79 1	900 2	Y	5	8 1		2
								6 9						

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729														

05		640 N	640	-0-	-0-	-0-		49 1	587 2	Y	4	2 1		5
								4 9						
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-		72 1	896 2	Y	4	7 1		2
								4 9						
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		104 1	1225 2	Y	27	23 1		6
								30 9						
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		104 1	1064 2	Y	9	7 1		8
								10 9						
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		126 1	1147 2	Y	26	29 1		5
								29 9						
10		1364 N	1152	-0-	-212	-0-		94 1	1057 2	Y	1	6 1		-0-
								1 9						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652																	
05	3100	N	2466	-0-	-634	4971	188	1	2269	2	Y	8	7	1			7
06	3000	N	2447	-0-	-553	4418	185	1	2252	2	Y	9	14	1			2
07	3100	N	2597	-0-	-503	3915	205	1	2371	2	Y	19	14	1			7
08	3100	N	3186	-0-	86	4001	286	1	2887	2	Y	12	11	1			8
09	3000	N	2705	-0-	-295	3706	281	1	2410	2	Y	13	12	1			9
10	3100	N	2930	-0-	-170	3536	236	1	2681	2	Y	12	14	1			7

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756																	
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	85	1	1015	2	Y	33	29	1			30
06	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	86	1	1050	2	Y	39	59	1			10
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	96	1	1105	2	Y	75	57	1			28
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	130	1	1325	2	Y	42	45	1			25
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	134	1	1148	2	Y	49	41	1			33
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	105	1	1185	2	Y	36	58	1			11

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766																	
05	2263	X	1646	-0-	-617	-0-	127	1	1519	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1581	-0-	-339	-0-	120	1	1461	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1539	-0-	-445	-0-	122	1	1417	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	151	1	1523	2	Y	-0-					-0-
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	172	1	1480	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	124	1	1400	2	Y	3					3

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
SANDY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229064	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	8168 - 11544			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ABNEY, R. K. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	229109	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8283 - 9578			
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	18	152	1			17
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2		N	-0-					17
07	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2		N	-0-					17
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-					17
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-					17
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2		N	-0-					17

SUTTON		WELL #:		1	RRCID ->	229457	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	11856	PERF.	8400 - 11468			
05	14B2 EXT	2121	-0-	2121	7002	163	1	1957	2	Y	1	1	1		1
06	8599 X	1597	-0-	-7002	-0-	121	1	1475	2	Y	1	2	1		-0-
07	2759 X	1302	-0-	-1457	-0-	100	1	1202	2	Y	-0-				-0-
08	2759 X	771	-0-	-1988	-0-	68	1	702	2	Y	1				1
09	2670 X	1107	-0-	-1563	-0-	109	1	998	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	2108 X	895	-0-	-1213	-0-	70	1	823	2	Y	2	1	1		1

ROBB GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	229695	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9130 - 9750			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-				-0-
06	T. A.	5	-0-	5	96	5	2			Y	-0-				-0-
07	96 X	-0-	-0-	-96	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NOLTE		WELL #:		1	RRCID ->	230570	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	9707 - 10995			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DREYFUS, M. K.		WELL #:		3	RRCID ->	232093	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	11901	PERF.	8432 - 11820			
05	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	391	1	4706	2	Y	24	20	1		21
06	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	360	1	4374	2	Y	26	40	1		7
07	4960 X	4484	-0-	-476	-0-	352	1	4081	2	Y	46	36	1		17
08	4960 X	3871	-0-	-1089	-0-	51	9	3502	2	Y	22	26	1		13
09	4800 X	3522	-0-	-1278	-0-	345	1	3130	2	Y	24	22	1		15
10	4960 X	4605	-0-	-355	-0-	26	9	4210	2	Y	21	31	1		5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	3100 N	12391	-0-	9291	10593	948	1	11429	2	Y	13	8 1	11
06	3000 N	9459	-0-	6459	17052	716	1	8730	2	Y	12	20 1	3
07	24268 X	7216	-0-	-17052	-0-	572	1	6624	2	Y	18	15 1	6
08	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	508	1	5189	2	Y	9	10 1	5
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	509	1	4372	2	Y	8	7 1	6
10	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	372	1	4224	2	Y	8	10 1	4

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788													
05	3100 N	3732	-0-	632	632	368	1	3358	2	Y	5		10
06	4387 X	3755	-0-	-632	-0-	457	1	3280	2	Y	16	25 1	1
07	3317 X	2991	-0-	-326	-0-	422	1	2549	2	Y	18	16 1	3
08	3720 X	2770	-0-	-950	-0-	418	1	2340	2	Y	11	11 1	3
09	3750 X	3064	-0-	-686	-0-	405	1	2627	2	Y	29	24 1	8
10	3875 X	2834	-0-	-1041	-0-	241	1	2564	2	Y	26	32 1	2

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650													
05	1430 N	1068	-0-	-362	-0-	82	1	986	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	86	1	1049	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	99	1	1141	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	105	1	1075	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	195	1	1679	2	Y	1		1
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	129	1	1467	2	Y	-0-	1 1	-0-

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125													
05	2358 N	1197	-0-	-1161	-0-	91	1	1104	2	Y	2	2 1	2
06	1650 N	1351	-0-	-299	-0-	102	1	1245	2	Y	4	5 1	1
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	130	1	1494	2	Y	10	8 1	3
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	143	1	1435	2	Y	3	4 1	2
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	163	1	1405	2	Y	4	3 1	3
10	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	126	1	1431	2	Y	2	4 1	1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3720 X	1694	-0-	-2026	-0-	130	1	1556	2	Y	7	6	1	6
06	1740 X	1614	-0-	-126	-0-	122	1	1484	2	Y	7	11	1	2
07	1798 X	1622	-0-	-176	-0-	128	1	1479	2	Y	14	11	1	5
08	1798 X	1584	-0-	-214	-0-	141	1	1433	2	Y	9	9	1	5
09	1650 X	1484	-0-	-166	-0-	154	1	1320	2	Y	9	8	1	6
10	1705 X	1505	-0-	-200	-0-	122	1	1375	2	Y	7	11	1	2

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876														
05	24822 X	24822	-0-	-0-	-0-	1894	1	22812	2	Y	105	72	1	91
06	24878 X	24878	-0-	-0-	-0-	1880	1	22863	2	Y	123	182	1	32
07	24796 X	24796	-0-	-0-	-0-	1951	1	22590	2	Y	232	179	1	85
08	22053 X	22053	-0-	-0-	-0-	1954	1	19969	2	Y	118	134	1	69
09	20010 X	20010	-0-	-0-	-0-	2071	1	17787	2	Y	138	114	1	93
10	19675 X	19675	-0-	-0-	-0-	1584	1	17986	2	Y	95	161	1	27

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601														
05	2473 N	2237	-0-	-236	-0-	171	1	2064	2	Y	2	1	1	1
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	169	1	2059	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	170	1	1971	2	Y	2	1	1	1
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	190	1	1922	2	Y	1	1	1	1
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	210	1	1799	2	Y	1	1	1	1
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	153	1	1731	2	Y	1	1	1	1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786														
05	2981 N	2402	-0-	-579	-0-	182	1	2210	2	Y	9	5	1	7
06	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	221	1	2681	2	Y	11	15	1	3
07	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	237	1	2745	2	Y	21	16	1	8
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	232	1	2337	2	Y	13	13	1	8
09	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	276	1	2371	2	Y	14	13	1	9
10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	210	1	2374	2	Y	3	11	1	1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	7905 X	7696	-0-	-209	-0-	592	1	7098	2	Y	5	5
						6	9				1	5
06	7650 X	7281	-0-	-369	-0-	553	1	6719	2	Y	8	11
						9	9				1	2
07	7905 X	7555	-0-	-350	-0-	599	1	6941	2	Y	14	11
						15	9				1	5
08	7688 X	7202	-0-	-486	-0-	639	1	6554	2	Y	8	8
						9	9				1	5
09	7440 X	7372	-0-	-68	-0-	768	1	6593	2	Y	10	8
						11	9				1	7
10	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	641	1	7256	2	Y	9	12
						10	9				1	4

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643												
05	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	2			N	-0-	47
06	13680 X	13449	-0-	-231	-0-	455	1	12994	2	N	-0-	47
07	14136 X	13547	-0-	-589	-0-	13547	2			N	-0-	47
08	14136 X	13341	-0-	-795	-0-	13341	2			N	-0-	47
09	13620 X	11732	-0-	-1888	-0-	11732	2			N	-0-	47
10	13919 X	11317	-0-	-2602	-0-	11317	2			N	-0-	47

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536												
05	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	413	1	4966	2	Y	5	4
						6	9				1	4
06	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	393	1	4774	2	Y	5	8
						6	9				1	1
07	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	517	1	5967	2	Y	12	8
						13	9				1	5
08	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	1036	1	10445	2	Y	12	9
						13	9				1	8
09	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	1210	1	10395	2	Y	16	13
						18	9				1	11
10	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	882	1	10007	2	Y	13	19
						14	9				1	5

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687												
05	868 X	717	-0-	-151	-0-	56	1	661	2	Y	-0-	1
06	840 X	509	-0-	-331	-0-	38	1	471	2	Y	-0-	-0-
07	976 X	976	-0-	-0-	-0-	76	1	897	2	Y	3	1
						3	9				1	2
08	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	101	1	992	2	Y	-0-	2
09	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	187	1	1704	2	Y	5	3
						6	9				1	-0-
10	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	199	1	2265	2	Y	5	4
						6	9				1	3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	372	1	9056	2	Y	61	92 1	24
							67	9						
06		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	366	1	9343	2	Y	4		28
							4	9						
07		12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	419	1	11653	2	Y	12		40
							13	9						
08		13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	457	1	12537	2	Y	38	74 1	4
							42	9						
09		9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	359	1	8740	2	Y	-0-		4
10		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	360	1	8303	2	Y	-0-		4

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573														
05		16201 X	16201	-0-	-0-	-0-	636	1	15493	2	Y	65	86 1	26
							72	9						
06		15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	597	1	15245	2	Y	4		30
							4	9						
07		16046 X	16046	-0-	-0-	-0-	557	1	15479	2	Y	9		39
							10	9						
08		14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	505	1	13815	2	Y	27	63 1	3
							30	9						
09		15349 X	15349	-0-	-0-	-0-	606	1	14743	2	Y	-0-		3
10		15524 X	15524	-0-	-0-	-0-	649	1	14875	2	Y	-0-		3

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640														
05		16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	1638	1	15072	2	Y	10		21
							11	9						
06		17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	2139	1	15012	2	Y	58	76 1 1 8	2
							64	9						
07		15097 X	14532	-0-	-565	-0-	2073	1	12431	2	Y	25	20 1	7
							28	9						
08		15097 X	14426	-0-	-671	-0-	2182	1	12215	2	Y	26	26 1	7
							29	9						
09		14610 X	13647	-0-	-963	-0-	1852	1	11726	2	Y	63	62 1	8
							69	9						
10		15097 X	13260	-0-	-1837	-0-	1159	1	12064	2	Y	34	40 1	2
							37	9						

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620														
05		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	474	1	5695	2	Y	-0-		-0-
06		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	452	1	5490	2	Y	-0-		-0-
07		6076 X	5920	-0-	-156	-0-	471	1	5449	2	Y	-0-		-0-
08		6169 X	5903	-0-	-266	-0-	529	1	5374	2	Y	-0-		-0-
09		5970 X	5721	-0-	-249	-0-	597	1	5124	2	Y	-0-		-0-
10		6169 X	5970	-0-	-199	-0-	483	1	5484	2	Y	3	1 1	2
							3	9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
05		13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	1290	1	11844	2	Y	38
							21	9				
06		13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	1647	1	11625	2	Y	3
							68	9				
07		11501 X	10797	-0-	-704	-0-	1537	1	9213	2	Y	11
							47	9				
08		11501 X	10868	-0-	-633	-0-	1639	1	9179	2	Y	12
							50	9				
09		11130 X	10131	-0-	-999	-0-	1372	1	8684	2	Y	14
							75	9				
10		11501 X	9854	-0-	-1647	-0-	859	1	8933	2	Y	3
							62	9				
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760												
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	91	1	1087	2	Y	7
							9	9				
06		1320 N	1066	-0-	-254	-0-	80	1	977	2	Y	2
							9	9				
07		1271 N	1027	-0-	-244	-0-	80	1	932	2	Y	5
							15	9				
08		1178 N	957	-0-	-221	-0-	85	1	863	2	Y	5
							9	9				
09		1080 N	877	-0-	-203	-0-	90	1	777	2	Y	6
							10	9				
10		1023 N	984	-0-	-39	-0-	79	1	895	2	Y	4
							10	9				
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694												
05		3503 X	3383	-0-	-120	-0-	258	1	3119	2	Y	5
							6	9				
06		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	316	1	3837	2	Y	2
							8	9				
07		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	324	1	3753	2	Y	5
							14	9				
08		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	393	1	3970	2	Y	5
							9	9				
09		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	429	1	3687	2	Y	7
							11	9				
10		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	385	1	4368	2	Y	6
							11	9				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	2900 N	2044	-0-	-856	-0-	156	1	1887	2	Y	1	1
						1	9					
06	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	193	1	2346	2	Y	1	2
						1	9					-0-
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	206	1	2387	2	Y	3	2
						3	9					1
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	222	1	2254	2	Y	2	2
						2	9					1
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	233	1	2003	2	Y	1	1
						1	9					1
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	167	1	1893	2	Y	8	4
						9	9					5

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509												
05	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	998	1	11963	2	N	-0-	62
06	11910 X	11540	-0-	-370	-0-	877	1	10663	2	N	-0-	62
07	12307 X	11734	-0-	-573	-0-	922	1	10668	2	N	131	193
						144	9					
08	12307 X	11359	-0-	-948	-0-	1016	1	10329	2	N	13	161
						14	9					45
09	11910 X	10844	-0-	-1066	-0-	1132	1	9712	2	N	-0-	45
10	12307 X	11345	-0-	-962	-0-	919	1	10426	2	N	-0-	45

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763												
05	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	1097	1	10110	2	Y	19	40
						21	9					
06	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	1389	1	9776	2	Y	58	94
						64	9					4
07	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	1330	1	7970	2	Y	45	37
						50	9					12
08	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	1399	1	7829	2	Y	48	47
						53	9					13
09	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	1200	1	7608	2	Y	67	64
						74	9					16
10	9083 X	8595	-0-	-488	-0-	748	1	7780	2	Y	61	74
						67	9					3

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336												
05	496 N	292	-0-	-204	-0-	26	1	265	2	Y	1	1
						1	9					
06	480 X	127	-0-	-353	-0-	13	1	113	2	Y	1	2
						1	9					-0-
07	496 X	298	-0-	-198	-0-	41	1	257	2	Y	-0-	-0-
08	341 X	136	-0-	-205	-0-	20	1	116	2	Y	-0-	-0-
09	270 X	216	-0-	-54	-0-	29	1	186	2	Y	1	1
						1	9					-0-
10	310 X	162	-0-	-148	-0-	13	1	149	2	Y	-0-	-0-

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150												
05	15717 X	14663	-0-	-1054	-0-	2090	1	12573	2	N	-0-	87
06	15210 X	13198	-0-	-2012	-0-	803	1	12395	2	N	-0-	87
07	15717 X	12836	-0-	-2881	-0-	841	1	11995	2	N	-0-	87
08	15717 X	11655	-0-	-4062	-0-	824	1	10831	2	N	-0-	87
09	15210 X	12117	-0-	-3093	-0-	814	1	11303	2	N	-0-	87
10	14663 X	10962	-0-	-3701	-0-	842	1	10120	2	N	-0-	87

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	15512 X	15512	-0-	-0-	-0-	1516	1	13974	2	Y	20	41
06	15683 X	15683	-0-	-0-	-0-	1936	1	13674	2	Y	66 103 1	4
07	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	1878	1	11289	2	Y	49 40 1	13
08	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	1998	1	11206	2	Y	52 51 1	14
09	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	1672	1	10663	2	Y	84 80 1	18
10	12369 X	12268	-0-	-101	-0-	1067	1	11129	2	Y	65 79 1	4

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746												
05	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	206	1	2479	2	Y	20 14 1	17
06	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	199	1	2420	2	Y	23 34 1	6
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	182	1	2103	2	Y	42 33 1	15
08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	217	1	2205	2	Y	25 25 1	15
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	242	1	2076	2	Y	29 24 1	20
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	187	1	2114	2	Y	19 35 1	4

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	2545	-0-	2545	2545	213	1	2332	2	N	-0-	-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678												
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551												
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	109
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	109
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	109
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	109
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	109
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192												
05	3100 N	2595	-0-	-505	2625	2595	2			N	-0-	152
06	3000 N	2337	-0-	-663	1962	2317	2	20	9	N	18	170
07	3100 N	2672	-0-	-428	1534	2669	2	3	9	N	3	173
08	3100 N	2551	-0-	-549	985	2545	2	6	9	N	5	178
09	3000 N	2428	-0-	-572	413	2428	2			N	-0-	8
*10	2889 N	2476	-0-	-413	-0-	2473	2	3	9	N	3	11

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
STEPHENSON		WELL #: 1		RRCID -> 131751		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7915 - 9484	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1178 N	879	-0-	-299	-0-	879	2	N	-0-		24
06	990 N	801	-0-	-189	-0-	801	2	N	-0-		24
07	961 N	796	-0-	-165	-0-	796	2	N	-0-		24
08	868 N	753	-0-	-115	-0-	753	2	N	-0-		24
09	810 N	697	-0-	-113	-0-	697	2	N	-0-		24
10	806 N	688	-0-	-118	-0-	688	2	N	-0-		24

STEPHENSON		WELL #: 3		RRCID -> 133532		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH 9604		PERF. 9185 - 9459	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 5		RRCID -> 141856		COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7913 - 9512	
05	1705 X	1431	-0-	-274	-0-	1431	2	N	-0-		55
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3230	2	31 9 N	28		83
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3773	2	8 9 N	7		90
08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3178	2	13 9 N	12		102
09	3060 X	2839	-0-	-221	-0-	2830	2	9 9 N	8		110
10	3162 X	2457	-0-	-705	-0-	2449	2	8 9 N	7		117

O'BANION		WELL #: 9		RRCID -> 160417		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9215 - 9444	
05	12028 X	9848	-0-	-2180	-0-	9727	2	121 9 N	110	193 1	738
06	10050 X	9482	-0-	-568	-0-	9355	2	127 9 N	115		853
07	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	10611	2	135 9 N	123	166 1	810
08	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	10564	2	128 9 N	116	176 1	750
09	9540 X	8983	-0-	-557	-0-	8877	2	106 9 N	96		846
10	10757 X	8763	-0-	-1994	-0-	8656	2	107 9 N	97	171 1	772

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 180046		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9280 - 9505	
05	775 N	400	-0-	-375	-0-	400	2	N	-0-		355
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	981	2	8 9 N	7		362
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		362
08	403 N	271	-0-	-132	-0-	271	2	N	-0-	169 1	193
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-		193
10	651 N	543	-0-	-108	-0-	543	2	N	-0-		193

STEPHENSON		WELL #: 7		RRCID -> 199036		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9264 - 9498	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678														
STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 199041		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLARAN		WELL #: 7		RRCID -> 223020		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578								
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2160	2	3	9	N	3					122
06	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	1047	2			N	-0-					122
07	1178 N	947	-0-	-231	-0-	947	2			N	-0-					122
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1407	2	14	9	N	13					135
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1758	2	9	9	N	8					143
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1783	2	6	9	N	5					148

GEORGE, C.B.		WELL #: 4		RRCID -> 227280		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580								
05	1736 N	1209	-0-	-527	-0-	1209	2			N	-0-					41
06	1650 N	1170	-0-	-480	-0-	1170	2			N	-0-					41
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					41
08	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					41
09	1170 N	1019	-0-	-151	-0-	1019	2			N	-0-					41
10	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	1069	2			N	-0-					41

VINCENT		WELL #: 12		RRCID -> 250236		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE		WELL #: 6		RRCID -> 254416		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640								
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	N	12					14
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	N	3					17
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					17
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1					18
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					18
*10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3					21

C.B. GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 264505		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545								
05	2914 X	2868	-0-	-46	-0-	2854	2	14	9	N	13					144
06	2820 X	2753	-0-	-67	-0-	2751	2	2	9	N	2					146
07	2914 X	2847	-0-	-67	-0-	2838	2	9	9	N	8					154
08	2914 X	2794	-0-	-120	-0-	2793	2	1	9	N	1					155
09	2790 X	2643	-0-	-147	-0-	2643	2			N	-0-					155
10	2883 X	2676	-0-	-207	-0-	2668	2	8	9	N	7					162

O'BANION		WELL #: 11		RRCID -> 265251		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320								
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					316
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					316
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					316
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					316
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					319
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391													
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	17	1	664	2	Y	-0-		-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	374	2	Y	-0-		-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	541	2	Y	-0-		-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	Y	-0-		-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	549	2	Y	-0-		-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	593	2	Y	-0-		-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920													
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384													
05	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1239	2	105	9	N	95	95 1	-0-
08	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
09	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1143	2	18	9	N	16		16
10	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1218	2	29	9	N	26		42

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					44
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					44
07	1116 N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					44
08	1085 N	984	-0-	-101	-0-	984	2			N	-0-					44
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					44
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					44

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					33
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					33
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	709	2	13	9	N	-12					45
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					45
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					45
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	912	2	19	9	N	17					62

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

05	899 N	743	-0-	-156	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777																	
05	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	608	1	2321	2	N	7					12
							8	9									
06	2520 X	2481	-0-	-39	-0-	-0-	368	1	2113	2	N	-0-					12
07	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	588	1	2423	2	N	3					15
							3	9									
08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	-0-	583	1	2553	2	N	7					22
							8	9									
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	627	1	2291	2	N	13					35
							14	9									
10	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	-0-	651	1	2820	2	N	49					84
							54	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373																	
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2	15	9	N	14					14
06	2100 N	2042	-0-	-58	-0-	-0-	2028	2	14	9	N	13					27
07	2139 N	1990	-0-	-149	-0-	-0-	1983	2	7	9	N	6					33
08	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	-0-	2086	2	10	9	N	9					42
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2	19	9	N	17	59	1			-0-
10	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	-0-	1960	2	6	9	N	5					5

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260																	
05	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	-0-	1368	2	39	9	Y	35	36	1			2
06	1500 N	1078	-0-	-422	-0-	-0-	1053	2	25	9	Y	23	24	1			1
07	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	-0-	1370	2	33	9	Y	30	28	1			3
08	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	-0-	1345	2	31	9	Y	28	28	1			3
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	2	29	9	Y	26	22	1			7
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	2	30	9	Y	27	27	1			7

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270																	
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	2	Y	-0-			1
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	Y	-0-			1
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	426	2	Y	-0-			1
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-			1
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

05	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	41	1	1557	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
06	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	40	1	1380	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
07	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	45	1	1576	2	Y	6	5	1	1
						7	9							
08	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	47	1	1599	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
09	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	57	1	1561	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	46	1	1274	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

05	2356 X	2035	-0-	-321	-0-	50	1	1910	2	Y	68	67	1	6
						75	9							
06	2190 N	1280	-0-	-910	-0-	34	1	1191	2	Y	50	53	1	3
						55	9							
07	2573 N	1773	-0-	-800	-0-	47	1	1659	2	Y	61	57	1	7
						67	9							
08	2046 N	1874	-0-	-172	-0-	51	1	1759	2	Y	58	58	1	7
						64	9							
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	63	1	1721	2	Y	53	46	1	14
						58	9							
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	62	1	1734	2	Y	56	56	1	14
						62	9							

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	24	1	925	2	Y	-0-			-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	30	1	1042	2	Y	-0-			-0-
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	34	1	1203	2	Y	-0-			-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	906	2	Y	-0-			-0-
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	885	2	Y	-0-			-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	32	1	879	2	Y	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	46	1	1761	2	Y	16	26	1	1
						18	9							
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	47	1	1639	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
07	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	48	1	1678	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
08	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	47	1	1610	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	57	1	1554	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	59	1	1633	2	Y	3	3	1	1
						3	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851											
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471											
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2	N	-0-		14
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-		14
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		14
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		14
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2	N	-0-		14
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2	N	-0-		14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404											
05	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-		74
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-		74
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-		74
08	1674 N	1456	-0-	-218	-0-	1456	2	N	-0-		74
09	1530 N	1455	-0-	-75	-0-	1342	2	113 9 N	103	177 1	-0-
10	1612 N	1285	-0-	-327	-0-	1285	2	N	-0-		-0-

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268											
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		3
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		3
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-		3
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-		3
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	2	N	-0-		3
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2	N	-0-		3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530											
05	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2	N	-0-		85
06	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5483	2	55 9 N	50		135
07	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5606	2	32 9 N	29	164 1	-0-
08	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2	N	-0-		-0-
09	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5566	2	10 9 N	9		9
10	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5818	2	39 9 N	35		44

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	3	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2023

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-			-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1958	2	41	9	N	37			37
07	2294 N	2223	-0-	-71	-0-	2223	2			N	-0-			37
08	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	2058	2			N	-0-			37
09	2010 N	1916	-0-	-94	-0-	1908	2	8	9	N	7			44
10	2232 N	1832	-0-	-400	-0-	1832	2			N	-0-			44

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455														
05	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-			8
06	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-			8
07	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-			8
08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-			8
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-			8
10	3100 N	3109	-0-	9	9	3109	2			N	-0-			8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354														
05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2493	2	11	9	N	10			10
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1526	2	22	9	N	20			30
07	1116 N	984	-0-	-132	-0-	971	2	13	9	N	12			42
08	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	988	2	15	9	N	14	56	1	-0-
09	1080 N	927	-0-	-153	-0-	908	2	19	9	N	17			17
10	992 N	975	-0-	-17	-0-	966	2	9	9	N	8			25

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390														
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1039	2	54	9	N	49			49
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1131	2	17	9	N	15	64	1	-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426														
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	26	1	1008	2	Y	14	14	1	1
						15	9							
06	960 N	878	-0-	-82	-0-	24	1	842	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
07	992 N	807	-0-	-185	-0-	22	1	772	2	Y	12	12	1	1
						13	9							
08	992 N	843	-0-	-149	-0-	24	1	806	2	Y	12	12	1	1
						13	9							
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	34	1	920	2	Y	11	9	1	3
						12	9							
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	33	1	908	2	Y	11	11	1	3
						12	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																			
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270										COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9250 - 9446				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE					
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	2 1	92 2	N	29	29	1		5					
							32 9												
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	3 1	115 2	N	26	26	1		5					
							29 9												
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	3 1	92 2	N	18	18	1		5					
							20 9												
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	4 1	135 2	N	31	30	1		6					
							34 9												
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	3 1	76 2	N	6	6	1		6					
							7 9												
10		93 N	60	-0-	-33	-0-	2 1	52 2	N	5	5	1		6					
							6 9												
TAYLOR, W.B.										WELL #:	20 L	RRCID ->	202616	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9189 - 9379
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5					
ABNEY, C. M. "B"										WELL #:	16	RRCID ->	205937	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	9554	PERF.	8244 - 9383
05		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2385 2	2 9	N	2				2					
06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-				2					
07		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-				2					
08		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2		N	-0-				2					
09		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-				2					
10		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		N	-0-				2					
ABNEY, C. M. "B"										WELL #:	15	RRCID ->	206537	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8112 - 9262
05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1676 2	41 9	N	37				60					
06		1560 N	1149	-0-	-411	-0-	1135 2	14 9	N	13	73	1		-0-					
07		1674 N	1589	-0-	-85	-0-	1567 2	22 9	N	20				20					
08		1705 N	1624	-0-	-81	-0-	1598 2	26 9	N	24				44					
09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1530 2	29 9	N	26				70					
10		1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1555 2	13 9	N	12	82	1		-0-					
HOWELL										WELL #:	11	RRCID ->	207821	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7812 - 9374
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-				68					
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-				68					
07		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1127 2	17 9	N	15	83	1		-0-					
08		1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007 2		N	-0-				-0-					
09		1080 N	960	-0-	-120	-0-	960 2		N	-0-				-0-					
10		1147 N	959	-0-	-188	-0-	959 2		N	-0-				-0-					

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1140	1	875	2	Y	35	60	1	16
						39	9							
06	2070 N	1959	-0-	-111	-0-	1004	1	913	2	Y	38	38	1	16
						42	9							
07	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	1066	1	1011	2	Y	24			40
						26	9							
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1041	1	1023	2	Y	16	45	1	11
						18	9							
09	1950 N	1774	-0-	-176	-0-	864	1	854	2	Y	51	44	1	18
						56	9							
10	2108 N	1643	-0-	-465	-0-	1166	1	477	2	Y	-0-			18
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425														
05	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	47	1	1774	2	Y	18	18	1	1
						20	9							
06	1770 N	1762	-0-	-8	-0-	49	1	1696	2	Y	15	15	1	1
						17	9							
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	51	1	1791	2	Y	17	16	1	2
						19	9							
08	1829 N	1616	-0-	-213	-0-	45	1	1553	2	Y	16	16	1	2
						18	9							
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	67	1	1825	2	Y	15	13	1	4
						17	9							
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	67	1	1846	2	Y	15	15	1	4
						17	9							
HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356														
05	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-			2
06	810 N	755	-0-	-55	-0-	755	2			N	-0-			2
07	806 N	787	-0-	-19	-0-	784	2	3	9	N	3			5
08	775 N	725	-0-	-50	-0-	712	2	13	9	N	12			17
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	687	2	28	9	N	25			42
10	775 N	615	-0-	-160	-0-	604	2	11	9	N	10			52
TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404														
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1418	2	61	9	N	55	55	1	-0-
07	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
08	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
09	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409														
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	152	2	22	9	N	20			30
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	136	2	44	9	N	40			70
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	161	2	41	9	N	37			107
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	142	2	30	9	N	27			134
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	113	2	22	9	N	20	149	1	5
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	162	2	25	9	N	23			28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	79 1	3023 2	Y	66	67 1				5
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	73 9	2881 2	Y	50	53 1				2
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	83 1	3044 2	Y	59	55 1				6
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	55 9	3060 2	Y	55	55 1				6
09	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	87 1	2942 2	Y	51	44 1				13
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	65 9	3077 2	Y	53	53 1				13
						89 1								
						61 9								
						108 1								
						56 9								
						111 1								
						58 9								
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					21
DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 8278														
05	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	61 1	2340 2	Y	8	7 1				1
06	2670 X	2135	-0-	-535	-0-	9 9	2070 2	Y	5	6 1				-0-
07	2759 X	2168	-0-	-591	-0-	59 1	2099 2	Y	8	7 1				1
08	2604 X	2086	-0-	-518	-0-	6 9	2016 2	Y	10	9 1	1 8			1
09	2130 N	1967	-0-	-163	-0-	60 1	1889 2	Y	8	7 1				2
10	2170 N	2051	-0-	-119	-0-	11 9	1971 2	Y	8	8 1				2
						69 1								
						9 9								
						71 1								
						9 9								
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425														
05	344 X	80	-0-	-264	-0-	2 1	78 2	Y	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	2 1	56 2	Y	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1 1	52 2	Y	-0-					-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	92 2	Y	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	2 1	51 2	Y	-0-					-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	1 1	28 2	Y	-0-					-0-
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	10 1	392 2	Y	51	51 1		4
						56 9						
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	11 1	375 2	Y	39	41 1		2
						43 9						
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	11 1	398 2	Y	46	43 1		5
						51 9						
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	12 1	395 2	Y	43	43 1		5
						47 9						
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	14 1	384 2	Y	39	34 1		10
						43 9						
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	14 1	390 2	Y	41	41 1		10
						45 9						
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430												
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/30/2023										
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971												
05	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 2		N	-0-			-0-
06	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2		N	-0-			-0-
07	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917 2		N	-0-			-0-
08	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 2		N	-0-			-0-
09	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 2		N	-0-			-0-
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 2		N	-0-			-0-
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710												
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	467 1	1343 2	Y	37	126 1		-0-
						41 9						
06	1770 N	1425	-0-	-345	-0-	414 1	1011 2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	840	-0-	-834	-0-	377 1	463 2	Y	-0-			-0-
08	1860 N	881	-0-	-979	-0-	348 1	533 2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	859	-0-	-581	-0-	418 1	441 2	Y	-0-			-0-
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	414 1	840 2	Y	-0-			-0-
CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472												
05	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	74 1	2821 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	73 1	2537 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
07	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	84 1	2944 2	Y	3	2 1		1
						3 9						
08	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	85 1	2907 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	92 1	2505 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
10	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	95 1	2647 2	Y	2	2 1		1
						2 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2		N	-0-			22
06		4290 X	3985	-0-	-305	-0-	3985	2		N	-0-			22
07		4433 X	4040	-0-	-393	-0-	4040	2		N	-0-			22
08		4433 X	3880	-0-	-553	-0-	3880	2		N	-0-			22
09		4290 X	4135	-0-	-155	-0-	4135	2		N	-0-			22
10		4433 X	4318	-0-	-115	-0-	4318	2		N	-0-			22

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420														
05		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			7
06		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			7
07		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			7
08		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			7
09		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			7
10		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1298	2	39	9	N	35		42

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356														
05		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3903	2	1	9	N	1		3
06		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4525	2	2	9	N	2		5
07		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4712	2	17	9	N	15	18	2
08		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4968	2	7	9	N	6		8
09		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-		8
10		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-		8

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794														
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	2	1	91	2	Y	12	12	1
							13	9						
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	10	10	1
							11	9						
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	11	11	1
							12	9						
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	11	11	1
							12	9						
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	10	8	1
							11	9						
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	10	10	1
							11	9						

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554														
05		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-		20
06		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-		20
07		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-		20
08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-		20
09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-		20
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-		20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

05		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	50 1	1911 2	Y	12		12 1		1
							13 9							
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	51 1	1795 2	Y	10		10 1		1
							11 9							
07		1860 N	1792	-0-	-68	-0-	49 1	1731 2	Y	11		10 1		2
							12 9							
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	55 1	1889 2	Y	11		10 1	1 8	2
							12 9							
09		1800 N	1716	-0-	-84	-0-	60 1	1646 2	Y	9		8 1		3
							10 9							
10		1798 N	1482	-0-	-316	-0-	51 1	1420 2	Y	10		10 1		3
							11 9							

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148														
05		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	653 1	4789 2	Y	-0-				7
06		5760 X	5292	-0-	-468	-0-	609 1	4683 2	Y	-0-				7
07		5952 X	5668	-0-	-284	-0-	678 1	4990 2	Y	-0-				7
08		5952 X	5166	-0-	-786	-0-	690 1	4476 2	Y	-0-				7
09		5580 X	4944	-0-	-636	-0-	666 1	4278 2	Y	-0-				7
10		5673 X	4421	-0-	-1252	-0-	613 1	3808 2	Y	-0-				7

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597														
05		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		N	-0-				22
06		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2		N	-0-				22
07		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		N	-0-				22
08		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2739 2	14 9	N	13				35
09		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		N	-0-				35
10		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2709 2	9 9	N	8				43

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717														
05		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	581 1	3809 2	Y	32				54
							35 9							
06		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	525 1	3896 2	Y	-0-				54
07		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	614 1	4043 2	Y	157		176 1		35
							173 9							
08		4402 X	4305	-0-	-97	-0-	570 1	3735 2	Y	-0-				35
09		4260 X	4111	-0-	-149	-0-	545 1	3350 2	Y	196		173 1		58
							216 9							
10		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	573 1	3974 2	Y	-0-				58

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736														
05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	328 1	588 2	Y	-0-				65
06		1380 N	1242	-0-	-138	-0-	296 1	911 2	Y	32				97
							35 9							
07		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	300 1	1154 2	Y	67		164 1		-0-
							74 9							
08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	306 1	1031 2	Y	27				27
							30 9							
09		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	284 1	1008 2	Y	40				67
							44 9							
10		1426 N	1250	-0-	-176	-0-	316 1	915 2	Y	17				84
							19 9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	2728 N	2649	-0-	-79	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
06	2610 N	2537	-0-	-73	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
07	2666 N	2594	-0-	-72	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
08	2635 N	2569	-0-	-66	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
09	2550 N	2466	-0-	-84	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
10	2604 N	2535	-0-	-69	-0-	2535	2		N	-0-			-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254													
05	9672 X	8619	-0-	-1053	-0-	4392	1	4227	2	Y	-0-		-0-
06	9360 X	7961	-0-	-1399	-0-	3468	1	4493	2	Y	-0-		-0-
07	9517 X	8494	-0-	-1023	-0-	3687	1	4807	2	Y	-0-		-0-
08	9145 X	8207	-0-	-938	-0-	3572	1	4635	2	Y	-0-		-0-
09	8340 X	7361	-0-	-979	-0-	3362	1	3999	2	Y	-0-		-0-
10	8618 X	8317	-0-	-301	-0-	4151	1	4166	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476													
05	6510 X	6480	-0-	-30	-0-	166	1	6314	2	Y	-0-		-0-
06	5940 X	3606	-0-	-2334	-0-	100	1	3506	2	Y	-0-		-0-
07	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	202	1	7105	2	Y	-0-		-0-
08	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	184	1	6286	2	Y	1	1 8	-0-
09	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	215	1	5871	2	Y	-0-		-0-
10	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	217	1	6017	2	Y	-0-		-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840													
05	13020 X	12600	-0-	-420	-0-	322	1	12253	2	Y	23	23 1	2
06	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	337	1	11770	2	Y	20	21 1	1
07	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	343	1	12079	2	Y	24	22 1	3
08	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	348	1	11917	2	Y	21	22 1	2
09	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	407	1	11120	2	Y	21	18 1	5
10	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	410	1	11376	2	Y	21	21 1	5

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498													
05	6758 X	6152	-0-	-606	-0-	156	1	5941	2	Y	50	50 1	4
06	6030 X	5453	-0-	-577	-0-	151	1	5260	2	Y	38	40 1	2
07	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	171	1	6020	2	Y	45	42 1	5
08	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	178	1	6074	2	Y	44	42 1	5
09	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	214	1	5841	2	Y	39	34 1	10
10	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	217	1	6010	2	Y	41	41 1	10

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	13423 X	12501	-0-	-922	-0-	319	1	12149	2	Y	30	30	1	2
						33	9							
06	12720 X	12177	-0-	-543	-0-	338	1	11814	2	Y	23	24	1	1
						25	9							
07	13144 X	12827	-0-	-317	-0-	354	1	12443	2	Y	27	25	1	3
						30	9							
08	13082 X	12731	-0-	-351	-0-	361	1	12339	2	Y	28	25	1	3
						31	9					3	8	3
09	12300 X	12206	-0-	-94	-0-	430	1	11751	2	Y	23	20	1	6
						25	9							
10	12834 X	12548	-0-	-286	-0-	436	1	12086	2	Y	24	24	1	6
						26	9							
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670														
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	43	1	1624	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
06	1590 N	1568	-0-	-22	-0-	43	1	1518	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	46	1	1619	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
08	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	44	1	1498	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
09	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	51	1	1401	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
10	1643 N	1427	-0-	-216	-0-	49	1	1370	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350														
05	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	249	1	9491	2	Y	-0-			1
06	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	246	1	8587	2	Y	-0-			1
07	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	256	1	9010	2	Y	-0-			1
08	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	258	1	8824	2	Y	2	2	8	1
						2	9							
09	7110 X	6383	-0-	-727	-0-	225	1	6158	2	Y	-0-			1
10	7347 X	5934	-0-	-1413	-0-	206	1	5728	2	Y	-0-			1
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365														
05	7161 X	6915	-0-	-246	-0-	176	1	6721	2	Y	16	16	1	2
						18	9							
06	6930 X	6508	-0-	-422	-0-	181	1	6314	2	Y	12	13	1	1
						13	9							
07	7161 X	6887	-0-	-274	-0-	190	1	6682	2	Y	14	13	1	2
						15	9							
08	7130 X	6745	-0-	-385	-0-	191	1	6539	2	Y	14	13	1	2
						15	9					1	8	2
09	6690 X	6446	-0-	-244	-0-	227	1	6205	2	Y	13	11	1	4
						14	9							
10	6913 X	6658	-0-	-255	-0-	231	1	6413	2	Y	13	13	1	4
						14	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		9145 X	9133	-0-	-12	-0-	232	1	8850	2	Y	46	45 1	5
							51	9						
06		8850 X	8505	-0-	-345	-0-	236	1	8228	2	Y	37	39 1	3
							41	9						
07		9145 X	8910	-0-	-235	-0-	245	1	8618	2	Y	43	40 1	6
							47	9						
08		9145 X	8403	-0-	-742	-0-	237	1	8119	2	Y	43	38 1 5 8	6
							47	9						
09		8850 X	8396	-0-	-454	-0-	295	1	8060	2	Y	37	32 1	11
							41	9						
10		9145 X	8627	-0-	-518	-0-	299	1	8285	2	Y	39	39 1	11
							43	9						

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055														
05		17174 X	16122	-0-	-1052	-0-	412	1	15677	2	Y	30	29 1	4
							33	9						
06		15316 X	15316	-0-	-0-	-0-	426	1	14866	2	Y	22	23 1	3
							24	9						
07		15896 X	15896	-0-	-0-	-0-	439	1	15428	2	Y	26	25 1	4
							29	9						
08		15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	448	1	15324	2	Y	28	25 1 3 8	4
							31	9						
09		15120 X	15117	-0-	-3	-0-	533	1	14559	2	Y	23	20 1	7
							25	9						
10		15624 X	15546	-0-	-78	-0-	540	1	14980	2	Y	24	24 1	7
							26	9						

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988														
05		11470 X	10995	-0-	-475	-0-	10995	2			N	-0-		-0-
06		11100 X	11084	-0-	-16	-0-	11033	2	51 9		N	46	36 1	10
07		11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-		10
08		11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-		10
09		11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-		10
10		11687 X	11386	-0-	-301	-0-	11386	2			N	-0-		10

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230														
05		8928 X	8172	-0-	-756	-0-	208	1	7941	2	Y	21	20 1	3
							23	9						
06		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	214	1	7473	2	Y	15	16 1	2
							17	9						
07		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	218	1	7667	2	Y	18	17 1	3
							20	9						
08		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	230	1	7850	2	Y	19	17 1 2 8	3
							21	9						
09		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	275	1	7517	2	Y	15	13 1	5
							17	9						
10		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	276	1	7645	2	Y	16	16 1	5
							18	9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE

05		16645 X	16645	-0-	-0-	-0-		426 1	16210 2	Y	8	1
								9 9				1
06		16760 X	16760	-0-	-0-	-0-		466 1	16288 2	Y	5	1
								6 9				-0-
07		17969 X	17969	-0-	-0-	-0-		496 1	17464 2	Y	8	1
								9 9				1
08		17746 X	17746	-0-	-0-	-0-		504 1	17231 2	Y	10	1
								11 9				3 8 1
09		16828 X	16828	-0-	-0-	-0-		594 1	16227 2	Y	6	1
								7 9				2
10		17173 X	17173	-0-	-0-	-0-		597 1	16569 2	Y	6	1
								7 9				2

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350												
05		10303 X	10303	-0-	-0-	-0-		480 1	9823 2	Y	-0-	-0-
06		11340 X	8450	-0-	-2890	-0-		376 1	8074 2	Y	-0-	-0-
07		11718 X	9092	-0-	-2626	-0-		417 1	8675 2	Y	-0-	-0-
08		11718 X	7465	-0-	-4253	-0-		352 1	7113 2	Y	-0-	-0-
09		10860 X	8468	-0-	-2392	-0-		395 1	8073 2	Y	-0-	-0-
10		10292 X	8108	-0-	-2184	-0-		368 1	7740 2	Y	-0-	-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478												
05		9937 X	9937	-0-	-0-	-0-		9862 2	75 9	N	68	1
06		9508 X	9508	-0-	-0-	-0-		9508 2		N	-0-	-0-
07		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-		9750 2		N	-0-	-0-
08		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-		9666 2		N	-0-	-0-
09		9162 X	9162	-0-	-0-	-0-		9145 2	17 9	N	15	15
10		9455 X	9409	-0-	-46	-0-		9409 2		N	-0-	15

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055												
05		7967 X	7967	-0-	-0-	-0-		203 1	7732 2	Y	29	1
								32 9				3
06		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-		221 1	7699 2	Y	23	1
								25 9				2
07		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-		235 1	8251 2	Y	27	1
								30 9				4
08		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-		237 1	8090 2	Y	27	1
								30 9				2 8 4
09		7926 X	7926	-0-	-0-	-0-		279 1	7622 2	Y	23	1
								25 9				7
10		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-		281 1	7803 2	Y	24	1
								26 9				7

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426												
05		18367 X	18367	-0-	-0-	-0-		856 1	17511 2	Y	-0-	33
06		20010 X	16354	-0-	-3656	-0-		728 1	15626 2	Y	-0-	33
07		20677 X	15839	-0-	-4838	-0-		727 1	15112 2	Y	-0-	33
08		20677 X	16761	-0-	-3916	-0-		790 1	15971 2	Y	-0-	33
09		19740 X	15428	-0-	-4312	-0-		720 1	14708 2	Y	-0-	33
10		18352 X	15375	-0-	-2977	-0-		698 1	14677 2	Y	-0-	33

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	

05	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	336 1	12809 2		Y	20	20 1	3
06	13515 X	13515	-0-	-0-	-0-	22 9						
06	13515 X	13515	-0-	-0-	-0-	376 1	13122 2		Y	15	16 1	2
07	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	17 9						
07	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	395 1	13890 2		Y	18	17 1	3
08	15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	20 9						
08	15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	428 1	14624 2		Y	21	17 1	4 8 3
09	14620 X	14620	-0-	-0-	-0-	23 9						
09	14620 X	14620	-0-	-0-	-0-	516 1	14087 2		Y	15	13 1	5
10	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	17 9						
10	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	521 1	14459 2		Y	16	16 1	5
						18 9						

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645												
05	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	11023 2			N	-0-		-0-
06	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	10582 2			N	-0-		-0-
07	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	10834 2			N	-0-		-0-
08	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	10756 2			N	-0-		-0-
09	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	10309 2	74 9		N	67	67 1	-0-
10	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	10539 2			N	-0-		-0-

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649												
05	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	833 1	8272 2		Y	-0-		11
06	10260 X	8336	-0-	-1924	-0-	736 1	7512 2		Y	80		91
07	10602 X	8150	-0-	-2452	-0-	88 9						
07	10602 X	8150	-0-	-2452	-0-	749 1	7401 2		Y	-0-		91
08	10602 X	7746	-0-	-2856	-0-	761 1	6979 2		Y	5	5 8	91
09	9060 X	7220	-0-	-1840	-0-	6 9						
09	9060 X	7220	-0-	-1840	-0-	726 1	6494 2		Y	-0-		91
10	9114 X	7368	-0-	-1746	-0-	753 1	6615 2		Y	-0-		91

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145												
05	14043 X	13087	-0-	-956	-0-	4822 1	8242 2		Y	21	28 1	10
06	13560 X	13054	-0-	-506	-0-	23 9						
06	13560 X	13054	-0-	-506	-0-	4024 1	9001 2		Y	26	24 1	12
07	14012 X	13573	-0-	-439	-0-	29 9						
07	14012 X	13573	-0-	-439	-0-	4146 1	9409 2		Y	16		28
08	13702 X	13110	-0-	-592	-0-	18 9						
08	13702 X	13110	-0-	-592	-0-	3953 1	9139 2		Y	16	29 1	7 8 8
09	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	18 9						
09	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	4094 1	8921 2		Y	46	29 1	25
10	13578 X	13167	-0-	-411	-0-	51 9						
10	13578 X	13167	-0-	-411	-0-	4628 1	8538 2		Y	1		26
						1 9						

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761												
05	17279 X	17279	-0-	-0-	-0-	805 1	16474 2		Y	-0-		78
06	18570 X	15445	-0-	-3125	-0-	688 1	14757 2		Y	-0-		78
07	19189 X	14769	-0-	-4420	-0-	678 1	14091 2		Y	-0-		78
08	19189 X	13968	-0-	-5221	-0-	659 1	13309 2		Y	-0-		78
09	18570 X	12958	-0-	-5612	-0-	600 1	12260 2		Y	89	167 1	-0-
10	17267 X	12920	-0-	-4347	-0-	98 9						
10	17267 X	12920	-0-	-4347	-0-	587 1	12333 2		Y	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7475 2		N	-0-		-0-
06		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7752 2		N	-0-		-0-
07		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125 2		N	-0-		-0-
08		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7956 2		N	-0-		-0-
09		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561 2		N	-0-		-0-
10		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7697 2		N	-0-		-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291												
05		21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	1004 1	20544 2	Y	115	53 1	62
							127 9					
06		24660 X	19078	-0-	-5582	-0-	849 1	18229 2	Y	-0-		62
07		25482 X	18078	-0-	-7404	-0-	830 1	17248 2	Y	-0-		62
08		25482 X	16897	-0-	-8585	-0-	797 1	16100 2	Y	-0-		62
09		23400 X	15439	-0-	-7961	-0-	721 1	14718 2	Y	-0-		62
10		21669 X	14531	-0-	-7138	-0-	985 1	13546 2	Y	-0-		62

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070												
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470												
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1046 1	82 2	N	-0-		175
06		210 N	27	-0-	-183	-0-	23 1	4 2	N	-0-		175
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	255 1	35 2	N	-0-		175
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1043 1	75 2	N	-0-		175
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	467 1	47 2	N	-0-		175
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564												
05		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-		14
06		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-		14
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		14
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		14
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		14
10		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT		14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551												
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1036 1	102 2	N	-0-		171
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	946 1	173 2	N	-0-		171
07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	941 1	106 2	N	-0-		171
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1010 1	75 2	N	-0-		171
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	951 1	112 2	N	-0-		171
10		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594												
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		128
06		12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-		128
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		128
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		128
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		128
10		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		128

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SMITH RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		796070										
WINSTON, W. T.		WELL #:		1	RRCID ->	140771	COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9336 - 9612			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			159
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			159
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159

WILLIAMS, IRELAND		WELL #:		A 2	RRCID ->	145988	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9365 - 9625			
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			88
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			88
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	227	1	19	2	N	-0-			88
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	370	1	19	2	N	-0-			88
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			88
10	248 N NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			88

RUDD, W.L.		WELL #:		3	RRCID ->	169105	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9329 - 9587			
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			127
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			127
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			127
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			127
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			127
10	6 N NO RPT	-0-	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			127

URSUS OIL AND GAS SNEED		WELL #:		879300	RRCID ->	130604	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 6399 - 6405			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230

RAVEN		WELL #:		2	RRCID ->	139817	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8174 - 9739			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

VALENCE OPERATING COMPANY GARRETT "E"		WELL #:		881167	RRCID ->	132314	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9488 - 9716			
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	9	1	543	2	Y	1	1	1	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1	9	4	1	Y	1			1
						1	9							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
GARRETT "E"		WELL #:		5	RRCID ->	137404	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8182 - 9738		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARRETT "E"		WELL #:		8	RRCID ->	181000	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9675 - 9695		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARRETT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	181002	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9625 - 9645		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARRETT "E"		WELL #:		10	RRCID ->	192915	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9672 - 9682		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARRETT "E"		WELL #:		7	RRCID ->	194781	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9656 - 9666		
05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	902 2	Y	-0-			-0-
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	750 2	Y	-0-			-0-
07		868 N	728	-0-	-140	-0-	-0-	10 1	718 2	Y	-0-			-0-
08		930 N	880	-0-	-50	-0-	-0-	13 1	867 2	Y	-0-			-0-
09		750 N	636	-0-	-114	-0-	-0-	10 1	626 2	Y	-0-			-0-
10		713 N	509	-0-	-204	-0-	-0-	8 1	501 2	Y	-0-			-0-

GARRETT "E"		WELL #:		11	RRCID ->	194820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8424 - 9676		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARRETT HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	213954	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8388 - 9686		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
GARRETT HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252251	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	8399 - 9700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARRETT "E"		WELL #:		12	RRCID ->	255204	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	8433 - 9700			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E		WELL #:		1H	RRCID ->	285947	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	10108 - 16450			
05	28331 X	28331	-0-	-0-	-0-	401	1	27792	2	Y	125	146	1		39
						138	9								
06	27292 X	27292	-0-	-0-	-0-	353	1	26808	2	Y	119	137	1		21
						131	9								
07	27404 X	26816	-0-	-588	-0-	362	1	26341	2	Y	103				124
						113	9								
08	27404 X	26525	-0-	-879	-0-	396	1	26017	2	Y	102	152	1		74
						112	9								
09	27431 X	27431	-0-	-0-	-0-	440	1	26868	2	Y	112	152	1		34
						123	9								
10	27778 X	27778	-0-	-0-	-0-	415	1	27236	2	Y	115				149
						127	9								

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)		95369 163		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890													
WEEKS B		WELL #:		1 C	RRCID ->	180231	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	9651 - 9785			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100)		95369 171		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851													
SCOTT, T. P.		WELL #:		14 U	RRCID ->	169963	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7844 - 7883			
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY 8300)										95369 176		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC										170038									
SMITH, T. P. ESTATE 'C'										WELL #:	4	RRCID ->	187837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8348 - 9554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
05		465 N	172	-0-	-293	-0-	164 2	8 9	N	7			132						
06		240 N	225	-0-	-15	-0-	222 2	3 9	N	3	120 1		15						
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			15						
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	327 2	20 9	N	18			33						
09		240 N	214	-0-	-26	-0-	203 2	11 9	N	10			43						
10		434 N	235	-0-	-199	-0-	231 2	4 9	N	4			47						

WASKOM (DANA SAND)										95369 184		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY										773678									
ABERCROMBIE -A-										WELL #:	2	RRCID ->	284188	COMPL. DATE	11/04/1953	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5835 - 5865
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	91			130						
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	43			173						
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			201						
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	170 1		31						
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31						
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			56						

WASKOM (DOWNER)										95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.										097353									
TIMMINS FURRH										WELL #:	1	RRCID ->	185111	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5863 - 5992
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	58			143						
06		120 N	42	-0-	-78	-0-	2 2	40 9	N	36			179						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			184						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184						
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	73	178 1		79						
*10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 2	31 9	N	28			107						

TIMMINS FURRH										WELL #:	2	RRCID ->	191971	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5944 - 6248
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

MHS-VANCE										WELL #:	3	RRCID ->	195293	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5971 - 6180
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

JOHNSON "A"										WELL #:	4	RRCID ->	199031	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5976 - 6014
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

WASKOM (DOWNER)		//CONT.//		95369 192	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
VANCE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228639	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	6010 - 6064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (DUKE)				95369 208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
CARGILL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	148700	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6333	PERF.	5652 - 5662	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	174985	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5644 - 5652			
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	666	1	1980	2	Y	131	163	1	7
							144	9							
06	2520	X	1609	-0-	-911	-0-	331	1	1278	2	Y	-0-			7
07	2604	X	2096	-0-	-508	-0-	474	1	1622	2	Y	-0-			7
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	695	1	2236	2	Y	-0-			7
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	659	1	1884	2	Y	-0-			7
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	710	1	1803	2	Y	-0-			7

WASKOM (GLOYD)				95369 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038											
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #:		6	RRCID ->	146448	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4882 - 4938			
05	1674	N	767	-0-	-907	-0-	767	2			N	-0-			7
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3	9	N	3			10
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			10
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	2	9	9	N	8			18
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1669	2	2	9	N	2			20
10	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1655	2	2	9	N	2			22

WASKOM (HAMMOND SAND)				95369 256	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
BELL GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	286851	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	5889 - 6020	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (HAMMOND SAND)		//CONT.//		95369 256	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851											
WILLIAMS, IRELAND UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	289486	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6055 - 6288			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	38	1	1464	2	N	77	79	1		10
						85	9								
06	1530 N	1456	-0-	-74	-0-	39	1	1347	2	N	64	65	1		9
						70	9								
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	40	1	1391	2	N	71	68	1		12
						78	9								
08	1581 N	1275	-0-	-306	-0-	34	1	1165	2	N	69	68	1	1 8	12
						76	9								
09	1470 N	1016	-0-	-454	-0-	33	1	915	2	N	62	54	1		20
						68	9								
*10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	57	1	1585	2	N	67	65	1		22
						74	9								

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	291629	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6264 - 6275
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	292197	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5919 - 5942		
05	2325	1480	-0-	-845	-0-	1284	2	196	9	N	178	183	1	20
06	1860 #	1037	-0-	-823	-0-	891	2	146	9	N	133	138	1	15
07	1736 #	1540	-0-	-196	-0-	1361	2	179	9	N	163	155	1	23
08	1741 R	1741	-0-	-0-	-0-	1562	2	179	9	N	163	158	1	28
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1521	2	156	9	N	142	126	1	44
*10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1869	2	86	9	N	78	97	1	25

WASKOM (HILL)		95369 272		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353										
FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		1 C	RRCID ->	017099	COMPL. DATE	02/11/1947	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4805 - 4828
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MHS-VANCE		WELL #:		2	RRCID ->	193042	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5013 - 5021
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	128	1	93

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		WELL #:		1 C	RRCID ->	017097	COMPL. DATE	11/16/1948	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	4910 - 4940
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624							
WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		5	RRCID ->	156055	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 4912 - 4945
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	216985	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4818 - 4824
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 A		-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2023											

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		WELL #:	2	RRCID ->	017086	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 4845 - 4852
05	3472 X	3194	-0-	-278	-0-	3194	2			Y	-0-	
06	3240 X	3187	-0-	-53	-0-	3187	2			Y	-0-	
07	3317 X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			Y	-0-	
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-	
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-	
10	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-	

FIELDS-ISAACS		WELL #:		16 C	RRCID ->	017089	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 4800 - 4835
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		10 L	RRCID ->	212942	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 4861 - 4863
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		10 U	RRCID ->	282402	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 4830 - 4872
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (MATTIE)
BROOKSTON ENERGY, INC.
WELLS, M. W.

95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
097353
WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	138	-0-	138	1569	5	1	133	2	N	-0-		125
06	1631 X	62	-0-	-1569	-0-	3	1	59	2	N	-0-		125
07	589 N	32	-0-	-557	-0-	2	1	30	2	N	-0-		125
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		125
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		125
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		125

JONESVILLE "A"

WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	29	1	733	2	N	716	592 1	291
						788	9						
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	20	1	477	2	N	585	657 1	219
						644	9						
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	N	751	905 1	65
						826	9						
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	28	1	613	2	N	999	957 1	107
						1099	9						
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	29	1	684	2	N	788	655 1	240
						867	9						
*10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	28	1	866	2	N	825	821 1	244
						908	9						

WEATHERSBY, DON

WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC
ABNEY, J.D. "A"

170038
WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

05	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2386	2	20	9	N	18		484
06	1470 X	218	-0-	-1252	-0-	201	2	17	9	N	15		499
07	1519 X	258	-0-	-1261	-0-	236	2	22	9	N	20		519
08	1519 X	139	-0-	-1380	-0-	36	2	103	9	N	94	172 1	441
09	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1445	2	80	9	N	73		514
10	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1527	2	59	9	N	54		568

WASKOM (MCLOFFLIN 6270)
BROOKSTON ENERGY, INC.
BURKS

95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
097353
WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (MCLOFFLIN 6270)		//CONT.//		95369 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
RFE OPERATING, LLC				704776							
STRENGTH		WELL #:		1	RRCID -> 180113	COMPL. DATE 10/20/2000	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6310	- 6320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	90	-0-	-344	-0-	90 2		N	-0-		222
06	630 N	7	-0-	-623	-0-	7 2		N	-0-		222
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		222
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-		222
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		222
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		222

WASKOM (MYSTIC SAND)				95369 408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON			
BERKSHIRE OPERATING, LLC				067572							
FLANAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 123860	COMPL. DATE 03/24/1987	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6093	- 6113		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023											

WASKOM (PAGE SAND)				95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
ROGERS ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 267523	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 6044	- 6054		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOWLES ENERGY, INC.				084097				CNTY: HARRISON			
COOKE, MARY		WELL #:		2	RRCID -> 123185	COMPL. DATE 09/30/1986	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 6077	- 6081		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353				CNTY: HARRISON			
SANDERS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 105314	COMPL. DATE 02/12/2014	TOTAL DEPTH 6511	PERF. 5908	- 5916		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624				CNTY: HARRISON			
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID -> 174516	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 5990	- 5997		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WASKOM (PAGE SAND)										//CONT.//		95369 455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										775851											
ABNEY, C. M. "A"										WELL #:		3-C		RRCID -> 152545		COMPL. DATE 11/12/1994		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 5767 - 5773	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		

PIERCE, RUBEN GAS UNIT										WELL #:		8		RRCID -> 156247		COMPL. DATE 11/04/2021		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 5892 - 5900	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-		
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-		
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-		
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-		
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-		

TAYLOR, W. B.										WELL #:		17 U		RRCID -> 188705		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5780 - 5782	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-		

DOWNER UNIT										WELL #:		10		RRCID -> 270614		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5800 - 5810	
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	355	1	1433	2	Y	33	34	1					2		
							36	9													
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	349	1	1411	2	Y	25	26	1					1		
							28	9													
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	361	1	1488	2	Y	29	27	1					3		
							32	9													
08	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	361	1	1427	2	Y	27	27	1					3		
							30	9													
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	74	1	157	2	Y	12	13	1					2		
							13	9													
10	542	X	542	-0-	-0-	-0-	166	1	364	2	Y	11	9	1					4		
							12	9													

STROUD										WELL #:		2		RRCID -> 283782		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5981 - 5988	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		

WASKOM (PALUXY, LOWER)										95369 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
A & E MINERALS, LLC										000016											
WHELAN										WELL #:		1		RRCID -> 190119		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2802 - 2812	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		

WASKOM (PALUXY, LOWER)		//CONT.//		95369 481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHELBY OPERATING COMPANY				773678										
KDB				WELL #:	1	RRCID ->	189454	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	3984	PERF.	2799 - 2803	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-			53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-			53
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-			53

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851				CNTY: HARRISON						
JETER, AARON UNIT				WELL #:	3 U	RRCID ->	174389	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	2894 - 2912	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ABNEY, C. M. 'B'				WELL #:	2	RRCID ->	288399	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	2623 - 2629	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, JIM ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	291448	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	2884 - 2890	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2023														

WASKOM (PETTIT, LOWER)				95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
RUDD				WELL #:	1	RRCID ->	181330	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	5726 - 5765	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-			1 1	30 2	N	-0-			88
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			88
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			88
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

CYPRESS OPERATING, INC.				195834				CNTY: HARRISON						
HAMILTON				WELL #:	1	RRCID ->	166638	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6303 - 6311	
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-			555 2		N	-0-	81 1		45
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-			513 2		N	-0-			45
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-			552 2		N	-0-			45
08	558 N	526	-0-	-32	-0-			526 2		N	-0-			45
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-			521 2		N	-0-			45
10	558 N	348	-0-	-210	-0-			348 2		N	-0-			45

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PETTIT, LOWER) FAULCONER ENERGY, LLC BUFFIN, KIRK		//CONT.//	95369 528 263648	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	017163	COMPL. DATE	12/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	3100 N	1908	-0-	-1192	1104	310 1 44 9	1554 2	N	40		161
06	2382 N	1278	-0-	-1104	-0-	300 1 19 9	959 2	N	17	146 1	32
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	310 1 45 9	1348 2	N	41		73
08	1922 N	1207	-0-	-715	-0-	221 1 36 9	950 2	N	33		106
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	271 1 19 9	1510 2	N	17		123
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	307 1 39 9	1573 2	N	35		158
		WELL #:	1 T	RRCID ->	017172	COMPL. DATE	06/30/1954	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5864 -	5870
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		WELL #:	3	RRCID ->	289098	COMPL. DATE	12/23/2019	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5900 -	5909
05	2883 X	2797	-0-	-86	-0-	2772 2	25 9	N	23	178 1	176
06	2790 X	2642	-0-	-148	-0-	2642 2		N	-0-		176
07	3007 X	2759	-0-	-248	-0-	2759 2		N	-0-		176
08	3007 X	2656	-0-	-351	-0-	2649 2	7 9	N	6		182
09	2910 X	2135	-0-	-775	-0-	2116 2	19 9	N	17		199
10	2790 X	1925	-0-	-865	-0-	1907 2	18 9	N	16		215
		WELL #:	7	RRCID ->	136094	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5824 -	5836
05	3086 N	1743	-0-	-1343	-0-	1740 2	3 9	N	3		79
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1667 2	2 9	N	2		81
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1732 2	1 9	N	1		82
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1725 2	6 9	N	5		87
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1656 2	3 9	N	3		90
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-		90
		WELL #:	10 L	RRCID ->	203677	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5872 -	5898
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		WELL #:	8	RRCID ->	250916	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 5772 -	5780
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	1028 1	1133 2	Y	-0-		-0-
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	961 1	1081 2	Y	-0-		-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1020 1	1062 2	Y	-0-		-0-
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	1075 1	1049 2	Y	-0-		-0-
09	1260 N	1116	-0-	-144	-0-	491 1	625 2	Y	-0-		-0-
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	965 1	1010 2	Y	-0-		-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)		95369 544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265											
WINSTON-TAYLOR		WELL #:		1-C RRCID -> 137084		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY		773678											
MCCLARAN, J. A.		WELL #:		1 C RRCID -> 017147		COMPL. DATE 10/29/1940		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBANION, G.		WELL #:		RRCID -> 017148		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643					
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2017													

VINCENT		WELL #:		10		RRCID -> 197525		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657			
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-		37
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-		37
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-		37
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-		37
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-		37
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-		37

VINCENT		WELL #:		12		RRCID -> 256050		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624			
05	1209	N	76	-0-	-1133	-0-	76	2		N	-0-		237
06	510	N	52	-0-	-458	-0-	52	2		N	-0-		237
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		237
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		237
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		237
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1955	2	20	9	N	18	255

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
ABNEY, J. K.		WELL #:		1 C RRCID -> 017131		COMPL. DATE 07/28/1946		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615																	
05		496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					8
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					8
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					8
08		465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					8
09		510 N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					8
10		496 N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		1519 N	968	-0-	-551	-0-	968 2			N	-0-	7
06		1470 N	774	-0-	-696	-0-	774 2			N	-0-	7
07		1426 N	1150	-0-	-276	-0-	1150 2			N	-0-	7
08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			N	-0-	7
09		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			N	-0-	7
10		1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1083 2			N	-0-	7

SCOTT, T. P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426												
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434												
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WASKOM (SANDERS SAND)		//CONT.// 95369 648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
BURKS		WELL #: 1		RRCID -> 209276		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VANCE		WELL #: 1		RRCID -> 209350		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 202059		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854								
ABNEY, C.M. "B"		WELL #: 13 L														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER)		95369 807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353														
RUDD		WELL #: 2		RRCID -> 169162		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 058872		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445								
ABNEY, C.M. "B"		WELL #: 6														
05	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					52
06	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					52
07	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					52
08	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7110	2	22	9	N	20					72
09	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					72
10	7099 X	6865	-0-	-234	-0-	6807	2	58	9	N	53	125	1			-0-
MCLOFFLIN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 128175		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
BAHR OIL & GAS 042860										
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109										
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			61
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			61
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			61
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			61
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2			61
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275										
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	657	2	117	9	13
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	636	2	100	9	104
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	651	2	98	9	55
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	623	2	95	9	141
09	690 N	667	-0-	-23	-0-	575	2	92	9	104
10	713 N	666	-0-	-47	-0-	589	2	77	9	21

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038										
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405										
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377										
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) HOPEWELL OPERATING, INC. RUDD, W.L. GAS UNIT		//CONT.//	95369 813 399624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RUDD, W.L. GAS UNIT				WELL #:	8-A	RRCID -> 152625	COMPL. DATE 12/14/1994	TOTAL DEPTH 6420	PERF. 6150	-	6268	
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-			65
06		600 N	547	-0-	-53	-0-	547 2	N	-0-			65
07		620 N	482	-0-	-138	-0-	482 2	N	-0-			65
08		589 N	567	-0-	-22	-0-	567 2	N	-0-			65
09		540 N	455	-0-	-85	-0-	455 2	N	-0-			65
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-			65

RUDD, W.L. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 182862	COMPL. DATE 04/19/2001	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6041	-	6136	
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-			37
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2	N	-0-			37
07		1178 N	905	-0-	-273	-0-	905 2	N	-0-			37
08		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	N	-0-			37
09		1560 N	726	-0-	-834	-0-	726 2	N	-0-			37
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-			37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC FURRH GAS UNIT "B"				WELL #:	1-U	RRCID -> 168501	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 9820	PERF. N/A			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC HOWELL				WELL #:	5 U	RRCID -> 123356	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6189	-	6211	
05		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	248 1	2291 2	N	-0-		-0-
06		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	232 1	2204 2	N	15		15
							17 9					
07		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	72 1	1707 2	N	-0-		15
08		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	126 1	2011 2	N	4		19
							4 9					
09		3000 N	3017	-0-	17	17	233 1	2776 2	N	7		26
							8 9					
10		2848 N	2831	-0-	-17	-0-	244 1	2576 2	N	10		36
							11 9					

ABNEY, J.K.				WELL #:	4	RRCID -> 136154	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6302	-	6342	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W.B.				WELL #:	12	RRCID -> 145871	COMPL. DATE 07/22/2021	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5865	-	5873	
05		2759 X	1767	-0-	-992	-0-	1746 2	21 9	N	19		77
06		2670 X	1681	-0-	-989	-0-	1667 2	14 9	N	13	90 1	-0-
07		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2		N	-0-		-0-
08		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2720 2	15 9	N	14		14
09		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2642 2	7 9	N	6		20
10		2945 N	2443	-0-	-502	-0-	2440 2	3 9	N	3		23

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.//		95369 813	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 152914	COMPL. DATE	12/03/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6034 - 6049		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12 1		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2021

HOWELL		WELL #:		9	RRCID -> 172339	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6196 - 6300		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

TAYLOR, W.B.		WELL #:		17 L	RRCID -> 190884	COMPL. DATE	08/21/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6433 - 6440		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, ALBERT		WELL #:		3	RRCID -> 291936	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6075 - 6088		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY)		95369 814		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
CARGILL GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID -> 292585	COMPL. DATE	02/20/2022	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 6154 - 6170		
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	6 1	245 2	Y	13	21 1		3
06	270 N	182	-0-	-88	-0-	14 9	167 2	Y	9			12
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	5 1	275 2	Y	19	17 1		14
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	10 9	223 2	Y	15	17 1		12
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	8 1	253 2	Y	8	18 1		2
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	21 9	260 2	Y	6			8

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND)		95369 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
HOWELL		WELL #: 5 L		RRCID -> 124448		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #: 9-U		RRCID -> 162675		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #: 11 U		RRCID -> 167527		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2022 - WELL PLUGGED 9/30/2022

DAVIS, ALBERT		WELL #: 4 U		RRCID -> 178800		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

FIELDS-ISAACS		WELL #: 3		RRCID -> 182051		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 211903		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BONNER, JOE INC. 082519
 SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3875 X	3782	-0-	-93	-0-	144	1	3638	2	N	-0-					64
06	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	158	1	3641	2	N	-0-					64
07	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	159	1	3450	2	N	-0-					64
08	3813 X	3395	-0-	-418	-0-	147	1	3248	2	N	-0-					64
09	3780 X	3713	-0-	-67	-0-	149	1	3564	2	N	-0-					64
10	3906 X	3496	-0-	-410	-0-	108	1	3388	2	N	-0-					64

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 292293 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5949 - 6068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					91
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 292298 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 6248 - 6259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1829 X	1593	-0-	-236	-0-	34	1	855	2	N	640	593 1	277
						704	9						
06	1770 X	1359	-0-	-411	-0-	33	1	759	2	N	515	514 1	278
						567	9						
07	1767 X	1159	-0-	-608	-0-	32	1	706	2	N	383	481 1	180
						421	9						
08	1612 X	865	-0-	-747	-0-	28	1	624	2	N	194	260 1	114
						213	9						
09	1530 X	1315	-0-	-215	-0-	29	1	696	2	N	536	469 1	181
						590	9						
10	1581 X	1269	-0-	-312	-0-	23	1	718	2	N	480	399 1	262
						528	9						

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 295307 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5934 - 6095

05	157592 X	22955	-0-	-134637	-0-	873	1	21990	2	N	84	184 1	33
						92	9						
06	98430 X	17892	-0-	-80538	-0-	740	1	17010	2	N	129	139 1	23
						142	9						
07	101711 X	8175	-0-	-93536	-0-	359	1	7775	2	N	37		60
						41	9						
08	101711 X	12849	-0-	-88862	-0-	556	1	12285	2	N	7		67
						8	9						
09	98430 X	10133	-0-	-88297	-0-	407	1	9726	2	N	-0-		67
10	22940 X	7769	-0-	-15171	-0-	241	1	7525	2	N	3		70
						3	9						

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 295813 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6128 - 6434

04	0	864	-0-	864	864	18	1	448	2	N	362	155 1	207
						398	9						
05	0	4379	-0-	4379	5243	142	1	3580	2	N	597	715 1	89
						657	9						
06	0	4112	-0-	4112	9355	140	1	3217	2	N	686	626 1	149
						755	9						
07	0	3876	-0-	3876	13231	142	1	3055	2	N	617	592 1	174
						679	9						
08	0 W	3743	-0-	3743	16974	136	1	3012	2	N	541	616 1	99
						595	9						
09	0 W	3343	-0-	3343	20317	110	1	2629	2	N	549	413 1	235
						604	9						
10	0 W	3034	-0-	3034	23351	77	1	2416	2	N	492	558 1	169
						541	9						

FORRESTER, J. L. 277400
 JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624										
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
05		4929 X	4760	-0-	-169	-0-	4760 2		N	151
06		4770 X	3317	-0-	-1453	-0-	3317 2		N	151
07		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5079 2	25 9	N	174
08		4898 X	4494	-0-	-404	-0-	4488 2	6 9	N	21
09		4740 X	4493	-0-	-247	-0-	4493 2		N	21
10		5115 X	4133	-0-	-982	-0-	4133 2		N	21

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092										
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	99
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	99
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	99
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	99
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	99
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161										
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201										
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

05		775 N	293	-0-	-482	-0-	293	2			N	-0-					106
06		750 N	273	-0-	-477	-0-	273	2			N	-0-					106
07		744 N	276	-0-	-468	-0-	276	2			N	-0-					106
08		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					106
09		270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					106
10		279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					106

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

05		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					43
06		DLQ G-10	158	-0-	158	-0-	158	2			Y	-0-					43
07		DLQ G-10	140	-0-	140	-0-	298	2			Y	-0-					43
08		DLQ G-10	152	-0-	152	-0-	450	2			Y	-0-					43
09		584 N	134	-0-	-450	-0-	134	2			Y	-0-					43
10		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

05		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2065	2	26	9	N	24	170	1			34
06		2010 N	1819	-0-	-191	-0-	1800	2	19	9	N	17					51
07		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2111	2	17	9	N	15					66
08		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2077	2	29	9	N	26					92
09		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1986	2	26	9	N	24					116
10		2139 N	2050	-0-	-89	-0-	2026	2	24	9	N	22					138

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2017

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678														
O'BANION		WELL #: 3 T		RRCID -> 151560		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6198 - 6298						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-				34
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	-0-	172	2		N	-0-				34
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	-0-	108	2		N	-0-				34
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	-0-	112	2		N	-0-				34
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	-0-	87	2		N	-0-				34
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-				34

MCCLARAN		WELL #: 5		RRCID -> 200470		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 6471		PERF. 5945 - 6076						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4				164
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	146	1		18

O'BANION		WELL #: 2A		RRCID -> 210556		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5883 - 5899						
05	1023	N	929	-0-	-94	-0-	-0-	921	2	8	9	N	7			165
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	N	3			168
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2	7	9	N	6			174
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	-0-	899	2	17	9	N	15	171	1	18
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2	11	9	N	10			28
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2	8	9	N	7			35

STEPHENSON		WELL #: 8		RRCID -> 220426		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 5918 - 6166						
05	3100	N	2658	-0-	-442	5999	2649	2	9	9	N	8				83
06	3000	N	2130	-0-	-870	5129	2117	2	13	9	N	12				95
07	3100	N	2779	-0-	-321	4808	2757	2	22	9	N	20				115
08	3100	N	2692	-0-	-408	4400	2681	2	11	9	N	10				125
09	3000	N	2579	-0-	-421	3979	2571	2	8	9	N	7				132
10	3100	N	2655	-0-	-445	3534	2655	2			N	-0-				132

MASSINGALE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 221362		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 6044 - 6108						
05	3100	N	2400	-0-	-700	1333	2359	2	41	9	N	37	168	1		91
06	3000	N	2054	-0-	-946	387	2013	2	41	9	N	37				128
07	2798	N	2411	-0-	-387	-0-	2358	2	53	9	N	48				176
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2345	2	42	9	N	38	167	1		47
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2490	2	36	9	N	33				80
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2511	2	66	9	N	60				140

ABERCROMBIE		WELL #: 5		RRCID -> 222443		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5860 - 5916						
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1045	2	33	9	N	30				335
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1039	2	30	9	N	27	165	1		197
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1204	2	36	9	N	33				230
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1065	2	36	9	N	33				263
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1051	2	30	9	N	27				290
10	1240	N	898	-0-	-342	-0-	870	2	28	9	N	25				315

HINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 256048		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 5908 - 5950						
05	775	N	127	-0-	-648	-0-	127	2			N	-0-				35
06	720	N	4	-0-	-716	-0-	4	2			N	-0-				35
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-	-744				N	14				49
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-				49
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				49
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				49

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
HINSON, H.Y.		WELL #: 5		RRCID -> 276634		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4123 X	1421	-0-	-2702	-0-	1421 2		N	-0-			172
06	3990 X	1064	-0-	-2926	-0-	1064 2		N	-0-			172
07	4123 X	911	-0-	-3212	-0-	911 2		N	-0-			172
08	4061 X	758	-0-	-3303	-0-	758 2		N	-0-			172
09	2010 X	755	-0-	-1255	-0-	755 2		N	-0-			172
10	1426 X	754	-0-	-672	-0-	754 2		N	-0-	147 1		25

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
DAVIS, ALBERT R.		WELL #: 2-T		RRCID -> 017208		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5970 - 6185			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DAVIS, JAS., JR.		WELL #: B 1 T		RRCID -> 017209		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 6148		PERF. 5870 - 6148			
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			8	
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			8	
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-			8	
08	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164 2		N	-0-			8	
09	1170 N	1126	-0-	-44	-0-	1126 2		N	-0-			8	
10	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165 2		N	-0-			8	

FIELDS-ISAACS		WELL #: 1 T		RRCID -> 017210		COMPL. DATE 10/07/1940		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 5934 - 6134			
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			32	
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			32	
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			32	
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			32	
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			32	
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			32	

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 017217		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 6149		PERF. 5574 - 6150			
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2420 2	29 9	N	26			30	
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2290 2	8 9	N	7			37	
07	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-			37	
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2328 2	6 9	N	5			42	
09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2295 2	26 9	N	24	63 1		3	
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	-0-			3	

TAYLOR, W. B. "A"		WELL #: 3 T		RRCID -> 017218		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 6172		PERF. 5927 - 6150			
05	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6882 2	23 9	N	21	55 1		-0-	
06	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6887 2	10 9	N	9			9	
07	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6639 2	19 9	N	17			26	
08	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6495 2	12 9	N	11			37	
09	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6277 2	20 9	N	18			55	
10	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6222 2	10 9	N	9	64 1		-0-	

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173													
05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	148	1	3271	2	N	45		140
						50	9						
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	143	1	3298	2	N	10		150
						11	9						
07	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	148	1	3339	2	N	64	150 1	64
						70	9						
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	144	1	3345	2	N	43		107
						47	9						
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	143	1	3279	2	N	35		142
						39	9						
10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	148	1	3355	2	N	37	174 1	5
						41	9						
JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973													
05	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-		47
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-		47
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-		47
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-		47
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-		47
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-		47
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968													
05	3100 N	2839	-0-	-261	7915	647	1	2192	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2733	-0-	-267	7648	630	1	2103	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2760	-0-	-340	7308	649	1	2111	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2938	-0-	-162	7146	656	1	2282	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	2057	-0-	-943	6203	584	1	1473	2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	2713	-0-	-387	5816	587	1	2126	2	Y	-0-		-0-
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178													
05	1147 N	253	-0-	-894	-0-	124	1	129	2	Y	-0-		22
06	540 N	198	-0-	-342	-0-	76	1	122	2	Y	-0-		22
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	86	1	196	2	Y	-0-		22
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	124	1	175	2	Y	-0-		22
09	210 N	74	-0-	-136	-0-	74	2			Y	-0-		22
10	279 N	165	-0-	-114	-0-	48	1	117	2	Y	-0-		22

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463										COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	6304 - 6316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561										COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	6402 - 7314
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783										COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	6222 - 6315
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207										COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	6854 - 6878
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-		
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-		
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-		
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-		
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-		

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789										COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6223 - 6306
05		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	149	1	3468	2	N	-0-	19		
06		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	72	1	1665	2	N	-0-	19		
07		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	127	1	2623	2	N	-0-	19		
08		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	149	1	3835	2	N	-0-	19		
09		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	139	1	3248	2	N	-0-	19		
10		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	149	1	3469	2	N	-0-	19		

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745										COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5966 - 6004
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111										COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	6540 - 6560
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

05		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	-0-	6646	2	340	9	N	309	461	1		1
06		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	-0-	5221	2	86	9	N	78				79
07		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	-0-	6590	2	329	9	N	299	308	1		70
08		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	-0-	6877	2	339	9	N	308	270	1		108
09		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	-0-	6186	2	285	9	N	259	316	1		51
10		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	-0-	6590	2	299	9	N	272	317	1		6

BRYSON 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295211 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6076 - 6096																	
05		0	158	-0-	158	-0-	-0-	53	1	105	2	N	-0-				-0-
06		0	5123	-0-	5123	-0-	5123	1416	1	3707	2	N	-0-				-0-
07		8451 X	3328	-0-	-5123	-0-	-0-	905	1	2408	2	N	14				14
								15	9								
08		4092 X	2720	-0-	-1372	-0-	-0-	728	1	1974	2	N	16	23	1		7
								18	9								
09		3960 X	1876	-0-	-2084	-0-	-0-	522	1	1308	2	N	42	34	1		15
								46	9								
10		4092 X	1347	-0-	-2745	-0-	-0-	424	1	922	2	N	1				16
								1	9								

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353																	
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																	
MCFLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHELBY OPERATING COMPANY 773678																	
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153																	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 287640 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289516 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6030 - 6040

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
 NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2022

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) BROOKSTON ENERGY, INC. TEXAS		//CONT.// //CONT.//	95369 864 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
							1	RRCID -> 117603	07/26/1985				6487	PERF. 6197	-	6207	
05	14B2	EXT	1426	-0-	1426	2940	54	1	1372	2	N	-0-					75
06	19801	X	16861	-0-	-2940	-0-	701	1	16109	2	N	46					121
07	3100	N	6464	-0-	3364	3364	51	9									
08	3100	N	2857	-0-	-243	3121	284	1	6141	2	N	35					156
09	5597	X	2476	-0-	-3121	-0-	39	9	2720	2	N	13					169
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	14	9	2374	2	N	3	157	1			15
							3	9	2526	2	N	30					45
							81	1									
							33	9									
JONESVILLE								15	RRCID -> 118759	09/21/1985			6521	PERF. 6134	-	6142	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ABNEY-O'BANION								1	RRCID -> 130972	05/20/1989			6250	PERF. 6111	-	6123	
05	3038	X	2228	-0-	-810	-0-	85	1	2141	2	N	2					77
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2	9	2622	2	N	1					78
07	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	114	1	2644	2	N	29					107
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	1	9	2899	2	N	-0-					107
09	3000	N	3179	-0-	179	179	122	1	3048	2	N	3	75	1			35
10	3100	N	2928	-0-	-172	7	131	1	2830	2	N	6					41
							3	9									
							91	1									
							7	9									
JONESVILLE "A"								18	RRCID -> 165503	09/12/1997			6534	PERF. 6015	-	6045	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUDD								17	RRCID -> 167059	01/09/1998			6500	PERF. 6149	-	6157	
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	7	1	191	2	N	-0-					24
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					24
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					24
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	2	N	-0-					24
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	7	1	176	2	N	-0-					24
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	5	1	174	2	N	-0-					24

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) BROOKSTON ENERGY, INC. ABNEY, R.K.		//CONT.// 95369 864 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
		WELL #: 4		RRCID -> 198332		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6130 - 6192		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1915	-0-	-1185	2517	73 1	1831 2	N	10			35
06	3000 N	2361	-0-	-639	1878	11 9	2250 2	N	12			47
07	3100 N	2350	-0-	-750	1128	98 1	2238 2	N	8			55
08	3100 N	2230	-0-	-870	258	13 9	2130 2	N	3			58
09	2542 N	2284	-0-	-258	-0-	103 1	2190 2	N	2			60
10	2356 N	2070	-0-	-286	-0-	9 9	2006 2	N	-0-			60

NARRAMORE		WELL #: 2		RRCID -> 225959		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 6134 - 6234		
05	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	97 1	1570 2	N	14			70
06	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	15 9	1471 2	N	-0-			70
07	1674 N	1424	-0-	-250	-0-	64 1	1355 2	N	5			75
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	63 1	1699 2	N	66			141
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	6 9	1603 2	N	14	121	1	34
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	77 1	1570 2	N	7			41

NARRAMORE		WELL #: 12		RRCID -> 292671		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 5992 - 6152		
05	18817 X	11426	-0-	-7391	-0-	73 9	10608 2	N	361	223	1	238
06	13680 X	11705	-0-	-1975	-0-	397 9	10764 2	N	430	411	1	257
07	15123 X	15123	-0-	-0-	-0-	468 1	13909 2	N	520	648	1	129
08	14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	473 9	13176 2	N	504	434	1	199
09	12090 X	11938	-0-	-152	-0-	642 1	11036 2	N	401	408	1	192
10	15128 X	11665	-0-	-3463	-0-	572 9	10907 2	N	372	417	1	147

CRESCENT PASS ENERGY, LLC WINSTON HEIRS		189405 WELL #: 1		RRCID -> 287166		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 6192 - 6377		
05	3224 X	3068	-0-	-156	-0-	596 1	2374 2	Y	-0-			128
06	3120 X	2945	-0-	-175	-0-	668 1	2276 2	Y	1	3	1	126
07	3224 X	2368	-0-	-856	-0-	1 9		Y	-0-			126
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2368 2	2268 2	Y	-0-			126
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	708 1	2339 2	Y	-0-			126
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	690 1	2043 2	Y	-0-			126

HOPEWELL OPERATING, INC. RUDD, W.L. GAS UNIT		399624 WELL #: 6		RRCID -> 152446		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6145 - 6164		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890										
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SHELBY OPERATING COMPANY 773678										
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934										
05	2325 X	1344	-0-	-981	-0-	1344	2			315
06	2250 X	1121	-0-	-1129	-0-	1121	2			315
07	2325 X	933	-0-	-1392	-0-	933	2		172 1	143
08	2325 X	961	-0-	-1364	-0-	961	2			143
09	2250 X	921	-0-	-1329	-0-	921	2			143
10	1333 X	811	-0-	-522	-0-	811	2			143
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851										
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143										
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		11

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2020

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353															
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200															
05	4185	X	3869	-0-	-316	-0-	148	1	3721	2	N	-0-	43	1	53
06	4050	X	3247	-0-	-803	-0-	135	1	3112	2	N	-0-			53
07	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	170	1	3684	2	N	-0-			53
08	4092	X	3673	-0-	-419	-0-	159	1	3514	2	N	-0-			53
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	159	1	3812	2	N	-0-			53
10	3875	X	3757	-0-	-118	-0-	116	1	3641	2	N	-0-			53

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274															
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	33	1	828	2	N	-0-			84
06	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	45	1	1041	2	N	-0-			84
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	55	1	1186	2	N	-0-	1		85
							1	9							
08	868	N	618	-0-	-250	-0-	27	1	591	2	N	-0-			85
09	1080	N	860	-0-	-220	-0-	35	1	825	2	N	-0-			85
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	48	1	1495	2	N	-0-			85

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353										
BOGGERY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198004		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
05	14B2 EXT	26	-0-	26	174	1	1	25	2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-	-0-
07	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-	-0-

ABNEY, R. K.		WELL #: 6		RRCID -> 199174		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306				
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-	-0-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-

BOGGERY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200083		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188				
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	6	1	145	2	N	-0-	27
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-	27
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-	27
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	2	N	-0-	27
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	2	N	-0-	27
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-	27

MHS-VANCE		WELL #: 3		RRCID -> 204267		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	231
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	231
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	231
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	231
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	231
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	231

SANDERS "A-2"		WELL #: 1		RRCID -> 216076		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309				
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	35	1	882	2	N	97	316
						107	9					
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	39	1	905	2	N	107	345
						118	9					
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	44	1	938	2	N	114	192
						125	9					
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	40	1	884	2	N	129	172
						142	9					
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	35	1	836	2	N	96	104
						106	9					
*10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	29	1	890	2	N	120	261
						132	9					

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		RRCID -> 167748		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326				
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #: 1										
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	53
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	53
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	53
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	53
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	53
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	53

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//	95369 872	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//	399624									
WILLIAMS		WELL #:	2	RRCID ->	174255	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	6354 - 6368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BIRDWELL, A.G.		WELL #:	5	RRCID ->	222438	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	6198 - 6206	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SHELBY OPERATING COMPANY		WELL #:	3-T	RRCID ->	163663	COMPL. DATE	06/17/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5904 - 6294	
MCCLARAN		WELL #:	3-T	RRCID ->	163663	COMPL. DATE	06/17/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5904 - 6294	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
AGURS, W. C.		WELL #:	1	RRCID ->	168536	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6348 - 6358	
05	3100 N	2172	-0-	-928	5177	2164	2	8	9	N	7	27
06	3000 N	2074	-0-	-926	4251	2074	2			N	-0-	27
07	3100 N	2290	-0-	-810	3441	2284	2	6	9	N	5	32
08	3100 N	2225	-0-	-875	2566	2224	2	1	9	N	1	33
09	3000 N	2157	-0-	-843	1723	2157	2			N	-0-	33
*10	3100 N	2260	-0-	-840	883	2260	2			N	-0-	33
ATKINSON		WELL #:	1	RRCID ->	169709	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	6364 - 6369	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STEPHENSON		WELL #:		RRCID ->	178948	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	6288 - 6296	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
PLUGGED AND ABANDONED					10/02/2017							

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678														
O'BANION		WELL #: 4		RRCID -> 184861		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

MCCLARAN		WELL #: 6		RRCID -> 204386		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238								
05	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					196
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2528	2	33	9	N	30					226
07	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2709	2	24	9	N	22	171	1			77
08	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2611	2	19	9	N	17					94
09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					94
10	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2420	2	13	9	N	12					106

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		WELL #: 12		RRCID -> 146824		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308						
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 13-U		RRCID -> 147372		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M.		WELL #: B 9		RRCID -> 149719		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272								
05	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					1
06	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					1
07	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					1
08	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					1
09	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					1
10	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					1

ABNEY, C.M. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150029		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851														
FIELDS-ISAACS		WELL #: 10 U		RRCID -> 168505		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JETER, AARON UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 171091		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JETER, AARON UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 172559		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR, W.B.		WELL #: 7		RRCID -> 173803		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
FIELDS-ISAACS		WELL #: 7		RRCID -> 202933		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TAYLOR, W. B.		WELL #: 5		RRCID -> 272641		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TAYLOR, W.B.		WELL #: 16 U		RRCID -> 280166		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115)		95369 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
WASKOM-SMACKOVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150724		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	310 1	11408 2	N	40			55
06	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	44 9	10774 2	N	46	101 1		-0-
07	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	51 9	10988 2	N	32			32
08	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	35 9	10799 2	N	8			40
09	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	310 1	10369 2	N	27	62 1		5
10	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	30 9	10752 2	N	53			58
						58 9						
ABNEY, C. M. "A"		WELL #: 3 T		RRCID -> 152544		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
DAVIS, JIM		WELL #: 9 U		RRCID -> 179175		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		95369 896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353										
WINSTON		WELL #: 4		RRCID -> 122420		COMPL. DATE 09/29/1986		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GORDON, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 171836		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WATERMAN		WELL #: 4		RRCID -> 189560		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	11		114
06	240 N	131	-0-	-109	-0-	12	9	120	2	N	5		119
07	310 N	8	-0-	-302	-0-	5	1			N		72 1	47
08	279 N	19	-0-	-260	-0-	8	2	18	2	N			47
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	1	1	39	2	N			47
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N			47

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 291938 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6003 - 6207

05	5301 X	4378	-0-	-923	-0-	122	1	3072	2	N	1076	1177 1	478
06	5130 X	4354	-0-	-776	-0-	1184	9	3099	2	N	1018	1154 1	342
07	5053 X	4330	-0-	-723	-0-	1120	9	3005	2	N	1078	1038 1	382
08	4929 X	4524	-0-	-405	-0-	1186	9	3353	2	N	926	987 1	321
09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	152	1	3244	2	N	1075	991 1	405
10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	1019	9	3578	2	N	982	971 1	416

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

05	1391 N	1278	-0-	-113	-0-	1278	2			N	-0-		76
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-		76
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-		76
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-		76
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-		76
*10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-		76

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	280	2	10	9	N	9		103
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	269	2	9	9	N	8		111
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	266	2	11	9	N	10		121
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	257	2	9	9	N	8		129
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	N	5		134
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1		135

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-		6
06	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-		6
07	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2509	2	8	9	N	7		13
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2513	2	15	9	N	14		27
09	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2443	2	10	9	N	9		36
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2542	2	2	9	N	2		38

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		//CONT.//		95369 896	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
TAYLOR, W.B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	145825	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6132 - 6156
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1891 N	1735	-0-	-156	-0-	335 1	1191 2	N	190	261 1		2
						209 9						
06	1770 N	1672	-0-	-98	-0-	324 1	1151 2	N	179	96 1		85
						197 9						
07	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	335 1	1187 2	N	158	156 1		87
						174 9						
08	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	335 1	1164 2	N	124	189 1		22
						136 9						
09	1680 N	1581	-0-	-99	-0-	324 1	1055 2	N	184	199 1		7
						202 9						
10	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	335 1	1147 2	N	170			177
						187 9						

ABNEY, J.K.		WELL #:		5	RRCID ->	146823	COMPL. DATE	08/08/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6232 - 6254
05	3100 N	2571	-0-	-529	4829	2431 2	140 9	N	127	161 1		114
06	3000 N	2462	-0-	-538	4291	2443 2	19 9	N	17	131 1		-0-
07	3100 N	2757	-0-	-343	3948	2655 2	102 9	N	93			93
08	3100 N	2790	-0-	-310	3638	2718 2	72 9	N	65	158 1		-0-
09	3000 N	2657	-0-	-343	3295	2611 2	46 9	N	42			42
10	3100 N	2915	-0-	-185	3110	2791 2	124 9	N	113	153 1		2

DAVIS, JIM		WELL #:		10 U	RRCID ->	172467	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	5884 - 6210
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABNEY, C.M. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	203737	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	5921 - 5965
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023												

HOWELL		WELL #:		3	RRCID ->	282226	COMPL. DATE	09/24/2016	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6128 - 6305
05	3100 N	2364	-0-	-736	1799	2364 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2286	-0-	-714	1085	2286 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2357	-0-	-743	342	2357 2		N	-0-			-0-
08	2618 N	2276	-0-	-342	-0-	2275 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	2280 N	2237	-0-	-43	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
10	2356 N	2217	-0-	-139	-0-	2217 2		N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND)		//CONT.//		95369 898	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
SPENCER GAS UNIT		WELL #:		4TP	RRCID ->	241864	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6192 - 6198
05	434 N	2	-0-	-432	-0-	2 3		Y	-0-	17 1		-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 HUHNS SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111	164 1	95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)		95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON							
BOWLES ENERGY, INC.		084097		WELL #: 1		RRCID -> 116792	COMPL. DATE 03/19/1985	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 9581	- 9672					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	2	N	-0-			59
06		60 N	30	-0-	-30	-0-	7	1	23	2	N	-0-			59
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	N	-0-			59
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-			59
*09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-			59
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			59

EVANS ET AL		95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON							
WELL #: 1		RRCID -> 199846	COMPL. DATE 11/15/2003	TOTAL DEPTH 9908	PERF. 9614	- 9692									
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	N	-0-			30
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	21	1	57	2	N	-0-			30
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	N	-0-			30
08		124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	N	-0-			30
*09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-			30
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			30

LEFALL, C.		95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON							
WELL #: 1		RRCID -> 201315	COMPL. DATE 02/23/2004	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 9667	- 9803									
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	134	1	625	2	N	-0-			60
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	134	1	645	2	N	-0-			60
07		682 N	102	-0-	-580	-0-	13	1	89	2	N	-0-			60
08		682 N	104	-0-	-578	-0-	4	1	100	2	N	-0-			60
09		660 N	633	-0-	-27	-0-	37	1	596	2	N	-0-			60
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			60

WATERMAN (TRAVIS PEAK)		95456 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		WELL #: 1		RRCID -> 258877	COMPL. DATE 04/30/2010	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 8062	- 10231					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216

ENERQUEST CORPORATION		252059		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON							
PIRATES		WELL #: 1		RRCID -> 259578	COMPL. DATE 03/19/2010	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 8460	- 10558							
05		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3449	2	22	9	N	20			92
06		4740 X	3508	-0-	-1232	-0-	3508	2			N	-0-			92
07		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-			92
08		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-			92
*09		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-			92
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			92

PIRATES		252059		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON							
WELL #: 02		RRCID -> 285068	COMPL. DATE 02/17/2018	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 8594	- 10587									
05		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5847	2	29	9	N	26	160	1	8
06		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-			8
07		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-			8
08		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-			8
*09		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6168	2	2	9	N	2			10
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

WATERMAN (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC HILL, ROBERT C.		//CONT.//	95456 500 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	187668	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8100 - 8316	
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	23 1	180 2	Y	51			83
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	56 9						83
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	29 1	154 2	Y	-0-			87
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21 1	104 2	Y	4			87
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	4 9						87
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	56 1	238 2	Y	-0-			87
						68 1	345 2	Y	-0-			87
								Y	NO RPT			87

CEDAR POINT		WELL #:	1	RRCID ->	244090	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8069 - 10156	
05	558 N	453	-0-	-105	-0-	52 1	397 2	Y	4			122
06	390 N	180	-0-	-210	-0-	4 9						122
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	29 1	151 2	Y	-0-			122
08	465 N	154	-0-	-311	-0-	37 1	186 2	Y	-0-			122
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	29 1	125 2	Y	-0-			122
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	56 1	286 2	Y	-0-			122
								Y	NO RPT			122

MILLS		WELL #:	1	RRCID ->	244302	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	8062 - 10418	
05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	355 1	2732 2	Y	-0-			42
06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	490 1	2575 2	Y	-0-			42
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	496 1	2519 2	Y	-0-			42
08	2852 X	2348	-0-	-504	-0-	445 1	1903 2	Y	-0-			42
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	505 1	2564 2	Y	-0-			42
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT			42

DELGADO		WELL #:	1	RRCID ->	244575	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10153	PERF.	8084 - 10050	
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	111 1	851 2	Y	-0-			41
06	840 N	759	-0-	-81	-0-	121 1	638 2	Y	-0-			41
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	138 1	700 2	Y	-0-			41
08	961 N	665	-0-	-296	-0-	126 1	539 2	Y	-0-			41
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	49 1	251 2	Y	-0-			41
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			41

SMITH, H. T.		WELL #:	1	RRCID ->	245383	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8296 - 10438	
05	3100 N	2255	-0-	-845	3672	259 1	1996 2	Y	-0-			115
06	3000 N	2092	-0-	-908	2764	334 1	1758 2	Y	-0-			115
07	3100 N	2172	-0-	-928	1836	357 1	1815 2	Y	-0-			115
08	3100 N	1761	-0-	-1339	497	334 1	1427 2	Y	-0-			115
09	2586 N	2089	-0-	-497	-0-	344 1	1745 2	Y	-0-			115
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			115

MILLER TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	246167	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	8596 - 10725	
05	6107 X	5914	-0-	-193	-0-	679 1	5226 2	Y	8	5 1		3
06	5910 X	5180	-0-	-730	-0-	9 9						7
07	5828 X	5007	-0-	-821	-0-	826 1	4342 2	Y	11	7 1		6
08	5921 X	4547	-0-	-1374	-0-	12 9						3
09	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	823 1	4181 2	Y	3	4 1		5
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-	3 9						5
						861 1	3680 2	Y	5	8 1		5
						6 9						5
						986 1	5005 2	Y	6	4 1		5
						7 9						5
								Y	NO RPT			5

WATERMAN (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC MCFADDIN		//CONT.// //CONT.//	95456 500 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 248499	COMPL. DATE 05/26/2009	TOTAL DEPTH 10720		PERF. 8396 - 10594					
05		2199 X	2199	-0-	-0-	250	1	1921	2	Y	25		120
06		1889 X	1889	-0-	-0-	300	1	1578	2	Y	10		130
07		1978 X	1978	-0-	-0-	319	1	1620	2	Y	35	150 1	15
08		2201 X	1775	-0-	-426	336	1	1439	2	Y	-0-		15
09		2130 X	2115	-0-	-15	348	1	1767	2	Y	-0-		15
10		2201 X	NO RPT	-0-	-2201					Y	NO RPT		15
		MILLER TRUST		WELL #: 2	RRCID -> 281207	COMPL. DATE 07/10/2016		TOTAL DEPTH 10862		PERF. 8499 - 10683			
05		3759 X	3759	-0-	-0-	432	1	3327	2	Y	-0-		11
06		3600 X	3226	-0-	-374	516	1	2710	2	Y	-0-		11
07		3139 X	3139	-0-	-0-	516	1	2623	2	Y	-0-		11
08		3751 X	2866	-0-	-885	543	1	2323	2	Y	-0-		11
09		3729 X	3729	-0-	-0-	614	1	3115	2	Y	-0-		11
10		3751 X	NO RPT	-0-	-3751					Y	NO RPT		11
		MILLER TRUST		WELL #: 3	RRCID -> 283065	COMPL. DATE 10/13/2017		TOTAL DEPTH 10782		PERF.10112 - 10647			
05		5525 X	5525	-0-	-0-	635	1	4890	2	Y	-0-		26
06		4710 X	4462	-0-	-248	713	1	3749	2	Y	-0-		26
07		4867 X	4622	-0-	-245	760	1	3862	2	Y	-0-		26
08		5518 X	3836	-0-	-1682	727	1	3109	2	Y	-0-		26
09		5340 X	4770	-0-	-570	785	1	3985	2	Y	-0-		26
10		5518 X	NO RPT	-0-	-5518					Y	NO RPT		26
		MILLER TRUST		WELL #: 4	RRCID -> 293038	COMPL. DATE 04/12/2022		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 9016 - 10649			
05		13611 X	13611	-0-	-0-	1560	1	12007	2	Y	40	25 1	17
06		11134 X	11134	-0-	-0-	1771	1	9308	2	Y	50	35 1	32
07		11323 X	11323	-0-	-0-	1860	1	9450	2	Y	12	18 1	26
08		13609 X	10167	-0-	-3442	1922	1	8219	2	Y	24	36 1	14
09		13170 X	11759	-0-	-1411	1930	1	9797	2	Y	29	18 1	25
10		13609 X	NO RPT	-0-	-13609					Y	NO RPT		25
		WEST ALTO (JAMES LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC YORK		96494 400 189405	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHEROKEE					
		WELL #: 1		RRCID -> 268172	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 10496		PERF. 9310 - 9403					
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHELAN (COTTON VALLEY)			96789 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.			030584											
ALLBRIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 261470			COMPL. DATE 11/21/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1129 2	176 9	N		160	170 1		130
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	725 2	166 9	N		151	191 1		90
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	839 2	68 9	N		62			152
08		1302 N	850	-0-	-452	-0-	725 2	125 9	N		114	166 1		100
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	841 2	110 9	N		100			200
10		943 N	943	-0-	-0-	-0-	750 2	193 9	N		175	335 1		40

ENERQUEST CORPORATION			252059											
WATTS GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 215126			COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582			
05		3100 N	4265	-0-	1165	1165	4265 2		N		-0-			1078
06		1538 N	373	-0-	-1165	-0-	364 2	9 9	N		8			1086
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N		-0-			1086
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N		-0-			1086
09		2340 X	462	-0-	-1878	-0-	449 2	13 9	N		12			1098
10		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N		NO RPT			1098

FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
LEDBETTER-JONES			WELL #: 7		RRCID -> 219182			COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202			
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	17 1	341 2	N		2	2 1		-0-
							2 9							
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	20 1	399 2	N		6	6 1		-0-
							7 9							
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	19 1	420 2	N		9	9 1		-0-
							10 9							
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	5 1	416 2	N		-0-			-0-
09		420 N	381	-0-	-39	-0-	18 1	363 2	N		-0-			-0-
10		434 N	346	-0-	-88	-0-	16 1	326 2	N		4	4 1		-0-
							4 9							

ONEY, HENRY			WELL #: 7		RRCID -> 222052			COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038			
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N		-0-			-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N		1	1 1		-0-
							1 9							
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	N		1	1 1		-0-
							1 9							
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N		-0-			-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	2 1	40 2	N		-0-			-0-
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	2 1	41 2	N		-0-			-0-

ONEY, HENRY			WELL #: 9		RRCID -> 238064			COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC			727892											
WATSON HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 289288			COMPL. DATE 08/30/2019			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048			
05		651 N	396	-0-	-255	-0-	370 1	26 9	N		24			125
06		510 N	316	-0-	-194	-0-	294 1	22 9	N		20			145
07		465 N	363	-0-	-102	-0-	343 1	20 9	N		18			163
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	361 1	14 9	N		13			176
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	364 1	24 9	N		22			198
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			198

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (RODESSA)		96789 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
KNOX, DEE & E. K.		WELL #: 1		RRCID -> 016821		COMPL. DATE 01/12/1948		TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
POPE, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 125440		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880					
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEWMAN CORPORATION		607030											
NEWMAN, H.T. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 160444		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839					
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2023		- WELL PLUGGED		9/1/2023							
WHELAN (TRAVIS PEAK)		96789 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
ONEY, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 291765		COMPL. DATE 08/22/2021		TOTAL DEPTH 8799 PERF. 7417 - 7854					
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	N	-0-			-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	N	-0-			-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	2 1	140 2	N	-0-			-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	N	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1	109 2	N	1	1 1		-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892											
EDMONSON, LEE		WELL #: 5		RRCID -> 291638		COMPL. DATE 09/05/2021		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7420 - 8103					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584											
ALLBRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 265173		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	434 N	180	-0-	-254	-0-	45 1	135 2	N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19 1	375 2	N	5	5 1		-0-
						6 9						
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	294 1	1236 2	N	22	22 1		-0-
						24 9						
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	510 1	1787 2	N	-0-			-0-
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	436 1	1648 2	N	-0-			-0-
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	401 1	1350 2	N	23	23 1		-0-
						25 9						

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668												
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	224 2	N	-0-			-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	41 1	822 2	N	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29 1	625 2	N	-0-			-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	20 1	763 2	N	-0-			-0-
09	870 N	700	-0-	-170	-0-	33 1	667 2	N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	32 1	658 2	N	-0-			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674												
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	212 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	278 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13 1	289 2	N	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	8 1	383 2	N	-0-			-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17 1	342 2	N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	316 2	N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) FAULCONER ENERGY, LLC WILSON, W. D.		//CONT.// 96789 750 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896																
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	N	1	1	1			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	1	1	1			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	N	1	1	1			-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	2	N	-0-					-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	2	N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627																
05	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	381	1	2130	2	N	3	3	1			-0-
06	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	488	1	2434	2	N	8	8	1			-0-
07	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	458	1	2465	2	N	13	13	1			-0-
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	585	1	2108	2	N	-0-					-0-
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	491	1	1687	2	N	-0-					-0-
10	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	383	1	1460	2	N	4	4	1			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	N	2	2	1			-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	28	2	563	2	N	5	5	1			-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	N	6	6	1			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	2	N	-0-					-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	N	-0-					-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	N	2	2	1			-0-

 DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	639	1	3743	2	N	15	15	1			-0-
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	582	1	3352	2	N	36	36	1			-0-
07	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	606	1	3591	2	N	43	43	1			-0-
08	2294 X	1187	-0-	-1107	-0-	703	1	484	2	N	-0-					-0-
09	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	617	1	2153	2	N	-0-					-0-
10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	606	1	2216	2	N	13	13	1			-0-

 GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	N	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	N	1	1	1			-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	14	1	312	2	N	1	1	1			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	5	1	353	2	N	-0-					-0-
09	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	393	1	2174	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	3701	-0-	601	601	518	1	3180	2	N	3	3	1			-0-

 KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
HUGHES, DELLA		WELL #: 5		RRCID -> 103635		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
COOK, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 104320		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103								
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	672	2	N	2	2	1		-0-
							2	9								
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	779	2	N	4	4	1		-0-
							4	9								
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	801	2	N	7	7	1		-0-
							8	9								
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	2	N	-0-				-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	N	-0-				-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	649	2	N	3	3	1		-0-
							3	9								
ONEY, HENRY		WELL #: 2 L		RRCID -> 108170		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DUNN, H. A. UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 112209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	153	1	1763	2	N	-0-				-0-
09	3000	N	4108	-0-	1108	1108	600	1	3508	2	N	-0-				-0-
10	3100	N	6313	-0-	3213	4321	673	1	5626	2	N	13	13	1		-0-
							14	9								
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 118239		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ONEY, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 119145		COMPL. DATE 11/21/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2294 N	1875	-0-	-419	-0-	390	1	1482	2	N	3	3	1	-0-	
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	452	1	1152	2	N	9	9	1	-0-	
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	437	1	1305	2	N	10	10	1	-0-	
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	621	1	1610	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	498	1	1180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	427	1	1429	2	N	5	5	1	-0-	

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	758	2	N	5	5	1	-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	39	1	776	2	N	19	19	1	-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	N	25	25	1	-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	447	-0-	-123	-0-	21	1	426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	N	7	7	1	-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

05	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	99	1	1958	2	N	3	3	1	-0-
06	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	84	1	1670	2	N	7	7	1	-0-
07	1798 X	1670	-0-	-128	-0-	73	1	1588	2	N	8	8	1	-0-
08	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	173	1	1737	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	403	1	1930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	287	1	1574	2	N	5	5	1	-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)			//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648														
HUGHES, DELLA			WELL #: 9		RRCID -> 124852			COMPL. DATE 07/14/1987			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN			WELL #: 3		RRCID -> 124977			COMPL. DATE 07/23/1987			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 125109			COMPL. DATE 08/04/1987			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107						
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
08		372 N	128	-0-	-244	-0-	1	1	127	2	N	-0-					-0-
09		360 N	70	-0-	-290	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
10		372 N	135	-0-	-237	-0-	6	1	126	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

ONEY, HENRY			WELL #: 6		RRCID -> 125161			COMPL. DATE 08/07/1987			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084						
05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	407	1	602	2	N	-0-					-0-
06		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	574	1	1666	2	N	-0-					-0-
07		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	525	1	1682	2	N	-0-					-0-
08		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	749	1	1761	2	N	-0-					-0-
09		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	603	1	1605	2	N	-0-					-0-
10		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	574	1	1667	2	N	-0-					-0-

KNOX, M. L.			WELL #: 4		RRCID -> 125475			COMPL. DATE 09/25/1987			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236						
05		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	495	1	1175	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	464	1	1059	2	N	36	36	1			-0-
							40	9									
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	436	1	1037	2	N	43	43	1			-0-
							47	9									
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	600	1	566	2	N	-0-					-0-
09		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	469	1	591	2	N	-0-					-0-
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	428	1	553	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									

GEORGE, J.T.			WELL #: 4		RRCID -> 125477			COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	390	1	1398	2	N	-0-				-0-
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	477	1	1612	2	N	-0-				-0-
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	434	1	1467	2	N	-0-				-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	521	1	654	2	N	-0-				-0-
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	302	1	510	2	N	-0-				-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	468	1	1065	2	N	-0-				-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	380	1	2634	2	N	2	2	1		-0-
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	491	1	2169	2	N	5	5	1		-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	426	1	2083	2	N	6	6	1		-0-
08	3007 N	1980	-0-	-1027	-0-	355	1	1625	2	N	-0-				-0-
09	2670 N	1430	-0-	-1240	-0-	298	1	1132	2	N	-0-				-0-
10	2511 N	2208	-0-	-303	-0-	419	1	1787	2	N	2	2	1		-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	387	1	2258	2	N	2	2	1		-0-
06	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	492	1	2305	2	N	7	7	1		-0-
07	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	467	1	2337	2	N	9	9	1		-0-
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	597	1	1874	2	N	-0-				-0-
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	498	1	1475	2	N	-0-				-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	484	1	1623	2	N	3	3	1		-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	51	1	1002	2	N	-0-				-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	N	1	1	1		-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	793	2	N	1	1	1		-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	730	2	N	-0-				-0-
09	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	348	1	2585	2	N	-0-				-0-
10	3100 N	6141	-0-	3041	3041	662	1	5477	2	N	2	2	1		-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) FAULCONER ENERGY, LLC GEORGE, J. T.		//CONT.// 96789 750 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7		RRCID -> 139015		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7417		- 8687			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL		WELL #: 4		RRCID -> 152130		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 8783		PERF. 7329 - 8605			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN, H. A. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152249		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9111		PERF. 7391 - 8535			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOK, W. T.		WELL #: 3		RRCID -> 152895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11114		PERF. 7400 - 8082			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 153798		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 7460 - 8362			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		382 1	2124 2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-		480 1	1410 2	N	-0-			-0-
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		485 1	1863 2	N	37	37 1		-0-
							41 9						

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 154820		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7395 - 8119			
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-		36 1	707 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-		40 1	793 2	N	3	3 1		-0-
							3 9						
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		49 1	1061 2	N	5	5 1		-0-
							6 9						
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		15 1	1010 2	N	-0-			-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-		34 1	694 2	N	-0-			-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-		43 1	865 2	N	2	2 1		-0-
							2 9						

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2387 N	2315	-0-	-72	-0-	358	1	1955	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	411	1	1490	2	N	8	8	1			-0-
						9	9									
07	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	444	1	2495	2	N	11	11	1			-0-
						12	9									
08	3100 N	3772	-0-	672	672	575	1	3197	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	2977	-0-	-23	649	523	1	2454	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	3333	-0-	233	882	517	1	2809	2	N	6	6	1			-0-
						7	9									

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3	3	1			-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	N	7	7	1			-0-
						8	9									
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	2	N	-0-					-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	-0-					-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410 X	2126	-0-	-1284	-0-	376	1	1746	2	N	4	4 1	-0-
06	3300 X	2040	-0-	-1260	-0-	461	1	1566	2	N	12	12 1	-0-
07	2852 X	1550	-0-	-1302	-0-	369	1	1166	2	N	14	14 1	-0-
08	2852 X	1613	-0-	-1239	-0-	314	1	1299	2	N	-0-		-0-
09	2070 X	1587	-0-	-483	-0-	240	1	1347	2	N	-0-		-0-
10	2139 X	1824	-0-	-315	-0-	470	1	1347	2	N	6	6 1	-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	133	1	944	2	N	7	7 1	-0-
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	657	1	1746	2	N	-0-		-0-
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	545	1	1698	2	N	-0-		-0-
10	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	544	1	2202	2	N	23	23 1	-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

05	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-		-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	1	1 1	-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	1	1 1	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-		-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-		-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	69	2	N	1	1 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

 WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	383	1	1356	2	N	3	3	1			-0-
06	3000 N	3021	-0-	21	21	480	1	2533	2	N	7	7	1			-0-
07	3100 N	3271	-0-	171	192	468	1	2786	2	N	15	15	1			-0-
08	3100 N	3275	-0-	175	367	532	1	2743	2	N	-0-					-0-
09	2819 X	2452	-0-	-367	-0-	493	1	1959	2	N	-0-					-0-
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	450	1	2350	2	N	5	5	1			-0-

 HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	358	1	1248	2	N	19	19	1			-0-
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	482	1	1725	2	N	90	90	1			-0-
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	456	1	1630	2	N	150	150	1			-0-
08	3100 N	6790	-0-	3690	3690	58	1	6732	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	5883	-0-	2883	6573	304	1	5579	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	1914	-0-	-1186	5387	460	1	1348	2	N	96	96	1			-0-

 KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

05	3100 N	3225	-0-	125	125	415	1	2807	2	N	3	3	1			-0-
06	3000 N	3826	-0-	826	951	521	1	3292	2	N	12	12	1			-0-
07	3100 N	3620	-0-	520	1471	484	1	3116	2	N	18	18	1			-0-
08	4954 X	3483	-0-	-1471	-0-	483	1	3000	2	N	-0-					-0-
09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	454	1	2812	2	N	-0-					-0-
10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	326	1	2670	2	N	6	6	1			-0-

 ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) FAULCONER ENERGY, LLC LEDBETTER-JONES		//CONT.// //CONT.//		96789 750 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #:		6	RRCID ->	175541	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	7374 - 8615				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

KNOX, D. & E. K.		WELL #:		7	RRCID ->	175921	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7400 - 8625				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

KNOX, M. L.		WELL #:		6	RRCID ->	176710	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7356 - 8350				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		13	RRCID ->	178839	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7325 - 9042				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PEAL, A. H.		WELL #:		4	RRCID ->	179119	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7325 - 8639				
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-					-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	N	-0-					-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	N	-0-					-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	305	2	N	-0-					-0-
09	360 N	299	-0-	-61	-0-	14	1	285	2	N	-0-					-0-
10	372 N	273	-0-	-99	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY		WELL #:		7	RRCID ->	221902	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7428 - 0				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #:		7	RRCID ->	222142	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7385 - 8052				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
ONEY, HENRY		WELL #:		9	RRCID ->	238065	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11298	PERF. 7468 - 8712		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	284509	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 7410 - 7856		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892		EDMONDSON	WELL #:	1	RRCID ->	043104	COMPL. DATE	04/10/1967	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7494 - 8622
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EDMONDSON		WELL #:		2	RRCID ->	119051	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 7407 - 8080		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EDMONDSON		WELL #:		3	RRCID ->	123348	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 7400 - 8098		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		96969 150		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
WHITAKER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	160759	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 10700 - 10772		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		800 N	842	-0-	42	4231	829	2	13	9	Y	12	13	1	10
06		3000 N	1216	-0-	-1784	2447	22	1	1177	2	Y	15	12	1	13
							17	9							
07		3100 N	1025	-0-	-2075	372	29	1	982	2	Y	13	12	1	14
							14	9							
08		837 N	436	-0-	-401	-0-	11	1	419	2	Y	5	13	1	6
							6	9							
09		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	2	Y	11	6	1	11
							12	9							
10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	24	1	1033	2	Y	13	14	1	10
							14	9							

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664															

05		800 N	1302	-0-	502	6385	1283	2	19	9	Y	17	19	1	15
06		3000 N	1347	-0-	-1653	4732	24	1	1305	2	Y	16	17	1	14
							18	9							
07		3100 N	1289	-0-	-1811	2921	36	1	1235	2	Y	16	13	1	17
							18	9							
08		3100 N	1396	-0-	-1704	1217	37	1	1340	2	Y	17	16	1	18
							19	9							
09		2869 N	1652	-0-	-1217	-0-	38	1	1596	2	Y	16	18	1	16
							18	9							
10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	33	1	1414	2	Y	18	20	1	14
							20	9							

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753															

05		800 N	269	-0-	-531	599	261	2	8	9	Y	7	5	1	3
06		1037 N	438	-0-	-599	-0-	8	1	423	2	Y	6	4	1	5
							7	9							
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	425	2	Y	5	4	1	6
							6	9							
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	Y	4	6	1	4
							4	9							
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	Y	4	4	1	4
							4	9							
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	3	5	1	2
							3	9							

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558															

05		800 N	498	-0-	-302	1740	491	2	7	9	Y	6	6	1	6
06		2288 N	548	-0-	-1740	-0-	10	1	530	2	Y	7	7	1	6
							8	9							
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	15	1	531	2	Y	6	5	1	7
							7	9							
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	Y	7	7	1	7
							8	9							
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	703	2	Y	7	7	1	7
							8	9							
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	15	1	616	2	Y	8	9	1	6
							9	9							

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690															

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HARRIS, T. B. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	146725	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	10516 - 10600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	147448	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10576 - 10675			
05	800 N	332	-0-	-468	1144	330	2	2	9	Y	2	4	1	4
06	1468 N	324	-0-	-1144	-0-	6	1	315	2	Y	3	4	1	3
						3	9							
07	372 N	253	-0-	-119	-0-	7	1	243	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
08	341 N	247	-0-	-94	-0-	7	1	237	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	6	1	262	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	Y	3	3	1	3
						3	9							

HARRIS, T. B. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	148253	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10704	PERF.	10512 - 10600			
05	800 N	282	-0-	-518	1593	279	2	3	9	Y	3	6	1	3
06	2169 N	576	-0-	-1593	-0-	10	1	558	2	Y	7	4	1	6
						8	9							
07	496 N	348	-0-	-148	-0-	10	1	334	2	Y	4	5	1	5
						4	9							
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	Y	4	5	1	4
						4	9							
09	480 N	434	-0-	-46	-0-	10	1	420	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	10	1	404	2	Y	5	5	1	4
						6	9							

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	148685	COMPL. DATE	01/29/1994	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10494 - 10702			
05	800 N	916	-0-	116	3856	901	2	15	9	Y	14	14	1	10
06	3000 N	1195	-0-	-1805	2051	21	1	1159	2	Y	14	12	1	12
						15	9							
07	3010 N	959	-0-	-2051	-0-	27	1	919	2	Y	12	11	1	13
						13	9							
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	27	1	976	2	Y	12	12	1	13
						13	9							
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	30	1	1249	2	Y	13	13	1	13
						14	9							
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	23	1	965	2	Y	12	15	1	10
						13	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	695 N	652	-0-	-43	-0-	652	2		Y	-0-	1 1	13
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	30	1	1598	2	Y	14 10 1	17
						15	9					
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	36	1	1223	2	Y	16 16 1	17
						18	9					
08	651 N	350	-0-	-301	-0-	9	1	335	2	Y	5 17 1	5
						6	9					
09	1350 N	26	-0-	-1324	-0-	1	1	25	2	Y	-0- 5 1	-0-
10	1271 N	8	-0-	-1263	-0-	8	2		Y	-0-		-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576												
05	800 N	1218	-0-	418	6457	1199	2	19 9	Y	17	20 1	14
06	3000 N	1541	-0-	-1459	4998	28	1	1492	2	Y	19 17 1	16
						21	9					
07	3100 N	1307	-0-	-1793	3205	36	1	1253	2	Y	16 15 1	17
						18	9					
08	3100 N	1331	-0-	-1769	1436	35	1	1277	2	Y	17 17 1	17
						19	9					
09	3000 N	1586	-0-	-1414	22	36	1	1533	2	Y	15 17 1	15
						17	9					
10	1755 N	1733	-0-	-22	-0-	39	1	1670	2	Y	22 20 1	17
						24	9					

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	22	-0-	22	22	1	1	21 2	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	52	-0-	52	74	1	1	50 2	Y	1		1
						1	9					
09	14B2 EXT	45	-0-	45	119	1	1	44 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	14B2 EXT	15	-0-	15	134	15	2		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822												
05	253 N	53	-0-	-200	-0-	53	2		Y	-0-	1 1	2
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51 2	Y	-0-	1 1	1
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31 2	Y	-0-	1 1	-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35 2	Y	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31 2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	800 N	1786	-0-	986	8912	1762 2	24 9	Y	22	26 1	20	
06	3000 N	2247	-0-	-753	8159	40 1	2177 2	Y	27	24 1	23	
						30 9						
07	3100 N	1780	-0-	-1320	6839	50 1	1706 2	Y	22	21 1	24	
						24 9						
08	3100 N	1689	-0-	-1411	5428	45 1	1621 2	Y	21	23 1	22	
						23 9						
09	3000 N	1788	-0-	-1212	4216	41 1	1728 2	Y	17	22 1	17	
						19 9						
10	3100 N	1691	-0-	-1409	2807	38 1	1630 2	Y	21	22 1	16	
						23 9						

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868												
05	120 N	12	-0-	-108	-0-	12 2		Y	-0-		-0-	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-	
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-		-0-	
08	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2		Y	-0-		-0-	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-		-0-	
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-		-0-	

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946												
05	800 N	482	-0-	-318	2314	478 2	4 9	Y	4	8 1	5	
06	2808 N	494	-0-	-2314	-0-	9 1	478 2	Y	6	6 1	5	
						7 9						
07	682 N	385	-0-	-297	-0-	11 1	368 2	Y	5	5 1	5	
						6 9						
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	14 1	493 2	Y	7	5 1	7	
						8 9						
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	16 1	677 2	Y	7	7 1	7	
						8 9						
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	21 1	896 2	Y	11	9 1	9	
						12 9						

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530												
05	58 N	16	-0-	-42	-0-	16 2		Y	-0-		-0-	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	-0-		-0-	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
10	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2		Y	-0-		-0-	

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	6	-0-	6	84	6 2		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	8	-0-	8	92	8 2		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	36	-0-	36	128	1 1	35 2	Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	10	-0-	10	138	10 2		Y	-0-		-0-	

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	800 N	1084	-0-	284	7372	1073	2	11	9	Y	10	20	1	12	
06	3000 N	2282	-0-	-718	6654	41	1	2210	2	Y	28	16	1	24	
07	3100 N	1609	-0-	-1491	5163	31	9	1542	2	Y	20	22	1	22	
08	3100 N	1529	-0-	-1571	3592	45	1	1468	2	Y	19	21	1	20	
09	3000 N	921	-0-	-2079	1513	22	9	890	2	Y	9	20	1	9	
10	2955 N	1442	-0-	-1513	-0-	40	1	1389	2	Y	18	13	1	14	
						21	9								
						21	1								
						10	9								
						33	1								
						20	9								

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870														
05	800 N	604	-0-	-196	2242	596	2	8	9	Y	7	8	1	7
06	2926 N	684	-0-	-2242	-0-	12	1	663	2	Y	8	8	1	7
07	651 N	473	-0-	-178	-0-	9	9	454	2	Y	5	6	1	6
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	13	1	588	2	Y	8	6	1	8
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	6	9	685	2	Y	7	8	1	7
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	689	2	Y	9	9	1	7
						8	9							
						16	1							
						10	9							

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600														
05	800 N	228	-0-	-572	493	222	2	6	9	Y	5	4	1	3
06	832 N	339	-0-	-493	-0-	6	1	329	2	Y	4	3	1	4
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	4	9	197	2	Y	2	3	1	3
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	Y	2	3	1	2
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2	9	192	2	Y	2	2	1	2
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	1	2	1	1
						2	9							
						2	1							
						1	9							

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881														
05	800 N	1021	-0-	221	4810	1012	2	9	9	Y	8	11	1	12
06	3000 N	946	-0-	-2054	2756	17	1	917	2	Y	11	13	1	10
07	3100 N	736	-0-	-2364	392	12	9	705	2	Y	9	9	1	10
08	1158 N	766	-0-	-392	-0-	21	1	735	2	Y	10	10	1	10
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	10	9	1259	2	Y	13	10	1	13
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	20	1	1242	2	Y	15	16	1	12
						11	9							
						30	1							
						14	9							
						29	1							
						17	9							

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

05	800 N	1057	-0-	257	4749	1040	2	17 9	Y	15	15 1		12
06	3000 N	848	-0-	-2152	2597	15 1		822 2	Y	10	13 1		9
						11 9							
07	3100 N	967	-0-	-2133	464	27 1		927 2	Y	12	8 1		13
						13 9							
08	1473 N	1009	-0-	-464	-0-	27 1		969 2	Y	12	12 1		13
						13 9							
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	25 1		1054 2	Y	11	13 1		11
						12 9							
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	29 1		1227 2	Y	15	14 1		12
						17 9							

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

05	800 N	597	-0-	-203	3370	588	2	9 9	Y	8	11 1		7
06	3000 N	660	-0-	-2340	1030	12 1		639 2	Y	8	8 1		7
						9 9							
07	1599 N	569	-0-	-1030	-0-	16 1		545 2	Y	7	6 1		8
						8 9							
08	589 N	571	-0-	-18	-0-	15 1		549 2	Y	6	7 1		7
						7 9							
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	15 1		642 2	Y	6	7 1		6
						7 9							
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	16 1		676 2	Y	9	8 1		7
						10 9							

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

05	800 N	815	-0-	15	3074	802	2	13 9	Y	12	11 1		9
06	3000 N	762	-0-	-2238	836	14 1		737 2	Y	10	11 1		8
						11 9							
07	1567 N	731	-0-	-836	-0-	20 1		701 2	Y	9	7 1		10
						10 9							
08	806 N	679	-0-	-127	-0-	18 1		652 2	Y	8	9 1		9
						9 9							
09	750 N	687	-0-	-63	-0-	16 1		663 2	Y	7	9 1		7
						8 9							
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	20 1		840 2	Y	10	9 1		8
						11 9							

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		800 N	1297	-0-	497	5880	1280	2	17	9	Y	15	16 1
06		3000 N	1552	-0-	-1448	4432	28	1	1504	2	Y	18	17 1
							20	9					16
07		3100 N	1216	-0-	-1884	2548	34	1	1165	2	Y	15	15 1
							17	9					16
08		3100 N	1217	-0-	-1883	665	32	1	1167	2	Y	16	16 1
							18	9					16
09		2062 N	1397	-0-	-665	-0-	32	1	1350	2	Y	14	16 1
							15	9					14
10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	34	1	1433	2	Y	18	18 1
							20	9					14

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638													
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
06		390 N	310	-0-	-80	-0-	309	2	1	9	Y	1	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	78	1	437	2	Y	-0-	1 1
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	1	2	9	Y	2	2

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720													
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	2	Y	-0-	-0-
09		60 N	16	-0-	-44	-0-	16	1			Y	-0-	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	800 N	680	-0-	-120	2752	669	2	11	9	Y	10	10 1
06	3000 N	770	-0-	-2230	522	14	1	746	2	Y	9	9 1
07	1151 N	629	-0-	-522	-0-	10	9	603	2	Y	7	7 1
08	682 N	631	-0-	-51	-0-	8	9	605	2	Y	8	8 1
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	17	1	702	2	Y	7	8 1
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	8	9	686	2	Y	9	9 1
						16	1					
						10	9					

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	88	1	495	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	1			Y	-0-	-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			Y	-0-	-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	276	1	1557	2	Y	-0-	-0-
09	390 N	322	-0-	-68	-0-	321	1	1	9	Y	1	1
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			Y	-0-	-0-

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	191	-0-	191	191	4	1	185	2	Y	2	2
						2	9					
10	T. A.	196	-0-	196	387	4	1	190	2	Y	2	2 1
						2	9					

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	800 N	1136	-0-	336	5106	1116	2	20	9	Y	18	17	1	13
06	3000 N	1350	-0-	-1650	3456	24	1	1308	2	Y	16	15	1	14
07	3100 N	1033	-0-	-2067	1389	18	9	990	2	Y	13	13	1	14
08	2509 N	1120	-0-	-1389	-0-	29	1	1076	2	Y	13	13	1	14
09	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	14	9	1256	2	Y	14	15	1	13
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1262	2	Y	16	16	1	13
						15	9							
						30	1							
						18	9							

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

05	93 N	52	-0-	-41	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1	1
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	147	2	Y	2	1	1	2
07	T. A.	73	-0-	73	73	2	1	71	2	Y	-0-	1	1	1
08	T. A.	73	-0-	73	146	2	1	70	2	Y	1	1	1	1
09	T. A.	116	-0-	116	262	3	1	112	2	Y	1	1	1	1
10	T. A.	67	-0-	67	329	1	9	64	2	Y	1	1	1	1
						2	1							
						1	9							

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

05	800 N	1216	-0-	416	6350	1198	2	18	9	Y	16	19	1	14
06	3000 N	1682	-0-	-1318	5032	30	1	1630	2	Y	20	17	1	17
07	3100 N	1335	-0-	-1765	3267	22	9	1279	2	Y	17	16	1	18
08	3100 N	1361	-0-	-1739	1528	37	1	1307	2	Y	16	17	1	17
09	2978 N	1450	-0-	-1528	-0-	19	9	1400	2	Y	15	18	1	14
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	33	1	1552	2	Y	21	19	1	16
						17	9							
						37	1							
						23	9							

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	800 N	1067	-0-	267	4092	1052	2	15	9	Y	14	12
06	3000 N	1052	-0-	-1948	2144	19	1	1019	2	Y	13	11
07	2976 N	832	-0-	-2144	-0-	14	9	798	2	Y	10	11
08	1054 N	907	-0-	-147	-0-	23	1	870	2	Y	12	12
09	1050 N	955	-0-	-95	-0-	11	9	923	2	Y	9	9
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	24	1	942	2	Y	12	9
						13	9					

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

05	800 N	532	-0-	-268	5332	523	2	9	9	Y	8	6
06	3000 N	522	-0-	-2478	2854	9	1	506	2	Y	6	5
07	3100 N	705	-0-	-2395	459	7	9	675	2	Y	9	9
08	966 N	507	-0-	-459	-0-	20	1	486	2	Y	7	7
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	10	9	503	2	Y	5	5
10	713 N	516	-0-	-197	-0-	13	1	497	2	Y	6	5
						8	9					
						12	1					
						6	9					
						12	1					
						7	9					

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

05	800 N	902	-0-	102	4484	888	2	14	9	Y	13	10
06	3000 N	931	-0-	-2069	2415	17	1	901	2	Y	12	10
07	3100 N	1180	-0-	-1920	495	13	9	1132	2	Y	14	15
08	1331 N	836	-0-	-495	-0-	33	1	802	2	Y	11	11
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	15	9	702	2	Y	7	7
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	5	4
						12	9					
						17	1					
						8	9					
						9	1					
						6	9					

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

05	800 N	1069	-0-	269	4855	1051	2	18	9	Y	16	12
06	3000 N	1217	-0-	-1783	3072	22	1	1178	2	Y	15	13
07	3100 N	904	-0-	-2196	876	17	9	867	2	Y	11	12
08	1926 N	1050	-0-	-876	-0-	25	1	1008	2	Y	13	13
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	12	9	1338	2	Y	14	13
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	28	1	1376	2	Y	18	14
						14	9					
						32	1					
						15	9					
						32	1					
						20	9					

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		800 N	496	-0-	-304	3377	496	2		Y	-0-	7	1	6
06		3000 N	1165	-0-	-1835	1542	21	1	1129	2	14	8	1	12
							15	9						
07		2133 N	591	-0-	-1542	-0-	16	1	567	2	7	11	1	8
							8	9						
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	833	2	11	8	1	11
							12	9						
09		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	60	1	2523	2	26	12	1	25
							29	9						
10		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	62	1	2643	2	34	33	1	26
							37	9						

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881														
05		800 N	946	-0-	146	3903	931	2	15	9	Y	14	14	11
06		3000 N	980	-0-	-2020	1883	18	1	950	2	Y	11	12	10
							12	9						
07		2769 N	886	-0-	-1883	-0-	25	1	849	2	Y	11	9	12
							12	9						
08		961 N	880	-0-	-81	-0-	23	1	846	2	Y	10	11	11
							11	9						
09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	24	1	999	2	Y	10	11	10
							11	9						
10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	24	1	1033	2	Y	13	13	10
							14	9						

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933														
05		800 N	1838	-0-	1038	9432	1807	2	31	9	Y	28	29	21
06		3000 N	2003	-0-	-997	8435	36	1	1941	2	Y	24	24	21
							26	9						
07		3100 N	1233	-0-	-1867	6568	34	1	1182	2	Y	15	19	17
							17	9						
08		3100 N	1136	-0-	-1964	4604	30	1	1091	2	Y	14	16	15
							15	9						
09		3000 N	2215	-0-	-785	3819	51	1	2140	2	Y	22	15	22
							24	9						
10		3100 N	2332	-0-	-768	3051	53	1	2248	2	Y	28	28	22
							31	9						

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		800 N	1038	-0-	238	4863	1023 2	15 9	Y	14	16 1		12	
06		3000 N	1235	-0-	-1765	3098	22 1	1196 2	Y	15	14 1		13	
							17 9							
07		3100 N	986	-0-	-2114	984	28 1	945 2	Y	12	12 1		13	
							13 9							
08		1999 N	1015	-0-	-984	-0-	27 1	974 2	Y	13	13 1		13	
							14 9							
09		1230 N	1209	-0-	-21	-0-	28 1	1168 2	Y	12	13 1		12	
							13 9							
10		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	28 1	1191 2	Y	15	15 1		12	
							17 9							

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640														
05		800 N	410	-0-	-390	1537	406 2	4 9	Y	4	6 1		5	
06		2020 N	483	-0-	-1537	-0-	9 1	467 2	Y	6	6 1		5	
							7 9							
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	22 1	766 2	Y	10	5 1		10	
							11 9							
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	20 1	733 2	Y	10	10 1		10	
							11 9							
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	20 1	856 2	Y	9	10 1		9	
							10 9							
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	18 1	782 2	Y	10	11 1		8	
							11 9							

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616														
05		800 N	1036	-0-	236	5556	1022 2	14 9	Y	13	16 1		12	
06		3000 N	1201	-0-	-1799	3757	22 1	1164 2	Y	14	14 1		12	
							15 9							
07		3100 N	1107	-0-	-1993	1764	31 1	1061 2	Y	14	11 1		15	
							15 9							
08		2885 N	1121	-0-	-1764	-0-	30 1	1077 2	Y	13	14 1		14	
							14 9							
09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	29 1	1205 2	Y	13	15 1		12	
							14 9							
10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	31 1	1310 2	Y	17	16 1		13	
							19 9							

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638														
05		800 N	717	-0-	-83	3003	707 2	10 9	Y	9	10 1		8	
06		3000 N	825	-0-	-2175	828	15 1	798 2	Y	11	10 1		9	
							12 9							
07		1369 N	541	-0-	-828	-0-	15 1	519 2	Y	6	8 1		7	
							7 9							
08		713 N	543	-0-	-170	-0-	14 1	521 2	Y	7	7 1		7	
							8 9							
09		840 N	594	-0-	-246	-0-	14 1	573 2	Y	6	7 1		6	
							7 9							
10		527 N	510	-0-	-17	-0-	12 1	491 2	Y	6	7 1		5	
							7 9							

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2163 N	125	-0-	-2038	-0-	125	2		Y	-0-	2	1	4
06	420 N	129	-0-	-291	-0-	2	1	127	2	Y	-0-	2	2
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	617	2	Y	7	1	8
						8	9						
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	1	8	1
						1	9						
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	1	1	1
						1	9						
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-	1	1	-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

05	800 N	198	-0-	-602	629	194	2	4	9	Y	4	4	2
06	1518 N	889	-0-	-629	-0-	16	1	861	2	Y	11	4	9
						12	9						
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	536	2	Y	7	8	8
						8	9						
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	2	7	3
						2	9						
09	660 N	343	-0-	-317	-0-	8	1	332	2	Y	3	3	3
						3	9						
10	558 N	322	-0-	-236	-0-	7	1	311	2	Y	4	4	3
						4	9						

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

05	800 N	160	-0-	-640	1142	160	2		Y	-0-	2	1	10
06	1313 N	171	-0-	-1142	-0-	3	1	168	2	Y	-0-	2	8
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	4	1	138	2	Y	-0-	6	2
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	2	2	2
						2	9						
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	2	2	2
						2	9						
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	Y	3	3	2
						3	9						

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	800 N	741	-0-	-59	3929	720	2	21	9	Y	19	18	1	8
06	3000 N	803	-0-	-2197	1732	14	1	778	2	Y	10	10	1	8
07	2319 N	587	-0-	-1732	-0-	11	9							
08	744 N	231	-0-	-513	-0-	16	1	562	2	Y	8	8	1	8
09	810 N	189	-0-	-621	-0-	9	9							
10	589 N	217	-0-	-372	-0-	6	1	222	2	Y	3	8	1	3
						3	9							
						4	1	183	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
						5	1	210	2	Y	2	2	1	2
						2	9							

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

05	800 N	1145	-0-	345	4297	1128	2	17	9	Y	15	13	1	13
06	3000 N	1128	-0-	-1872	2425	20	1	1093	2	Y	14	15	1	12
07	2902 N	477	-0-	-2425	-0-	15	9							
08	1147 N	846	-0-	-301	-0-	13	1	457	2	Y	6	11	1	7
09	1110 N	984	-0-	-126	-0-	7	9							
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	22	1	812	2	Y	11	7	1	11
						12	9							
						23	1	950	2	Y	10	11	1	10
						11	9							
						23	1	965	2	Y	12	12	1	10
						13	9							

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

05	800 N	236	-0-	-564	1675	236	2			Y	-0-	5	1	3
06	1839 N	164	-0-	-1675	-0-	3	1	159	2	Y	2	3	1	2
07	372 N	204	-0-	-168	-0-	2	9							
08	248 N	127	-0-	-121	-0-	6	1	195	2	Y	3	2	1	3
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	3	9							
10	217 N	102	-0-	-115	-0-	3	1	122	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
						3	1	109	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
						2	1	99	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

05	800 N	604	-0-	-196	3125	596	2	8	9	Y	7	10	1	7
06	3000 N	652	-0-	-2348	777	12	1	631	2	Y	8	8	1	7
07	1284 N	507	-0-	-777	-0-	9	9							
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	486	2	Y	6	6	1	7
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	7	9							
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	16	1	593	2	Y	8	7	1	8
						9	9							
						17	1	731	2	Y	7	8	1	7
						8	9							
						24	1	1019	2	Y	13	10	1	10
						14	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	800 N	753	-0-	-47	4226	739 2	14 9	Y	13	15 1			8	
06	3000 N	672	-0-	-2328	1898	12 1	650 2	Y	9	10 1			7	
07	2948 N	1050	-0-	-1898	-0-	10 9								
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	29 1	1007 2	Y	13	6 1			14	
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	14 9								
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	22 1	801 2	Y	10	13 1			11	
						11 9								
						19 1	809 2	Y	8	11 1			8	
						9 9								
						25 1	1056 2	Y	14	11 1			11	
						15 9								

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764														
05	800 N	253	-0-	-547	2043	253 2		Y	-0-	4 1			5	
06	2366 N	323	-0-	-2043	-0-	6 1	316 2	Y	1	3 1			3	
07	403 N	204	-0-	-199	-0-	1 9								
08	248 N	128	-0-	-120	-0-	6 1	195 2	Y	3	3 1			3	
09	330 N	144	-0-	-186	-0-	3 9								
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	3 1	123 2	Y	2	3 1			2	
						2 9								
						3 1	140 2	Y	1	2 1			1	
						1 9								
						4 1	183 2	Y	3	2 1			2	
						3 9								

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668														
05	800 N	1013	-0-	213	4850	999 2	14 9	Y	13	15 1			11	
06	3000 N	1108	-0-	-1892	2958	20 1	1074 2	Y	13	13 1			11	
07	3100 N	1047	-0-	-2053	905	14 9								
08	1981 N	1076	-0-	-905	-0-	29 1	1003 2	Y	14	11 1			14	
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	15 9								
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	28 1	1034 2	Y	13	13 1			14	
						14 9								
						28 1	1198 2	Y	12	14 1			12	
						13 9								
						29 1	1231 2	Y	16	16 1			12	
						18 9								

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790														
05	800 N	374	-0-	-426	3323	367 2	7 9	Y	6	12 1			4	
06	3000 N	357	-0-	-2643	680	6 1	345 2	Y	5	5 1			4	
07	1183 N	503	-0-	-680	-0-	6 9								
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	14 1	482 2	Y	6	3 1			7	
09	360 N	140	-0-	-220	-0-	7 9								
10	496 N	106	-0-	-390	-0-	9 1	328 2	Y	3	6 1			4	
						3 9								
						3 1	136 2	Y	1	4 1			1	
						1 9								
						2 1	102 2	Y	2	2 1			1	
						2 9								

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918														
05	486 N	29	-0-	-457	-0-	29 2		Y	-0-				-0-	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-				-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-				-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-				-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	800 N	70	-0-	-730	58	70	2			Y	-0-	2	1	1
06	135 N	77	-0-	-58	-0-	1	1	75	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	2	1	72	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	2	4	1	1
						2	9							

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730														
05	800 N	-0-	-0-	-800	4549					Y	2			8
06	3000 N	1765	-0-	-1235	3314	1761	2	4	9	Y	4			12
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	214					Y	-0-			12
08	2036 N	1822	-0-	-214	-0-	274	1	1546	2	Y	2	12	1	2
						2	9							
09	540 N	340	-0-	-200	-0-	308	1	32	9	Y	29			31
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	267	1	26	9	Y	24			55

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779														
05	800 N	1073	-0-	273	4536	1058	2	15	9	Y	14	14	1	12
06	3000 N	1122	-0-	-1878	2658	20	1	1087	2	Y	14	14	1	12
						15	9							
07	3100 N	928	-0-	-2172	486	26	1	890	2	Y	11	11	1	12
						12	9							
08	1430 N	944	-0-	-486	-0-	25	1	906	2	Y	12	12	1	12
						13	9							
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	26	1	1106	2	Y	11	12	1	11
						12	9							
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	23	1	977	2	Y	13	14	1	10
						14	9							

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704														
05	800 N	-0-	-0-	-800	5873					Y	-0-			-0-
06	3000 N	2050	-0-	-950	4923	2050	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	1823					Y	-0-			-0-
08	3100 N	2252	-0-	-848	975	339	1	1913	2	Y	-0-			-0-
09	1411 N	436	-0-	-975	-0-	436	1			Y	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			Y	-0-			-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720														
05	679 N	45	-0-	-634	-0-	45	2			Y	-0-	1	1	9
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	Y	-0-	1	1	8
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-	6	1	2
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
09	390 N	73	-0-	-317	-0-	2	1	70	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	2	1	78	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	800 N	1236	-0-	436	4864	1214	2	22 9	Y	20	17 1		14
06	3000 N	1532	-0-	-1468	3396	27 1		1484 2	Y	19	17 1		16
07	3100 N	1655	-0-	-1445	1951	21 9		1586 2	Y	21	15 1		22
08	3100 N	1205	-0-	-1895	56	46 1		1156 2	Y	15	21 1		16
09	1390 N	1334	-0-	-56	-0-	23 9		1289 2	Y	13	16 1		13
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	32 1		1186 2	Y	15	16 1		12
						17 9							

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

05	800 N	1002	-0-	202	5606	988	2	14 9	Y	13	16 1		11
06	3000 N	1382	-0-	-1618	3988	25 1		1338 2	Y	17	14 1		14
07	3100 N	805	-0-	-2295	1693	19 9		772 2	Y	10	13 1		11
08	2651 N	958	-0-	-1693	-0-	22 1		920 2	Y	12	11 1		12
09	1380 N	1206	-0-	-174	-0-	11 9		1165 2	Y	12	12 1		12
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	25 1		1166 2	Y	15	15 1		12
						13 9							
						27 1							
						17 9							

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

05	800 N	273	-0-	-527	955	271	2	2 9	Y	2	4 1		3
06	1291 N	336	-0-	-955	-0-	6 1		326 2	Y	4	4 1		3
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	4 9		274 2	Y	4	3 1		4
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	8 1		274 2	Y	4	4 1		4
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	4 9		371 2	Y	4	4 1		4
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	9 1		360 2	Y	5	5 1		4
						4 9							
						8 1							
						6 9							

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	10	-0-	10	20	10	2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	11	-0-	11	31	11	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	20	-0-	20	51	20	2		Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	11	1	391	2	Y	5			5
						6	9							
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	13	1	555	2	Y	6	5	1	6
						7	9							
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	6	1	266	2	Y	3	6	1	3
						3	9							

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796														
05	800 N	346	-0-	-454	1624	344	2	2	9	Y	2	5	1	4
06	1971 N	347	-0-	-1624	-0-	6	1	335	2	Y	5	5	1	4
						6	9							
07	403 N	332	-0-	-71	-0-	9	1	320	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	8	1	304	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	8	1	317	2	Y	3	4	1	3
						3	9							
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	7	1	298	2	Y	4	4	1	3
						4	9							

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772														
05	800 N	644	-0-	-156	2936	632	2	12	9	Y	11	12	1	7
06	3000 N	802	-0-	-2198	738	14	1	777	2	Y	10	9	1	8
						11	9							
07	1488 N	750	-0-	-738	-0-	21	1	718	2	Y	10	8	1	10
						11	9							
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	20	1	736	2	Y	10	10	1	10
						11	9							
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	20	1	831	2	Y	8	10	1	8
						9	9							
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	25	1	1040	2	Y	13	11	1	10
						14	9							

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782														
05	800 N	779	-0-	-21	3617	767	2	12	9	Y	11	12	1	9
06	3000 N	545	-0-	-2455	1162	10	1	527	2	Y	7	10	1	6
						8	9							
07	1507 N	345	-0-	-1162	-0-	10	1	331	2	Y	4	5	1	5
						4	9							
08	775 N	424	-0-	-351	-0-	11	1	407	2	Y	5	5	1	5
						6	9							
09	540 N	449	-0-	-91	-0-	10	1	435	2	Y	4	5	1	4
						4	9							
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	11	1	485	2	Y	7	6	1	5
						8	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	800 N	1124	-0-	324	5936	1107	2	17	9	Y	15	17	1	13
06	3000 N	1207	-0-	-1793	4143	22	1	1168	2	Y	15	15	1	13
						17	9							
07	3100 N	711	-0-	-2389	1754	20	1	682	2	Y	8	11	1	10
						9	9							
08	2922 N	1168	-0-	-1754	-0-	31	1	1122	2	Y	14	9	1	15
						15	9							
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1296	2	Y	13	15	1	13
						14	9							
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	30	1	1279	2	Y	17	17	1	13
						19	9							

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732														
05	32 N	3	-0-	-29	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608														
05	800 N	104	-0-	-696	676	98	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	812 N	136	-0-	-676	-0-	2	1	133	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	403 N	106	-0-	-297	-0-	3	1	102	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	150 N	86	-0-	-64	-0-	2	1	83	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671														
05	800 N	65	-0-	-735	756	65	2			Y	-0-	2	1	5
06	848 N	92	-0-	-756	-0-	2	1	90	2	Y	-0-	1	1	4
07	186 N	45	-0-	-141	-0-	1	1	44	2	Y	-0-	3	1	1
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	1	1	57	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839														
05	800 N	459	-0-	-341	2089	451	2	8	9	Y	7	8	1	5
06	2779 N	690	-0-	-2089	-0-	12	1	669	2	Y	8	6	1	7
						9	9							
07	744 N	645	-0-	-99	-0-	18	1	617	2	Y	9	7	1	9
						10	9							
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	15	1	535	2	Y	6	8	1	7
						7	9							
09	690 N	638	-0-	-52	-0-	15	1	616	2	Y	6	7	1	6
						7	9							
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	701	2	Y	9	8	1	7
						10	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	800 N	318	-0-	-482	898	314	2	4	9	Y	4	4	1	4
06	1231 N	333	-0-	-898	-0-	6	1	324	2	Y	3	4	1	3
						3	9							
07	372 N	266	-0-	-106	-0-	7	1	255	2	Y	4	3	1	4
						4	9							
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	7	1	262	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
09	330 N	244	-0-	-86	-0-	6	1	235	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	369	2	Y	5	3	1	4
						6	9							

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674														
05	800 N	355	-0-	-445	1131	351	2	4	9	Y	4	5	1	4
06	1698 N	567	-0-	-1131	-0-	10	1	549	2	Y	7	5	1	6
						8	9							
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	9	1	325	2	Y	4	5	1	5
						4	9							
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	9	1	309	2	Y	3	4	1	4
						3	9							
09	570 N	436	-0-	-134	-0-	10	1	422	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	398	2	Y	5	5	1	4
						6	9							

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881														
05	800 N	554	-0-	-246	2062	546	2	8	9	Y	7	8	1	6
06	2741 N	679	-0-	-2062	-0-	12	1	658	2	Y	8	7	1	7
						9	9							
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	16	1	535	2	Y	6	6	1	7
						7	9							
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	16	1	596	2	Y	8	7	1	8
						9	9							
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	16	1	695	2	Y	7	8	1	7
						8	9							
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	644	2	Y	8	9	1	6
						9	9							

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664														
05	800 N	367	-0-	-433	1326	361	2	6	9	Y	5	6	1	4
06	1754 N	428	-0-	-1326	-0-	8	1	414	2	Y	5	5	1	4
						6	9							
07	496 N	245	-0-	-251	-0-	7	1	235	2	Y	3	4	1	3
						3	9							
08	372 N	262	-0-	-110	-0-	7	1	252	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
09	420 N	339	-0-	-81	-0-	8	1	328	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	9	1	388	2	Y	5	4	1	4
						6	9							

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	800 N	824	-0-	24	3404	810	2	14	9	Y	13	12	1	9
06	3000 N	828	-0-	-2172	1232	15	1	801	2	Y	11	11	1	9
07	1869 N	637	-0-	-1232	-0-	12	9							
08	837 N	735	-0-	-102	-0-	18	1	610	2	Y	8	8	1	9
09	840 N	802	-0-	-38	-0-	9	9							
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	19	1	707	2	Y	8	8	1	9
						9	9							
						18	1	774	2	Y	9	10	1	8
						10	9							
						21	1	896	2	Y	11	10	1	9
						12	9							

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652														
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	661	2	11	9	N	10	10	1	8
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	13	1	685	2	N	8	9	1	7
07	837 N	612	-0-	-225	-0-	9	9							
08	682 N	631	-0-	-51	-0-	17	1	586	2	N	8	7	1	8
09	720 N	716	-0-	-4	-0-	9	9							
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	17	1	605	2	N	8	8	1	8
						9	9							
						16	1	692	2	N	7	8	1	7
						8	9							
						18	1	749	2	N	9	9	1	7
						10	9							

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812														
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			30
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			30
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			30
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689														
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	524 X	524	-0-	-0-	-0-	21	1	503	3	N	-0-			30
07	495 X	495	-0-	-0-	-0-	17	1	478	3	N	-0-			30
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	N	-0-			30
09	452 X	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	3	N	-0-			30
10	583 X	583	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	N	-0-			30

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
ELMS OIL COMPANY 250120																	
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597																	
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE																	
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																	
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260																	
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					5
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					5
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					5
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					5
10		31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					5

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405																	
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-					-0-
06		20 R	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (PETTIT)			96970 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799										
WHITEMAN-DECKER GU #1			WELL #: 6		RRCID -> 187595			COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 234915			COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1			WELL #: 8H		RRCID -> 238629			COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981		
05	713	N	535	-0-	-178	-0-	533	2	2 9	N	2	21 1	12
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1 9	N	1		13
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-		13
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-		13
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		13
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		13

WHITEMAN GAS UNIT # 1			WELL #: 9H		RRCID -> 244304			COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1			WELL #: 5H		RRCID -> 249528			COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667		
05	2325	X	1717	-0-	-608	-0-	1717	2		N	-0-		8
06	2250	X	1865	-0-	-385	-0-	1865	2		N	-0-		8
07	2325	X	2054	-0-	-271	-0-	2054	2		N	-0-		8
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-		8
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-		8
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N	NO RPT		8

HIBBARD ENERGY, LP			383757										
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2			WELL #: 3		RRCID -> 214178			COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824		
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		60
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-		60
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		60
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-		60
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		60
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		60

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757									
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	246146	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10423 - 13120		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2			N	-0-			-0-
06	480 N	3	-0-	-477	-0-	3 2			N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-			-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
CHAMPION INTERNATIONAL				2	RRCID ->	163240	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8633 - 10702		
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2			N	-0-			210
06	1020 N	947	-0-	-73	-0-	947 2			N	-0-			210
07	1054 N	966	-0-	-88	-0-	966 2			N	-0-			210
08	1023 N	967	-0-	-56	-0-	967 2			N	-0-			210
*09	960 N	917	-0-	-43	-0-	917 2			N	-0-			210
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2			N	-0-			210

WHITE OAK CREEK (RODESSA)				96970 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
GORKO		WELL #:		1	RRCID ->	283637	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8864 - 8916		
05	713 N	626	-0-	-87	-0-	622 2	4 9		N	4			75
06	630 N	487	-0-	-143	-0-	487 2			N	-0-			75
07	558 N	507	-0-	-51	-0-	499 2	8 9		N	7	1 8		81
08	620 N	475	-0-	-145	-0-	475 2			N	-0-			81
09	480 N	349	-0-	-131	-0-	346 2	3 9		N	3			84
*10	496 N	301	-0-	-195	-0-	299 2	2 9		N	2			86

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		1-U	RRCID ->	076639	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	9923	PERF. 8565 - 8752		
05	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10118 2	8 9	Y	7	60 1			36
06	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	9826 2		Y	-0-				36
07	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	10418 2	1 9	Y	1				37
08	DLQ G-10	10260	-0-	10260	10260	10259 2	1 9	Y	1				38
09	19608 X	9348	-0-	-10260	-0-	9348 2		Y	-0-				38
10	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-			Y	NO RPT				38

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
JONES, ALVIE		WELL #:		3	RRCID ->	276298	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8520 - 8695		
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	64 2			N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-			-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2			N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	201264	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8633 - 10702		
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1131 2	74 9	N	67	3 8		212
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1351 2	44 9	N	40	159 1	1 8	92
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	941 2	8 9	N	7	1 8		98
08	1209 N	960	-0-	-249	-0-	940 2	20 9	N	18	2 8		114
09	1410 N	624	-0-	-786	-0-	624 2		N	-0-			114
*10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1209 2	11 9	N	10	3 8		121

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

05	651 N	541	-0-	-110	-0-	541 2		N	-0-			135
06	630 N	285	-0-	-345	-0-	285 2		N	-0-			135
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	844 2	11 9	N	10			145
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1040 2	3 9	N	3	132 1		16
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1087 2	11 9	N	10			26
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			26

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	359 2	3 9	Y	3	17 1		8
06	420 N	306	-0-	-114	-0-	306 2		Y	-0-			8
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-			8
08	DLQ G-10	348	-0-	348	348	348 2		Y	-0-			8
09	717 N	369	-0-	-348	-0-	369 2		Y	-0-			8
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			8

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

05	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2		N	-0-			-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2		N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60 2		Y	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-		21
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		21
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		21
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-		21
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-		21
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		21

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532												
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-		-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-		-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	488	-0-	-488	-488	488	2		Y	-0-		-0-
09	777 N	289	-0-	-488	-0-	289	2		Y	-0-		-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT		-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010												
05	1922 N	1849	-0-	-73	-0-	1849	2		N	-0-		38
06	1830 N	1772	-0-	-58	-0-	1772	2		N	-0-		38
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-		38
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1755	2	6 9	N	5		43
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	2	2 9	N	2		45
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT		45

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418												
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-		13
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		13
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2 9	N	2		15
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-		15
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-		15
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		15

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452												
05	22037 X	3443	-0-	-18594	-0-	3440	2	3 9	Y	3	15 1	9
06	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2		Y	-0-		9
07	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		Y	-0-		9
08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2		Y	-0-		9
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3366	2	1 9	Y	1	1 8	9
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				Y	NO RPT		9

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554												
05	1054 N	817	-0-	-237	-0-	817	2		N	-0-		15
06	1560 N	727	-0-	-833	-0-	727	2		N	-0-		15
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-		15
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-		15
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-		15
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT		15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486												
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		5
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1183	2	10	9	N	9				72
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-				72
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-				72
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1				73
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-				73
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				73

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

05	3100 N	1977	-0-	-1123	9403	1977	2			Y	-0-				39
06	3000 N	1990	-0-	-1010	8393	1988	2	2	9	Y	2				41
07	3100 N	1445	-0-	-1655	6738	1443	2	2	9	Y	2				43
08	3000 N	2141	-0-	-859	5879	2141	2			Y	-0-				43
09	3000 N	1290	-0-	-1710	4169	1290	2			Y	-0-				43
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	2712					Y	NO RPT				43

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

05	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-				63
06	1740 X	1624	-0-	-116	-0-	1609	2	15	9	N	14				77
07	1705 X	1587	-0-	-118	-0-	1587	2			N	-0-				77
08	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-				77
09	1830 X	1402	-0-	-428	-0-	1402	2			N	-0-				77
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT				77

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

05	1085 N	590	-0-	-495	-0-	590	2			N	-0-				20
06	1050 N	413	-0-	-637	-0-	413	2			N	-0-				20
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				20
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				20
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				20
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				20

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				47
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				47
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				47
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				47
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				47
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				47

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

05	899 N	761	-0-	-138	-0-	749	2	12	9	Y	11				66
06	870 N	649	-0-	-221	-0-	649	2			Y	-0-				66
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-				66
08	DLQ G-10	425	-0-	425	-0-	425	2			Y	-0-				66
09	985 N	560	-0-	-425	-0-	560	2			Y	-0-				66
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				66

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

05	7347 X	6737	-0-	-610	-0-	6736	2	1	9	Y	1	6	1		4
06	7110 X	6783	-0-	-327	-0-	6783	2			Y	-0-				4
07	7347 X	6614	-0-	-733	-0-	6614	2			Y	-0-				4
08	DLQ G-10	6365	-0-	6365	-0-	6365	2			Y	-0-				4
09	12453 X	6088	-0-	-6365	-0-	6088	2			Y	-0-				4
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT				4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	Y	-0-		15	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0-		15	
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-		15	
08	DLQ G-10	255	-0-	255	255	255	2	Y	-0-	11 1	4	
09	263 N	8	-0-	-255	-0-	8	2	Y	-0-		4	
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		4	

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746												
05	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	1239	2	N	-0-		35	
06	1290 N	1171	-0-	-119	-0-	1165	2	N	5		40	
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-		40	
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-		40	
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	2		42	
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		42	

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2759			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	1104	-0-	1104	3863	1104	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3863			N	NO RPT		-0-	

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574												
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	Y	-0-		56	
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	Y	-0-		56	
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	Y	-0-		56	
08	DLQ G-10	1424	-0-	1424	1424	1424	2	Y	-0-		56	
09	2298 N	874	-0-	-1424	-0-	874	2	Y	-0-		56	
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		56	

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574												
05	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	1062	2	2 9	Y	2	39	
06	1350 N	1215	-0-	-135	-0-	1215	2	9 9	Y	-0-	39	
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1678	2	2 9	Y	2	41	
08	DLQ G-10	1724	-0-	1724	1724	1724	2		Y	-0-	41	
09	3000 N	1591	-0-	-1409	-0-	1591	2		Y	-0-	41	
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT	41	

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458												
05	3100 N	1650	-0-	-1450	6378	1648	2	2 9	Y	2	116	
06	3000 N	1494	-0-	-1506	4872	1485	2	9 9	Y	8	124	
07	3100 N	1512	-0-	-1588	3284	1510	2	2 9	Y	2	126	
08	3000 N	1595	-0-	-1405	1879	1595	2		Y	-0-	31	
09	3000 N	1547	-0-	-1453	426	1547	2		Y	-0-	31	
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT	31	

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328												
05	3100 N	1412	-0-	-1688	4064	1412	2		Y	-0-	4 1	2
06	3000 N	1463	-0-	-1537	2527	1462	2	1 9	Y	1		3
07	3100 N	1459	-0-	-1641	886	1459	2		Y	-0-		3
08	2242 N	1356	-0-	-886	-0-	1356	2		Y	-0-		3
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-		3
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT		3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		50
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		50
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		50
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	770 2	15 9	N	14		64
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		64
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		64

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916												
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684												
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1089 2	3 9	N	3		25
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-		25
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1183 2	1 9	N	1	1 8	25
08		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-		25
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-		25
10		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		25

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622												
05		3100 N	1328	-0-	-1772	2885	1328 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	1258	-0-	-1742	1143	1258 2		Y	-0-		-0-
07		2416 N	1273	-0-	-1143	-0-	1273 2		Y	-0-		-0-
08		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		Y	-0-		-0-
09		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		Y	-0-		-0-
10		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714												
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		97
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		97
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		97
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	74 1	23
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		23
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		23

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613												
05		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		N	-0-		92
06		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1971 2	6 9	N	5		97
07		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2167 2	3 9	N	3	1 8	99
08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-	73 1	26
09		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-		26
10		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		26

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732												
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	722 2	50 9	N	45		107
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		107
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		107
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		107
09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-		107
10		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		107

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		Y	-0-			82
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1048	2	17 9	Y	15			97
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-			97
08	DLQ G-10	1346	-0-	1346	1346	1346	2		Y	-0-	77 1		20
09	2666 N	1320	-0-	-1346	-0-	1320	2		Y	-0-			20
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			20

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704													
05	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	1302	2		Y	-0-			20
06	1620 N	837	-0-	-783	-0-	837	2		Y	-0-			20
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		Y	-0-			20
08	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1169	1169	2		Y	-0-	16 1		4
09	2463 N	1294	-0-	-1169	-0-	1294	2		Y	-0-			4
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT			4

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856													
05	2634 N	1211	-0-	-1423	-0-	1211	2		Y	-0-			21
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			21
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		Y	-0-			21
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		Y	-0-			21
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-			21
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			21

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759													
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			2
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732													
05	DLQ G-10	174	-0-	174	556	174	2		Y	-0-	12 1		3
06	DLQ G-10	92	-0-	92	648	92	2		Y	-0-			3
07	DLQ G-10	125	-0-	125	773	125	2		Y	-0-			3
08	902 N	129	-0-	-773	-0-	129	2		Y	-0-			3
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			3
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816													
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1312	2	2 9	Y	2			47
06	2340 N	1566	-0-	-774	-0-	1566	2		Y	-0-			47
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2 9	Y	2			49
08	DLQ G-10	1092	-0-	1092	1092	1092	2		Y	-0-			49
09	2128 N	1036	-0-	-1092	-0-	1036	2		Y	-0-			49
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT			49

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-				-0-	
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-				-0-	
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-				-0-	
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-				-0-	
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-				-0-	
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT				-0-	

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590															
05		3224 X	3056	-0-	-168	-0-	3054	2	2	9	Y	2	19	1	11
06		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-			11
07		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3333	2	1	9	Y	1	1	8	11
08	DLQ	G-10	2230	-0-	2230	2230	2230	2			Y	-0-			11
09		4759 X	2529	-0-	-2230	-0-	2526	2	3	9	Y	3	3	8	11
10		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			11

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409															
05		3100 N	2006	-0-	-1094	7760	2003	2	3	9	Y	3	25	1	15
06		3000 N	1820	-0-	-1180	6580	1820	2			Y	-0-			15
07		3100 N	1646	-0-	-1454	5126	1646	2			Y	-0-			15
08		3000 N	1674	-0-	-1326	3800	1673	2	1	9	Y	1			16
09		3000 N	1653	-0-	-1347	2453	1653	2			Y	-0-			16
10		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	810					Y	NO RPT			16

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774															
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			13
06		240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-			13
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			13
08	DLQ	G-10	194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-	11	1	2
09		655 N	461	-0-	-194	-0-	461	2			Y	-0-			2
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 10134 - 10722															
05		496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-			5
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			5
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			5
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			5
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			5
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			5

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178															
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			53
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			53
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			53
08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			53
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			53
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			53

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT				-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				28
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-				28
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-				28
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				28
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				28
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				28

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				43
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				43
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				43
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				43
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				43
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				43

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 168096	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9903	- 10842					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 168097	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 10963	PERF. 9845	- 10717					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 169386	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH 10910	PERF. 9854	- 10698					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 169389	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9858	- 10686					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 170854	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9948	- 10624					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 171178	COMPL. DATE 08/02/1998	TOTAL DEPTH 11039	PERF.10097	- 10935					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 171445	COMPL. DATE 09/11/1998	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10119	- 10986					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
HOLCOMB				WELL #:	1	RRCID ->	172393	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11046	PERF. 9969 - 11028		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLCOMB				WELL #:	2	RRCID ->	172395	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	11204	PERF. 9984 - 11976		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLCOMB				WELL #:	3	RRCID ->	172396	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	11216	PERF. 9905 - 11170		
05	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	1297	2		N	-0-			20
06	1320	N	1107	-0-	-213	-0-	1107	2		N	-0-			20
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			20
08	1302	N	963	-0-	-339	-0-	963	2		N	-0-			20
09	1110	N	676	-0-	-434	-0-	676	2		N	-0-			20
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			20

HOLCOMB				WELL #:	4	RRCID ->	174553	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9944 - 10780		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	175202	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	10361	PERF. 9825 - 10184		
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2		N	-0-			8
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			8
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-			8
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			8
09	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2		N	-0-			8
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			8

HUGGHINS				WELL #:	1	RRCID ->	175317	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10016 - 10564		
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	837	N	558	-0-	-279	-0-	558	2		N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-

HUGGHINS				WELL #:	3	RRCID ->	175752	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10332 - 10725		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
HOLCOMB		WELL #:		5	RRCID ->	175851	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10109 - 10410			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUGGHINS		WELL #:		2	RRCID ->	176612	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10122 - 10478			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND A		WELL #:		1	RRCID ->	177465	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10013 - 10967			
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2		Y	-0-			-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	2		Y	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLCOMB		WELL #:		6	RRCID ->	179856	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9926 - 10350			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND B		WELL #:		1	RRCID ->	180063	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10302 - 10554			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND C		WELL #:		1	RRCID ->	181485	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10050 - 10960			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND A		WELL #:		2	RRCID ->	182579	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10030 - 10152			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
08	14B2 EXT	332	-0-	332	332	332	332	2		Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216										COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 10856	PERF.10026 - 10079		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922										COMPL. DATE 05/10/1995	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9902 - 10570		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			145
06	360 N	118	-0-	-242	-0-	118	2			N	-0-			145
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	N	7			152
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			152
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363										COMPL. DATE 12/28/1995	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9918 - 10702		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEM ENERGY, INC. 455126														
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721										COMPL. DATE 01/31/2006	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10306 - 10488		
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			32
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			32
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			32
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			32
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			32
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			32
SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151										COMPL. DATE 03/16/2006	TOTAL DEPTH 11267	PERF.10458 - 10773		
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			5
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			5
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			5
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			5
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			5
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			5
STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627										COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10341 - 10896		
05	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-			148
06	810 N	463	-0-	-347	-0-	463	2			N	-0-			148
07	775 N	492	-0-	-283	-0-	492	2			N	-0-			148
08	775 N	506	-0-	-269	-0-	506	2			N	-0-			148
09	450 N	314	-0-	-136	-0-	314	2			N	-0-			148
10	496 N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-			148

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
 SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2				N	-0-				3
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2				N	-0-				3
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2				N	-0-				3
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2				N	-0-				3
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2				N	-0-				3
10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2				N	-0-				3

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2				N	-0-				-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2				N	-0-				-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2				N	-0-				-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-				-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-				-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-				-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

05		217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2				N	-0-				3
06		450 N	100	-0-	-350	-0-	100	2				N	-0-				3
07		310 N	175	-0-	-135	-0-	175	2				N	-0-				3
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-				3
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-				3
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				N	-0-				3

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-				7
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-				7
07		186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2				N	-0-				7
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-				7
09		150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2				N	-0-				7
10		124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2				N	-0-				7

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

05		2398 N	2051	-0-	-347	-0-	2051	2				N	-0-				17
06		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2				N	-0-				17
07		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2				N	-0-				17
08		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2				N	-0-				17
09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2				N	-0-				17
10		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2				N	-0-				17

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-				72
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	3				75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65				140
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	10				150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47				197
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				197

XTO ENERGY INC. 945936
 HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

05	3100 N	2518	-0-	-582	7179	213	1	2305	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	1896	-0-	-1104	6075	186	1	1710	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	2159	-0-	-941	5134	205	1	1954	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	1911	-0-	-1189	3945	183	1	1728	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	1660	-0-	-1340	2605	170	1	1490	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	1822	-0-	-1278	1327	206	1	1616	2	Y	-0-				-0-

HUGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

05	868 N	22	-0-	-846	-0-	22	2			N	-0-				-0-
06	900 N	220	-0-	-680	-0-	220	2			N	-0-				-0-
07	961 N	16	-0-	-945	-0-	16	2			N	-0-				-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				-0-
09	210 N	19	-0-	-191	-0-	19	2			N	-0-				-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-				-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	53	1	570	2	Y	-0-				-0-
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	57	1	527	2	Y	-0-				-0-
07	620 N	612	-0-	-8	-0-	58	1	554	2	Y	-0-				-0-
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	57	1	535	2	Y	-0-				-0-
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	57	1	498	2	Y	-0-				-0-
10	620 N	487	-0-	-133	-0-	55	1	432	2	Y	-0-				-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10159 - 10743

05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	519	2	Y	-0-				-0-
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	53	1	488	2	Y	-0-				-0-
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	53	1	508	2	Y	-0-				-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	60	1	564	2	Y	-0-				-0-
09	540 N	393	-0-	-147	-0-	40	1	353	2	Y	-0-				-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	74	1	577	2	Y	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
POWELL, N.P. ESTATE		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	132785	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	9892 - 10348
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	713 N	704	-0-	-9	-0-		704 2		N	-0-			-0-
06	690 N	674	-0-	-16	-0-		674 2		N	-0-			-0-
07	713 N	665	-0-	-48	-0-		665 2		N	-0-			-0-
08	713 N	688	-0-	-25	-0-		688 2		N	-0-			-0-
09	660 N	645	-0-	-15	-0-		645 2		N	-0-			-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-		681 2		N	-0-			-0-

LITTLE				WELL #:	3	RRCID ->	165009	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9903 - 10282
05	3100 N	1691	-0-	-1409	52		143 1	1548 2	Y	-0-			-0-
06	1645 N	1593	-0-	-52	-0-		157 1	1436 2	Y	-0-			-0-
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		166 1	1585 2	Y	-0-			-0-
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		170 1	1599 2	Y	-0-			-0-
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		168 1	1473 2	Y	-0-			-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		188 1	1477 2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE				WELL #:	5	RRCID ->	165015	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	10953	PERF.	9944 - 10771
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-		61 1	663 2	Y	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-		66 1	608 2	Y	-0-			-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-		66 1	626 2	Y	-0-			-0-
08	713 N	701	-0-	-12	-0-		67 1	634 2	Y	-0-			-0-
09	660 N	636	-0-	-24	-0-		65 1	571 2	Y	-0-			-0-
10	682 N	630	-0-	-52	-0-		71 1	559 2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE				WELL #:	4	RRCID ->	165254	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9932 - 10862
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE				WELL #:	3	RRCID ->	166079	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9924 - 10862
05	310 N	260	-0-	-50	-0-		22 1	238 2	Y	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-		27 1	245 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	235	-0-	-44	-0-		22 1	213 2	Y	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-		27 1	252 2	Y	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-		28 1	242 2	Y	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-		31 1	242 2	Y	-0-			-0-

LITTLE				WELL #:	5	RRCID ->	166379	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	10898	PERF.	9894 - 10756
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-		35 1	373 2	Y	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-		38 1	352 2	Y	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-		39 1	369 2	Y	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-		39 1	365 2	Y	-0-			-0-
09	390 N	382	-0-	-8	-0-		39 1	343 2	Y	-0-			-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-		45 1	354 2	Y	-0-			-0-

LITTLE				WELL #:	4	RRCID ->	166384	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10921	PERF.	9850 - 10767
05	3100 N	1828	-0-	-1272	3610		155 1	1673 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1796	-0-	-1204	2406		177 1	1619 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2114	-0-	-986	1420		201 1	1913 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2075	-0-	-1025	395		199 1	1876 2	Y	-0-			-0-
09	2214 N	1819	-0-	-395	-0-		186 1	1633 2	Y	-0-			-0-
10	2108 N	1660	-0-	-448	-0-		188 1	1472 2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3100 N	1594	-0-	-1506		603		135 1	1459 2	Y	-0-			-0-
06		2138 N	1535	-0-	-603		-0-		151 1	1384 2	Y	-0-			-0-
07		1771 N	1771	-0-	-0-		-0-		168 1	1603 2	Y	-0-			-0-
08		1891 N	1891	-0-	-0-		-0-		181 1	1710 2	Y	-0-			-0-
09		1530 N	1516	-0-	-14		-0-		155 1	1361 2	Y	-0-			-0-
10		1581 N	1356	-0-	-225		-0-		153 1	1203 2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850															
05		526 N	526	-0-	-0-		-0-		45 1	481 2	Y	-0-			-0-
06		510 N	505	-0-	-5		-0-		50 1	455 2	Y	-0-			-0-
07		527 N	511	-0-	-16		-0-		49 1	462 2	Y	-0-			-0-
08		527 N	511	-0-	-16		-0-		49 1	462 2	Y	-0-			-0-
09		510 N	500	-0-	-10		-0-		51 1	449 2	Y	-0-			-0-
10		519 N	519	-0-	-0-		-0-		59 1	460 2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626															
05		1328 N	267	-0-	-1061		-0-		23 1	244 2	Y	-0-			-0-
06		750 N	257	-0-	-493		-0-		25 1	232 2	Y	-0-			-0-
07		496 N	229	-0-	-267		-0-		22 1	207 2	Y	-0-			-0-
08		279 N	64	-0-	-215		-0-		6 1	58 2	Y	-0-			-0-
09		270 N	60	-0-	-210		-0-		6 1	54 2	Y	-0-			-0-
10		217 N	73	-0-	-144		-0-		8 1	65 2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798															
05		217 N	69	-0-	-148		-0-		6 1	63 2	Y	-0-			-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510		-0-				Y	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-		-0-		18 1	170 2	Y	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-		-0-		10 1	92 2	Y	-0-			-0-
09		27 N	27	-0-	-0-		-0-		3 1	24 2	Y	-0-			-0-
10		186 N	92	-0-	-94		-0-		10 1	82 2	Y	-0-			-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838															
05		345 N	345	-0-	-0-		-0-		29 1	316 2	Y	-0-			-0-
06		360 N	328	-0-	-32		-0-		32 1	296 2	Y	-0-			-0-
07		372 N	354	-0-	-18		-0-		34 1	320 2	Y	-0-			-0-
08		362 N	362	-0-	-0-		-0-		35 1	327 2	Y	-0-			-0-
09		330 N	325	-0-	-5		-0-		33 1	292 2	Y	-0-			-0-
10		341 N	328	-0-	-13		-0-		37 1	291 2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756															
05		3100 N	1792	-0-	-1308		3779		152 1	1640 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1976	-0-	-1024		2755		194 1	1782 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	1715	-0-	-1385		1370		163 1	1552 2	Y	-0-			-0-
08		2866 N	1496	-0-	-1370		-0-		143 1	1353 2	Y	-0-			-0-
09		1530 N	1435	-0-	-95		-0-		147 1	1288 2	Y	-0-			-0-
10		1581 N	1107	-0-	-474		-0-		125 1	982 2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	69	196
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	76	9	101	2	Y	10	206
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	11	9	98	2	Y	-0-	206
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	10	1	103	2	Y	-0-	206
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	11	1	101	2	Y	-0-	206
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	Y	-0-	206
16						16	1					

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870												
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	13	1	115	2	Y	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	-0-	-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	17	1	132	2	Y	-0-	-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404												
05	868 N	842	-0-	-26	-0-	71	1	771	2	Y	-0-	-0-
06	900 N	828	-0-	-72	-0-	81	1	747	2	Y	-0-	-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	85	1	814	2	Y	-0-	-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	88	1	825	2	Y	-0-	-0-
09	840 N	809	-0-	-31	-0-	83	1	726	2	Y	-0-	-0-
10	899 N	829	-0-	-70	-0-	94	1	735	2	Y	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785												
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	18	1	195	2	Y	-0-	-0-
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	19	1	175	2	Y	-0-	-0-
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	20	1	189	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	18	1	168	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	17	1	152	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	17	1	136	2	Y	-0-	-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835												
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	278	1	3004	2	Y	-0-	-0-
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	301	1	2758	2	Y	-0-	-0-
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	299	1	2849	2	Y	-0-	-0-
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	298	1	2813	2	Y	-0-	-0-
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	299	1	2618	2	Y	-0-	-0-
10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	329	1	2576	2	Y	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
HOLCOMB		WELL #:		4	RRCID -> 183816			COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
HOLCOMB		WELL #:		5	RRCID -> 183817			COMPL. DATE 10/08/2000			TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418					
05	3100 N	2107	-0-	-993	4085	178	1	1929	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1992	-0-	-1008	3077	196	1	1796	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2010	-0-	-1090	1987	191	1	1819	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	1866	-0-	-1234	753	179	1	1687	2	Y	-0-					-0-
09	2430 N	1677	-0-	-753	-0-	172	1	1505	2	Y	-0-					-0-
10	2015 N	1863	-0-	-152	-0-	211	1	1652	2	Y	-0-					-0-
HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		9	RRCID -> 185807			COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868					
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-
HOLCOMB		WELL #:		6	RRCID -> 186735			COMPL. DATE 07/22/2001			TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863					
05	3100 N	2187	-0-	-913	5438	185	1	2002	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2123	-0-	-877	4561	209	1	1914	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2264	-0-	-836	3725	215	1	2049	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2333	-0-	-767	2958	224	1	2109	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2450	-0-	-550	2408	251	1	2199	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2019	-0-	-1081	1327	228	1	1791	2	Y	-0-					-0-
WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS)		97752 083		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GREGG						
CRATON OPERATING LLC		186717														
BODENHEIM, G. A.		WELL #:		10	RRCID -> 160754			COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
LATHROP, F.K. GAS UNIT														
97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
020467														
WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-		41 1	248 3		Y	-0-			52
06	510 N	110	-0-	-400	-0-		19 1	91 3		Y	-0-			52
07	527 X	179	-0-	-348	-0-		29 1	150 3		Y	-0-			52
08	527 X	60	-0-	-467	-0-		11 1	49 3		Y	-0-			52
09	495 X	495	-0-	-0-	-0-		56 1	435 3		Y	4			56
							4 9							
10	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			56

HARRISON, P.D. "E" G.U.														
WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.														
WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	423					Y	-0-			-0-
06	423 X	-0-	-0-	-423	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.														
WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668														
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			-0-
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-			-0-
07	3348 X	200	-0-	-3148	-0-		200 3			Y	-0-			-0-
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-		3907 3			Y	-0-			-0-
09	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-		3766 3			Y	-0-			-0-
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U.														
WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713														
05	496 N	213	-0-	-283	-0-		213 3			Y	-0-			-0-
06	390 N	147	-0-	-243	-0-		147 3			Y	-0-			-0-
07	620 X	376	-0-	-244	-0-		376 3			Y	-0-			-0-
08	620 X	281	-0-	-339	-0-		281 3			Y	-0-			-0-
09	600 X	231	-0-	-369	-0-		231 3			Y	-0-			-0-
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483										COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10438 - 10620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		Y	-0-			-0-		
06	720 N	601	-0-	-119	-0-	601	3		Y	-0-			-0-		
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		Y	-0-			-0-		
08	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	3		Y	-0-			-0-		
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		Y	-0-			-0-		
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			-0-		

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605										COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10442 - 10659
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	895	3	7 9	Y	6	34 1		11		
06	840 N	693	-0-	-147	-0-	692	3	1 9	Y	1			12		
07	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2917	3	1 9	Y	1			13		
08	3100 N	4422	-0-	1322	1322	4410	3	12 9	Y	11			24		
09	3000 N	4140	-0-	1140	2462	4122	3	18 9	Y	16	15 1		25		
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	1594				Y	NO RPT			25		

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699										COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10539 - 10638
05	1240 N	76	-0-	-1164	-0-	76	3		Y	-0-			-0-		
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-			-0-		
07	682 N	247	-0-	-435	-0-	247	3		Y	-0-			-0-		
08	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		Y	-0-			-0-		
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-			-0-		
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-		

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701										COMPL. DATE	03/03/1993	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	10510 - 10608
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075										COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	12371	PERF.	10438 - 10654
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				Y	-0-	40 1		60		
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				Y	-0-			60		
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-			60		
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1415	3	21 9	Y	19	36 1		43		
09	3000 N	3445	-0-	445	445	3419	3	26 9	Y	24	33 1		34		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	445				Y	NO RPT			34		

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077										COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	10789	PERF.	10444 - 10621
05	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3		Y	-0-			-0-		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-		
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		Y	-0-			-0-		
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-		
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-		
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-		

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249										COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10597 - 10704
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	-0-	2 1		2		
06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-				Y	-0-			2		
07	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-			2		
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2475	3	2 9	Y	2	1 1		3		
09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2677	3	1 9	Y	1	2 1		2		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2		

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
TOLER		WELL #:		1	RRCID ->	151552	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10608	- 10705	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	682 N	646	-0-	-36	-0-	645 3	1 9	Y	Y	1	1 1		-0-
06	570 N	521	-0-	-49	-0-	521 3		Y	Y	-0-			-0-
07	744 N	529	-0-	-215	-0-	529 3		Y	Y	-0-			-0-
08	651 N	537	-0-	-114	-0-	536 3	1 9	Y	Y	1	1 1		-0-
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	484 3		Y	Y	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

STEVENS, W. M.		WELL #:		2	RRCID ->	151984	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10568	- 10680	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			23

LEE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	152484	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	11193	PERF.10913	- 11013	
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		Y	Y	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07	961 N	891	-0-	-70	-0-	891 3		Y	Y	-0-			-0-
08	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994 3		Y	Y	-0-			-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		Y	Y	-0-			-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

KILLINGSWORTH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	152930	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10586	- 10646	
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	85 3	9 9	Y	Y	8	7 1		18
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	Y	-0-			18
07	155 N	69	-0-	-86	-0-	67 3	2 9	Y	Y	2			20
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	43 3	3 9	Y	Y	3	12 1		11
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102 3	2 9	Y	Y	2	8 1		5
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	Y	NO RPT			5

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154081	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10573	- 10656	
05	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 3		Y	Y	-0-			-0-
06	210 N	122	-0-	-88	-0-	122 3		Y	Y	-0-			-0-
07	155 N	46	-0-	-109	-0-	46 3		Y	Y	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 3	1 9	Y	Y	1	1 1		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #:		10 L	RRCID ->	154259	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10534	- 10600	
05	3162 X	413	-0-	-2749	-0-	400 3	13 9	Y	Y	12	37 1		70
06	3450 X	337	-0-	-3113	-0-	322 3	15 9	Y	Y	14			84
07	3565 X	2554	-0-	-1011	-0-	2546 3	8 9	Y	Y	7			91
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3918 3	62 9	Y	Y	56	54 1		93
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3707 3	25 9	Y	Y	23	72 1		44
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	Y	NO RPT			44

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	132	1	880	3	Y	4	1 1	4
						4	9						
06	1200 N	800	-0-	-400	-0-	87	1	711	3	Y	2		6
						2	9						
07	1364 N	915	-0-	-449	-0-	80	1	831	3	Y	4		10
						4	9						
08	1023 N	878	-0-	-145	-0-	82	1	793	3	Y	3		13
						3	9						
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	798	3	Y	2		15
						2	9						
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		15

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	797	3	9	9	N	8		200
06	870 N	490	-0-	-380	-0-	490	3			N	-0-		200
07	930 N	432	-0-	-498	-0-	432	3			N	-0-		200
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-		200
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	3	8	9	N	7		207
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		207

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

05	2232 N	2154	-0-	-78	-0-	2150	3	4	9	Y	4		31
06	1830 N	1642	-0-	-188	-0-	1641	3	1	9	Y	1	15 1	17
07	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2384	3	7	9	Y	6		23
08	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2190	3	3	9	Y	3		26
09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2303	3	2	9	Y	2	14 1	14
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT		14

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

05	930 N	862	-0-	-68	-0-	120	1	717	3	Y	23		96
						25	9						
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	122	1	699	3	Y	35		131
						39	9						
07	1023 N	867	-0-	-156	-0-	125	1	712	3	Y	27	121 1	37
						30	9						
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	172	1	980	3	Y	19		56
						21	9						
09	870 N	595	-0-	-275	-0-	90	1	473	3	Y	29		85
						32	9						
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT		85

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

05	4127 X	40	-0-	-4087	-0-	39	3	1	9	Y	1	1 1	2
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-		2
07	5177 X	1199	-0-	-3978	-0-	1199	3			Y	-0-		2
08	4805 X	3913	-0-	-892	-0-	3911	3	2	9	Y	2	1 1	3
09	4650 X	2015	-0-	-2635	-0-	2015	3			Y	-0-	2 1	1
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT		1

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

05	155 N	21	-0-	-134	-0-	21	3			Y	-0-		-0-
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	24	3	1	9	Y	1		1
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-		1
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-	1 1	-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	86	3	7	9	Y	6	11	1	22
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			22
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			22
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	13	1	9
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	343	3	6	9	Y	5	7	1	7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676														
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1389	3	6	9	Y	5			39
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1284	3	3	9	Y	3	19	1	23
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1438	3	7	9	Y	6			29
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1424	3	4	9	Y	4			33
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	3	2	9	Y	2	18	1	17
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			17

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720														
05	2666 X	2329	-0-	-337	-0-	144	1	2178	3	N	6			175
06	3270 X	1403	-0-	-1867	-0-	89	1	1295	3	N	17			192
07	3379 X	111	-0-	-3268	-0-	36	1	64	3	N	10	181	1	21
08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	284	1	3160	3	N	21			42
09	2250 X	1952	-0-	-298	-0-	108	1	1837	3	N	6			48
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	7	9			N	NO RPT			48

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601														
05	465 X	164	-0-	-301	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	870 X	209	-0-	-661	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	3	1	9	Y	1			1
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-	1	1	-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-			-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974														
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646														
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			29
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			29
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			29
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			29
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			29
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			29

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738														
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			21
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			21
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			21
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			21
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	800 N	-0-	-0-	-800	8702					Y	-0-			7
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	5702					Y	-0-			7
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	2602					Y	-0-			7
08	2602 N	-0-	-0-	-2602	-0-					Y	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

05	800 N	-0-	-0-	-800	8853					Y	-0-			4
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	5853					Y	-0-			4
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	2753					Y	-0-			4
08	2753 N	-0-	-0-	-2753	-0-					Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

05	31 N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	73	-0-	73	88	2	1	70	2	Y	1			1
09	14B2 EXT	14	-0-	14	102	1	2			Y	-0-	1	1	-0-
10	14B2 EXT	16	-0-	16	118	16	2			Y	-0-			-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

05	800 N	-0-	-0-	-800	7980					Y	-0-			7
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	4980					Y	-0-			7
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	1880					Y	-0-			7
08	1880 N	-0-	-0-	-1880	-0-					Y	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

05	269 N	-0-	-0-	-269	-0-					Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		800 N	1047	-0-	247	5335	1032	2	15	9	Y	14	17	1	12
06		3000 N	1298	-0-	-1702	3633	23	1	1258	2	Y	15	14	1	13
							17	9							
07		3100 N	1031	-0-	-2069	1564	29	1	988	2	Y	13	12	1	14
							14	9							
08		2596 N	1032	-0-	-1564	-0-	27	1	992	2	Y	12	13	1	13
							13	9							
09		1290 N	1200	-0-	-90	-0-	27	1	1160	2	Y	12	13	1	12
							13	9							
10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	29	1	1220	2	Y	15	15	1	12
							17	9							

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069															
05		800 N	1419	-0-	619	7244	1398	2	21	9	Y	19	22	1	16
06		3000 N	1894	-0-	-1106	6138	34	1	1835	2	Y	23	19	1	20
							25	9							
07		3100 N	1305	-0-	-1795	4343	36	1	1251	2	Y	16	18	1	18
							18	9							
08		3100 N	1303	-0-	-1797	2546	34	1	1251	2	Y	16	17	1	17
							18	9							
09		3000 N	1564	-0-	-1436	1110	36	1	1511	2	Y	15	17	1	15
							17	9							
10		2707 N	1597	-0-	-1110	-0-	36	1	1539	2	Y	20	20	1	15
							22	9							

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825															
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			1
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
07		T. A.	28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-	1	1	-0-
08		T. A.	38	-0-	38	66	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	18	-0-	18	84	18	2			Y	-0-			-0-
10		T. A.	35	-0-	35	119	1	1	34	2	Y	-0-			-0-

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786															
05		775 N	38	-0-	-737	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
06		180 N	34	-0-	-146	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
07		T. A.	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-			-0-
08		T. A.	55	-0-	55	88	54	2	1	9	Y	1			1
09		T. A.	63	-0-	63	151	1	1	61	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
10		T. A.	92	-0-	92	243	2	1	89	2	Y	1	1	1	1
							1	9							

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832															
05		800 N	1473	-0-	673	7269	1451	2	22	9	Y	20	21	1	17
06		3000 N	1695	-0-	-1305	5964	30	1	1642	2	Y	21	20	1	18
							23	9							
07		3100 N	1520	-0-	-1580	4384	42	1	1458	2	Y	18	16	1	20
							20	9							
08		3100 N	1584	-0-	-1516	2868	42	1	1521	2	Y	19	19	1	20
							21	9							
09		3000 N	1783	-0-	-1217	1651	41	1	1722	2	Y	18	21	1	17
							20	9							
10		3100 N	1828	-0-	-1272	379	42	1	1761	2	Y	23	22	1	18
							25	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)			//CONT.//	97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732										
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	197696	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10622 - 10750		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		800 N	72	-0-	-728	1549	72 2		Y	-0-	5 1		3	
06		1594 N	45	-0-	-1549	-0-	1 1	44 2	Y	-0-	1 1		2	
07		527 N	390	-0-	-137	-0-	11 1	376 2	Y	3			5	
							3 9							
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	11 1	415 2	Y	6	5 1		6	
							7 9							
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	13 1	537 2	Y	5	6 1		5	
							6 9							
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	12 1	510 2	Y	7	7 1		5	
							8 9							

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	206328	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	10592 - 10744		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

WOOD, BOB GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	210526	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	10578 - 10669		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	238984	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	10612 - 10801		
05		800 N	996	-0-	196	5846	983 2	13 9	Y	12	17 1		11	
06		3000 N	1308	-0-	-1692	4154	23 1	1266 2	Y	17	14 1		14	
							19 9							
07		3100 N	845	-0-	-2255	1899	24 1	810 2	Y	10	12 1		12	
							11 9							
08		2365 N	466	-0-	-1899	-0-	12 1	448 2	Y	5	11 1		6	
							6 9							
09		1110 N	405	-0-	-705	-0-	9 1	392 2	Y	4	6 1		4	
							4 9							
10		837 N	538	-0-	-299	-0-	12 1	519 2	Y	6	5 1		5	
							7 9							

BUFFCO PRODUCTION INC.			106406											
VARGA GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	101219	COMPL. DATE	06/29/1982	TOTAL DEPTH	10779	PERF.	10148 - 10694		
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	81 1		23	
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			23	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			23	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	

MACKEY, L. L.			WELL #:	1	RRCID ->	101288	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	7650 - 10797		
05		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1453 2	26 9	N	24			148	
06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1424 2	33 9	N	30	78 1		100	
07		1643 N	1499	-0-	-144	-0-	1464 2	35 9	N	32			132	
08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1477 2	25 9	N	23	114 1		41	
09		1470 N	555	-0-	-915	-0-	546 2	9 9	N	8			49	
*10		1488 N	1230	-0-	-258	-0-	1195 2	35 9	N	32			81	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																	
VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019																	
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797																	
05		248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09		270 N	158	-0-	-112	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*10		310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794																	
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	N	2					204
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					204
07		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					204
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					204
09		300 N	142	-0-	-158	-0-	133	2	9	9	N	8	111	1			101
*10		310 N	25	-0-	-285	-0-	25	2			N	-0-					101

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783																	
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					37
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1619	2	28	9	N	25					62
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1639	2	18	9	N	16					78
08		961 N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	N	4					82
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					82
*10		948 N	948	-0-	-0-	-0-	915	2	33	9	N	30					112

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730																	
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					83
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					83
07		527 N	229	-0-	-298	-0-	223	2	6	9	N	5	5	8			83
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					83
09		510 N	192	-0-	-318	-0-	192	2			N	-0-					83
*10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					83

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564															
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1549	3	14	9	N	13			161
06	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1519	3	10	9	N	9			170
07	806	N	615	-0-	-191	-0-	604	3	11	9	N	10			180
08	806	N	87	-0-	-719	-0-	87	3			N	-0-			180
09	780	N	97	-0-	-683	-0-	97	3			N	-0-			180
*10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	150	1	30

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710															
05	3100	N	4194	-0-	1094	-0-	3535	4192	2	2	9	N	2		42
06	3000	N	2033	-0-	-967	-0-	2568	2033	2			N	-0-		42
07	4608	X	2040	-0-	-2568	-0-	2040	2				N	-0-		42
08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2				N	-0-		42
09	780	X	647	-0-	-133	-0-	647	2				N	-0-		42
*10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2				N	-0-		42

LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600															
05	5921	X	5261	-0-	-660	-0-	5216	3	45	9	N	41	168	1	73
06	5160	X	4506	-0-	-654	-0-	4465	3	41	9	N	37			110
07	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7429	3	28	9	N	25			135
08	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7671	3	14	9	N	13	56	1	92
09	5250	X	4481	-0-	-769	-0-	4453	3	28	9	N	25			117
*10	6913	X	4628	-0-	-2285	-0-	4600	3	28	9	N	25			142

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000															
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-			244
06	4620	X	4325	-0-	-295	-0-	4325	3			N	-0-			244
07	5022	X	622	-0-	-4400	-0-	622	3			N	-0-			244
08	5022	X	2090	-0-	-2932	-0-	2044	3	46	9	N	42			286
09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6493	3	13	9	N	12			298
*10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6695	3	2	9	N	2			300

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600															
05	4619	X	4509	-0-	-110	-0-	4466	3	43	9	N	39	173	1	31
06	4470	X	3152	-0-	-1318	-0-	3137	3	15	9	N	14			45
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6215	3	25	9	N	23			68
08	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6195	3	61	9	N	55	115	1	8
09	4500	X	3480	-0-	-1020	-0-	3480	3			N	-0-			8
*10	5301	X	3539	-0-	-1762	-0-	3520	3	19	9	N	17			25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1235	-0-	-1865	408	1170 2	65 9		N	59			211
06	2949 N	2541	-0-	-408	-0-	2541 2			N	-0-			211
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2			N	-0-			211
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2			N	-0-			211
09	2550 N	1765	-0-	-785	-0-	1764 2	1 9		N	1			212
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			212

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2			Y	-0-			53
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			Y	-0-			53
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			Y	-0-			53
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			Y	-0-			53
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2			Y	-0-			53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

05	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2			Y	-0-			176
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			Y	-0-			176
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			Y	-0-			176
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			Y	-0-			176
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			Y	-0-			176
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

05	1674 X	488	-0-	-1186	-0-	488 2			Y	-0-			43
06	1200 X	551	-0-	-649	-0-	551 2			Y	-0-			43
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2			Y	-0-			43
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2			Y	-0-			43
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	512 2			Y	-0-			43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

05	DLQ G-10	2015	-0-	2015	11714	2015 2			Y	-0-			77
06	DLQ G-10	2827	-0-	2827	14541	2827 2			Y	-0-			77
07	DLQ G-10	2758	-0-	2758	17299	2758 2			Y	-0-			77
08	DLQ G-10	2797	-0-	2797	20096	2794 2	3 9		Y	3			80
09	DLQ G-10	2629	-0-	2629	22725	2629 2			Y	-0-			80
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22725				Y	NO RPT			80

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10595 - 10680

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337															
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4335	2	3	9	N	3			36
06		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2239	2	20	9	N	18			54
07		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-			54
08		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-			54
09		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2255	2	59	9	N	54			108
10		2325 X	1939	-0-	-386	-0-	1939	2			N	-0-			108

CRATON OPERATING LLC 186717															
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552															
05		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2466	2	4	9	N	4	105	1	37
06		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2849	2	11	9	N	10			47
07		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6	9	N	5			52
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	N	1			53
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1030	2	24	9	N	22			75
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			75

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581															
05		1736 X	1181	-0-	-555	-0-	1172	2	9	9	N	8	91	1	9
06		1860 X	1037	-0-	-823	-0-	1026	2	11	9	N	10			19
07		1922 X	1406	-0-	-516	-0-	1388	2	18	9	N	16			35
08		1922 X	1355	-0-	-567	-0-	1344	2	11	9	N	10			45
09		1590 X	1130	-0-	-460	-0-	1124	2	6	9	N	5			50
10		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			50

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620															
05		2077 X	1141	-0-	-936	-0-	1116	2	25	9	N	23	64	1	34
06		2220 X	821	-0-	-1399	-0-	802	2	19	9	N	17			51
07		2294 X	926	-0-	-1368	-0-	924	2	2	9	N	2			53
08		2294 X	776	-0-	-1518	-0-	772	2	4	9	N	4			57
09		2040 X	643	-0-	-1397	-0-	640	2	3	9	N	3			60
10		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			60

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG							
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																	
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012										TOTAL DEPTH	10835	PERF.	7581 - 8588				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991										TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10518 - 10651				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991										TOTAL DEPTH	10844	PERF.	10438 - 10608				
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-						79
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-						79
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2735	2	1 9	N	1						80
08	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	2553	2		N	-0-						80
09	2700	X	2396	-0-	-304	-0-	2396	2		N	-0-						80
10	2945	X	2501	-0-	-444	-0-	2501	2		N	-0-						80

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991										TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10502 - 10623				
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	973	2	64 9	N	58						84
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-						84
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-						84
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-						84
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-						84
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-						84

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992										TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10678 - 10773				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10651 - 10746				
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-						134
06	480	X	257	-0-	-223	-0-	257	2		N	-0-						134
07	496	X	220	-0-	-276	-0-	220	2		N	-0-						134
08	496	X	169	-0-	-327	-0-	169	2		N	-0-						134
09	270	X	123	-0-	-147	-0-	123	2		N	-0-						134
10	279	X	148	-0-	-131	-0-	148	2		N	-0-						134

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992										TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10478 - 10560				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
HARROUN-FINCH		WELL #:	3	RRCID ->	142988	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	10558 - 10646		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	11	-0-	11	11	11	2	N	-0-			95
06		T. A.	25	-0-	25	36	25	2	N	-0-			95
07		T. A.	3	-0-	3	39	3	2	N	-0-			95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39			N	-0-			95
09		14B2 EXT	24	-0-	24	63	24	2	N	-0-			95
10		88 X	25	-0-	-63	-0-	25	2	N	-0-			95

HAIRGROVE		WELL #:	2	RRCID ->	144696	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10386 - 10546		
05		1736 X	1378	-0-	-358	-0-	1369	2	9 9	N	8		120
06		1680 X	1157	-0-	-523	-0-	1148	2	9 9	N	8		128
07		1736 X	1406	-0-	-330	-0-	1404	2	2 9	N	2		130
08		1550 X	1209	-0-	-341	-0-	1209	2		N	-0-		130
09		1500 X	1284	-0-	-216	-0-	1275	2	9 9	N	8		138
10		1364 X	1167	-0-	-197	-0-	1167	2		N	-0-		138

HARROUN-FINCH		WELL #:	6	RRCID ->	144842	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10526 - 10638		
05		155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-		82
06		60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-		82
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		82
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		82
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		82
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		82

HARROUN-FINCH		WELL #:	4	RRCID ->	144861	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	1058 - 10628		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAY, J. C.		WELL #:	2	RRCID ->	146938	COMPL. DATE	09/11/1993	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10584 - 10663		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THRASHER, S. R.		WELL #:	3	RRCID ->	146944	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10512 - 10602		
05		620 N	555	-0-	-65	-0-	555	2		N	-0-		111
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	684	2	18 9	N	16		127
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-		127
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-		127
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	658	2	17 9	N	15		142
*10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-		142

JONES, G. H. GU		WELL #:	4	RRCID ->	149033	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10573 - 10663		
05		3317 X	2725	-0-	-592	-0-	2713	2	12 9	N	11		55
06		3270 X	1705	-0-	-1565	-0-	1701	2	4 9	N	4		59
07		3379 X	1540	-0-	-1839	-0-	1538	2	2 9	N	2		61
08		3379 X	3272	-0-	-107	-0-	3251	2	21 9	N	19		80
09		2670 X	2001	-0-	-669	-0-	1990	2	11 9	N	10		90
10		2728 X	1898	-0-	-830	-0-	1885	2	13 9	N	12		102

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 X	122	-0-	-126	-0-	122 2		N	-0-			71
06	240 X	161	-0-	-79	-0-	161 2		N	-0-	51 1		20
07	248 X	260	-0-	12	-0-	260 2		N	-0-			20
08	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			20
09	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			20
*10	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			20

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

05	1891 X	1835	-0-	-56	-0-	1835 2		N	-0-			19
06	1860 X	1188	-0-	-672	-0-	1188 2		N	-0-			19
07	1922 X	1162	-0-	-760	-0-	1162 2		N	-0-			19
08	1922 X	855	-0-	-1067	-0-	855 2		N	-0-			19
09	1800 X	972	-0-	-828	-0-	972 2		N	-0-			19
10	1829 X	985	-0-	-844	-0-	985 2		N	-0-			19

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		Y	-0-			5
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-			5
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		Y	-0-			5
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			5
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			5
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			5

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

05	3193 X	2431	-0-	-762	-0-	2424 2	7 9	N	6			53
06	3090 X	1963	-0-	-1127	-0-	1957 2	6 9	N	5			58
07	2573 X	1876	-0-	-697	-0-	1868 2	8 9	N	7			65
08	1984 X	1101	-0-	-883	-0-	1099 2	2 9	N	2			67
09	2340 X	1018	-0-	-1322	-0-	1018 2		N	-0-			67
10	2418 X	1620	-0-	-798	-0-	1600 2	20 9	N	18			85

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																
BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10900	PERF.10590 - 10694					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996										TOTAL DEPTH 10750	PERF. 7456 - 10568					
05	1426 N	1026	-0-	-400	-0-	1026	2			N	-0-					210
06	1260 N	968	-0-	-292	-0-	968	2			N	-0-					210
07	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	1006	2	3	9	N	3					213
08	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3030	2	10	9	N	9					222
09	3000 N	3141	-0-	141	141	3141	2			N	-0-					222
10	3100 N	2976	-0-	-124	17	2976	2			N	-0-					222

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014										TOTAL DEPTH 10746	PERF.10608 - 10698					
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3513	2	8	9	N	7					53
06	3270 X	2931	-0-	-339	-0-	2927	2	4	9	N	4					57
07	3379 X	2270	-0-	-1109	-0-	2270	2			N	-0-					57
08	3379 X	2296	-0-	-1083	-0-	2296	2			N	-0-					57
09	3420 X	2543	-0-	-877	-0-	2532	2	11	9	N	10					67
10	3534 X	2691	-0-	-843	-0-	2683	2	8	9	N	7					74

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10700	PERF.10456 - 10549					
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998										TOTAL DEPTH 10684	PERF.10466 - 10542					
05	775 N	474	-0-	-301	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	660 N	174	-0-	-486	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	744 N	3	-0-	-741	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
*10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998										TOTAL DEPTH 10662	PERF.10343 - 10517					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013										TOTAL DEPTH 10660	PERF.10434 - 10533					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-		-0-
06		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-		-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
*10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768												
05		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		Y	-0-		102
06		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		Y	-0-		102
07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		Y	-0-		102
08		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-		102
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876												
05		1922 X	1265	-0-	-657	-0-	1265 2		N	-0-		70
06		2160 X	913	-0-	-1247	-0-	913 2		N	-0-		70
07		2232 X	847	-0-	-1385	-0-	847 2		N	-0-		70
08		2232 X	814	-0-	-1418	-0-	814 2		N	-0-		70
09		2130 X	769	-0-	-1361	-0-	769 2		N	-0-		70
10		1271 X	1120	-0-	-151	-0-	1101 2	19 9	N	17		87

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052												
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-		-0-
06		330 N	198	-0-	-132	-0-	198 2		Y	-0-		-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-		-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-		-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504												
05		14B2 EXT	5	-0-	5	2254	5 2		N	-0-		4
06		2255 X	1	-0-	-2254	-0-	1 2		N	-0-		4
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		4
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		4
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		4
*10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		4

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737												
05		3627 X	2601	-0-	-1026	-0-	2591 2	10 9	N	9		71
06		3510 X	1601	-0-	-1909	-0-	1594 2	7 9	N	6		77
07		3503 X	856	-0-	-2647	-0-	856 2		N	-0-		77
08		3441 X	806	-0-	-2635	-0-	806 2		N	-0-		77
09		2520 X	584	-0-	-1936	-0-	584 2		N	-0-		77
10		2604 X	460	-0-	-2144	-0-	460 2		N	-0-		77

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		14B2 EXT	16	-0-	16	572	16	2	N	-0-				112
06		595 X	23	-0-	-572	-0-	23	2	N	-0-				112
07		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2	N	-0-				112
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-				112
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-				112
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-				112

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986														
05		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-				24
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	74	2	N	4				28
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-				28
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-				28
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-				28
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				28

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295														
05		2511 X	922	-0-	-1589	-0-	920	2	N	2				72
06		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT				72
07		2356 X	14	-0-	-2342	-0-	14	2	N	-0-				73
08		2356 X	41	-0-	-2315	-0-	41	2	N	-0-				73
09		1470 X	12	-0-	-1458	-0-	12	2	N	-0-				73
10		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT				73

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804														
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-				109
06		330 N	313	-0-	-17	-0-	307	2	N	5				114
07		341 N	172	-0-	-169	-0-	172	2	N	-0-				114
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-				114
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-				114

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954														
05		5053 X	3999	-0-	-1054	-0-	3991	2	Y	7	148	1		70
06		4800 X	3076	-0-	-1724	-0-	3076	2	Y	-0-				70
07		3472 X	1302	-0-	-2170	-0-	1302	2	Y	-0-				70
08		3472 X	614	-0-	-2858	-0-	614	2	Y	-0-				70
09		3360 X	73	-0-	-3287	-0-	73	2	Y	-0-				70
10		3472 X	65	-0-	-3407	-0-	65	2	Y	-0-				70

MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302														
05		6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-			N	-0-				102
06		6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-			N	-0-				102
07		6913 X	5686	-0-	-1227	-0-	5602	2	N	76				178
08		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7130	2	N	62				240
09		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4382	2	N	37	182	1		95
*10		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	6972	2	N	153				248

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594														
05		9083 X	8301	-0-	-782	-0-	8279	2	N	20	178	1		62
06		8790 X	6123	-0-	-2667	-0-	6105	2	N	16				78
07		9083 X	3875	-0-	-5208	-0-	3866	2	N	8				86
08		9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	9033	2	N	71				157
09		8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	8022	2	N	35				192
10		8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			N	NO RPT				192

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	868 X	703	-0-	-165	-0-	684	2	19	9	N	17					137
06	840 X	825	-0-	-15	-0-	734	2	91	9	N	83	175	1			45
07	868 X	783	-0-	-85	-0-	780	2	3	9	N	3					48
08	868 X	766	-0-	-102	-0-	764	2	2	9	N	2					50
09	840 X	765	-0-	-75	-0-	765	2			N	-0-					50
10	868 X	719	-0-	-149	-0-	719	2			N	-0-					50

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	3	N	-0-					13
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					13
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					13
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

05	1767 X	382	-0-	-1385	-0-	192	1	181	3	N	8					116
06	1710 X	365	-0-	-1345	-0-	96	1	262	3	N	6					122
07	1767 X	403	-0-	-1364	-0-	112	1	277	3	N	13					135
08	1736 X	419	-0-	-1317	-0-	96	1	317	3	N	5					140
09	600 X	349	-0-	-251	-0-	96	1	253	3	N	-0-					140
10	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	112	1	907	3	N	7					147

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	57					103
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	N	163	172	1	2	8	92
07	558 N	460	-0-	-98	-0-	179	9	13	1	N	91	148	1	3	8	32
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	100	9	17	1	N	131					163
09	600 N	465	-0-	-135	-0-	144	9	12	1	N	97	175	1			85
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	107	9	17	1	N	139					224

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362										COMPL. DATE 10/26/1992	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10620	- 10690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	11			116
06	2910 X	296	-0-	-2614	-0-	12	1	282	3	N	2			118
						2	9							
07	3007 X	387	-0-	-2620	-0-	12	1	344	3	N	28			146
						31	9							
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	2			148
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	2			150
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			150

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519										COMPL. DATE 12/13/1992	TOTAL DEPTH 10840	PERF.10630	- 10704	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905										COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10621	- 10688	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104										COMPL. DATE 01/11/1993	TOTAL DEPTH 10740	PERF.10588	- 10649	
05	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	9			71
06	2310 N	348	-0-	-1962	-0-	12	1	282	3	N	49	5	8	115
						54	9							
07	2201 N	1769	-0-	-432	-0-	61	1	1705	3	N	3			118
						3	9							
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	10			128
						11	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			140
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	67	1	1779	3	N	34	2	8	172
						37	9							

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996										COMPL. DATE 07/10/1993	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10570	- 10648	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689										
MCMURREY		WELL #:		3	RRCID ->	146289	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10541 - 10626			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		5425 X	-0-	-0-	-5425					N	87			133
06		5250 X	2264	-0-	-2986		89 1	2162	3	N	12	3 8		142
							13 9							
07		5425 X	2421	-0-	-3004		84 1	2320	3	N	15			157
							17 9							
08		5363 X	3107	-0-	-2256		124 1	2976	3	N	6	5 8		158
							7 9							
09		4710 X	2597	-0-	-2113		90 1	2507	3	N	-0-			158
10		4731 X	4731	-0-	-0-		172 1	4553	3	N	5	5 8		158
							6 9							

MCKINLEY		WELL #:		1	RRCID ->	146639	COMPL. DATE	08/16/1993	TOTAL DEPTH	10896	PERF.10716 - 10785			
05		372 N	-0-	-0-	-372					N	-0-			28
06		369 N	369	-0-	-0-		15 1	354	3	N	-0-			28
07		372 N	371	-0-	-1		13 1	358	3	N	-0-			28
08		388 N	388	-0-	-0-		16 1	372	3	N	-0-			28
09		395 N	395	-0-	-0-		14 1	381	3	N	-0-			28
10		375 N	375	-0-	-0-		14 1	361	3	N	-0-			28

FALVEY, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	147824	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10872 - 10876			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	148133	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10699 - 10760			
05		744 N	-0-	-0-	-744					N	-0-			74
06		324 N	324	-0-	-0-		11 1	277	3	N	33			107
							36 9							
07		105 N	105	-0-	-0-		3 1	91	3	N	10			117
							11 9							
08		134 N	134	-0-	-0-		5 1	126	3	N	3			120
							3 9							
09		330 N	142	-0-	-188		5 1	137	3	N	-0-			120
10		470 N	470	-0-	-0-		17 1	445	3	N	7			127
							8 9							

MCGREDE		WELL #:		1	RRCID ->	148979	COMPL. DATE	02/04/1994	TOTAL DEPTH	10907	PERF.10713 - 10784			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURREY		WELL #:		4	RRCID ->	148993	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10564 - 10646			
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			68
06	690 N	5	-0-	-685	-0-	3	3	2	9	N	2	2	8	68
07	682 N	83	-0-	-599	-0-	3	1	73	3	N	6	4	8	70
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	3	N	-0-			70
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	N	-0-			70
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	578	3	N	-0-			70

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SATTEWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	79 X	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-			-0-
08	82 X	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-			-0-
09	72 X	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
10	92 X	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-			-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689										
STINCHCOMB		WELL #:		3	RRCID ->	156847	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10988 - 11150			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCLENDON-COMBEST		WELL #:		6	RRCID ->	159360	COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL DEPTH	10881	PERF.10688 - 10804			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBY		WELL #:		2	RRCID ->	168812	COMPL. DATE	05/25/1998	TOTAL DEPTH	11118	PERF.10717 - 10828			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBY		WELL #:		4	RRCID ->	185621	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10720 - 10770			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMURREY		WELL #:		7	RRCID ->	188144	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10598 - 10654			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBY		WELL #:		3	RRCID ->	188852	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10793 - 10848			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMURREY		WELL #:		8	RRCID ->	189079	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10572 - 10628			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689									
CLEMENS		WELL #:		8	RRCID ->	198379	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	10752 - 10784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCMURREY		WELL #:		9H	RRCID ->	282055	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10825 - 18060	
05	20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	889	1	19715 3	N	121	194 1	16 8	104
						133	9						
06	19800 X	19622	-0-	-178	-0-	887	1	18625 3	N	100	11 8		193
						110	9						
07	20460 X	19657	-0-	-803	-0-	781	1	18743 3	N	121	184 1	19 8	111
						133	9						
08	20057 X	19275	-0-	-782	-0-	861	1	18317 3	N	88	22 8		177
						97	9						
09	20070 X	18936	-0-	-1134	-0-	757	1	18102 3	N	70	187 1	10 8	50
						77	9						
10	20739 X	19408	-0-	-1331	-0-	837	1	18479 3	N	84	11 8		123
						92	9						
STINCHCOMB		WELL #:		5H	RRCID ->	282062	COMPL. DATE	10/29/2016	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	11481 - 16898	
05	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-				N	108	189 1		17
06	14400 X	11200	-0-	-3200	-0-	442	1	10616 3	N	129			146
						142	9						
07	13454 X	8974	-0-	-4480	-0-	305	1	8549 3	N	109	184 1		71
						120	9						
08	12803 X	8788	-0-	-4015	-0-	349	1	8355 3	N	76			147
						84	9						
09	12390 X	7268	-0-	-5122	-0-	247	1	6921 3	N	91	184 1		54
						100	9						
10	11563 X	9764	-0-	-1799	-0-	351	1	9297 3	N	105			159
						116	9						
DOBY-CLEMENS (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	282487	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	11111 - 16693	
05	18259 X	17323	-0-	-936	-0-	691	1	16529 3	N	94	174 1	5 8	128
						103	9						
06	16980 X	16136	-0-	-844	-0-	712	1	15299 3	N	114	17 8		225
						125	9						
07	16818 X	16818	-0-	-0-	-0-	667	1	16011 3	N	127	180 1	19 8	153
						140	9						
08	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	731	1	16938 3	N	94	170 1	5 8	72
						103	9						
09	16770 X	15831	-0-	-939	-0-	632	1	15126 3	N	66	8 8		130
						73	9						
10	17329 X	16662	-0-	-667	-0-	717	1	15820 3	N	114	17 8		227
						125	9						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	771	1	18437	3	N	124	175	1 7 8 163
							136	9						
06	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	788	1	16924	3	N	62	125	1 23 8 77
							68	9						
07	18476	X	17787	-0-	-689	-0-	705	1	16930	3	N	138	33	8 182
							152	9						
08	18693	X	17184	-0-	-1509	-0-	767	1	16310	3	N	97	183	1 21 8 75
							107	9						
09	18720	X	15976	-0-	-2744	-0-	637	1	15245	3	N	85	8	8 152
							94	9						
10	19344	X	16242	-0-	-3102	-0-	699	1	15420	3	N	112	187	1 14 8 63
							123	9						

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973														
05	28148	X	27736	-0-	-412	-0-	1511	1	25929	3	N	269	188	1 19 8 176
							296	9						
06	27060	X	25860	-0-	-1200	-0-	1463	1	24119	3	N	253	178	1 31 8 220
							278	9						
07	27683	X	26956	-0-	-727	-0-	1558	1	25127	3	N	246	176	1 37 8 253
							271	9						
08	27559	X	25451	-0-	-2108	-0-	1546	1	23630	3	N	250	178	1 48 8 277
							275	9						
09	26850	X	24234	-0-	-2616	-0-	1490	1	22557	3	N	170	174	1 16 8 257
							187	9						
10	27745	X	25570	-0-	-2175	-0-	1490	1	23808	3	N	247	383	1 11 8 110
							272	9						

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176														
05	17019	X	13215	-0-	-3804	-0-	721	1	12382	3	N	102	7	8 209
							112	9						
06	16470	X	12290	-0-	-4180	-0-	697	1	11483	3	N	100	192	1 24 8 93
							110	9						
07	17019	X	11684	-0-	-5335	-0-	674	1	10874	3	N	124	37	8 180
							136	9						
08	13392	X	11265	-0-	-2127	-0-	686	1	10482	3	N	88	192	1 21 8 55
							97	9						
09	12780	X	10901	-0-	-1879	-0-	670	1	10132	3	N	90	8	8 137
							99	9						
10	13206	X	12704	-0-	-502	-0-	742	1	11862	3	N	91	19	8 209
							100	9						

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556														
05	24304	X	24024	-0-	-280	-0-	731	1	23034	3	N	235	369	1 11 8 127
							259	9						
06	23130	X	22406	-0-	-724	-0-	767	1	21391	3	N	225	185	1 34 8 133
							248	9						
07	24025	X	22647	-0-	-1378	-0-	677	1	21721	3	N	226	190	1 28 8 141
							249	9						
08	24025	X	22366	-0-	-1659	-0-	772	1	21365	3	N	208	187	1 34 8 128
							229	9						
09	23790	X	20980	-0-	-2810	-0-	627	1	20155	3	N	180	182	1 13 8 113
							198	9						
10	24025	X	21011	-0-	-3014	-0-	684	1	20095	3	N	211	179	1 19 8 126
							232	9						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
 MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	19251 X	15825	-0-	-3426	-0-	675	1	14978	3	N	156	176 1	148
						172	9						
06	18630 X	13824	-0-	-4806	-0-	609	1	13085	3	N	118	178 1	88
						130	9						
07	16399 X	16096	-0-	-303	-0-	638	1	15311	3	N	134		222
						147	9						
08	16399 X	15420	-0-	-979	-0-	688	1	14629	3	N	94	184 1	132
						103	9						
*09	15949 X	15949	-0-	-0-	-0-	634	1	15173	3	N	129	186 1	75
						142	9						
10	16089 X	13570	-0-	-2519	-0-	583	1	12873	3	N	104		179
						114	9						

CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680

05	63860 X	52018	-0-	-11842	-0-	1591	1	50146	3	N	255	185 1	265
						281	9						
06	61800 X	34705	-0-	-27095	-0-	1195	1	33327	3	N	166	171 1	260
						183	9						
07	61566 X	52470	-0-	-9096	-0-	1578	1	50630	3	N	238	376 1	122
						262	9						
08	59179 X	49717	-0-	-9462	-0-	1725	1	47757	3	N	214	191 1	145
						235	9						
09	56790 X	51252	-0-	-5538	-0-	1539	1	49432	3	N	255	193 1	207
						281	9						
10	52483 X	50108	-0-	-2375	-0-	1641	1	48218	3	N	226	190 1	243
						249	9						

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		46
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	3	N	-0-		46
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-		46
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-		46
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-		46
10	14 N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-		46

DORFMAN PRODUCTION COMPANY SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		160

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1242	2	9	9	N	8			68
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1247	2	13	9	N	12			80
07	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1084	2	39	4	N	10			90
08	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	1099	2	14	9	N	13			103
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	2	2	9	N	2			105
10	1147 N	737	-0-	-410	-0-	737	2			N	-0-			105

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1232	2	31	9	Y	28			71
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1228	2	25	9	Y	23			94
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1471	2	37	9	Y	34			128
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1328	2	36	9	Y	33	128	1	33
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1289	2	22	9	Y	20			53
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1296	2	32	9	Y	29			82

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416										COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10550 - 10646	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE			
05		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2		Y	-0-			74		
06		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4090 2	44 9	Y	40	66 1		48		
07		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4224 2	62 9	Y	56	62 1		42		
08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2		Y	-0-			42		
09		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3678 2	37 9	Y	34	62 1		14		
10		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3852 2	59 9	Y	54			68		

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928										COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10715 - 10795	
05		3100 N	1390	-0-	-1710	156	42 1	1339 2	Y	8	7 1		4		
06		1620 N	962	-0-	-658	-0-	29 1	929 2	Y	4			8		
07		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	74 1	2374 2	Y	13	12 1		9		
08		1395 N	1179	-0-	-216	-0-	14 9	36 1	Y	9	12 1		6		
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	10 9	33 1	Y	5	9 1		2		
10		1674 N	1074	-0-	-600	-0-	6 9	33 1	Y	2	3 1		1		
							2 9								

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007										COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 10985		PERF.10740 - 10819	
05		1472 N	942	-0-	-530	-0-	28 1	904 2	Y	9	8 1		5		
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	10 9	26 1	Y	-0-			5		
07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	48 1	1531 2	Y	12	12 1		5		
08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	13 9	40 1	Y	11	10 1		6		
09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	12 9	55 1	Y	5	10 1		1		
10		744 N	565	-0-	-179	-0-	6 9	17 1	Y	2	2 1		1		
							2 9								

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040										COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10730 - 10806	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16 7		-0-		
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218										COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10690 - 10788	
05		155 N	137	-0-	-18	-0-	4 1	133 2	Y	-0-			-0-		
06		180 N	83	-0-	-97	-0-	2 1	81 2	Y	-0-			-0-		
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	15 1	494 2	Y	-0-			-0-		
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	7 1	206 2	Y	-0-			-0-		
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	6 1	200 2	Y	-0-			-0-		
10		434 N	266	-0-	-168	-0-	8 1	258 2	Y	-0-			-0-		

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					1
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	25	1	799	2	Y	-0-	1	1			7
06	630 N	353	-0-	-277	-0-	10	1	314	2	Y	26					33
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	29	9									7
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1187	2	Y	31	26	1	22	1	16
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	34	9				6	21	1			1
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	648	2	Y	7					1
						7	9									
						7	1	216	2	Y	-0-					1

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

05	3100 N	3250	-0-	150	436	98	1	3133	2	Y	17	13	1			8
06	2181 N	1745	-0-	-436	-0-	19	9				6					14
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	52	1	1686	2	Y						16
08	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	7	9				26	24	1			12
09	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	63	1	2022	2	Y	19	23	1			4
10	899 X	263	-0-	-636	-0-	29	9				8	16	1			1
						57	1	1791	2	Y						
						21	9									
						38	1	1203	2	Y						
						9	9									
						8	1	254	2	Y	1	4	1			
						1	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

05	1240 N	1009	-0-	-231	-0-	26	1	842	2	Y	128	108	1			72
06	1050 N	817	-0-	-233	-0-	141	9				52					124
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	23	1	737	2	Y						138
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	57	9				211	197	1			102
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	1781	2	Y	163	199	1			29
10	1860 N	796	-0-	-1064	-0-	232	9				66	139	1			12
						51	1	1602	2	Y						
						179	9									
						34	1	1086	2	Y						
						73	9									
						23	1	733	2	Y	36	53	1			
						40	9									

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG										
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648		WELL #: 3 T		RRCID -> 145247		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 8800 - 10895						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B.		WELL #: 2		RRCID -> 145263		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 11245		PERF.11002 - 11076						
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 145990		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10778 - 10852						
05	3100 N	2511	-0-	-589	5208	76	1	2435	2	N	-0-					41
06	3000 N	1936	-0-	-1064	4144	58	1	1878	2	N	-0-					41
07	3100 N	2391	-0-	-709	3435	72	1	2319	2	N	-0-					41
08	3100 N	2222	-0-	-878	2557	68	1	2154	2	N	-0-					41
09	3000 N	2170	-0-	-830	1727	66	1	2104	2	N	-0-					41
10	2755 N	1028	-0-	-1727	-0-	32	1	996	2	N	-0-					41

HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 146465		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10770 - 10842						
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	334	2	Y	5					5
10	279 N	202	-0-	-77	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					5

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147460		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11132		PERF.10808 - 10920						
05	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					36
06	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					36
07	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1861	2	6	9	Y	5					41
08	1147 X	1049	-0-	-98	-0-	1043	2	6	9	Y	5					46
09	1110 N	949	-0-	-161	-0-	913	2	36	9	Y	33					79
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					79

EVANS, M. W.		WELL #: 1		RRCID -> 148762		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10720 - 10784						
05	620 N	558	-0-	-62	-0-	17	1	541	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	488	-0-	-82	-0-	15	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	550	-0-	-8	-0-	17	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	16	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	274	-0-	-284	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	1640	-0-	-1460	3418	48	1	1530	2	Y	56	47	1		32
						62	9								
06	3000 N	1501	-0-	-1499	1919	44	1	1433	2	Y	22				54
						24	9								
07	3090 N	1171	-0-	-1919	-0-	32	1	1038	2	Y	92	86	1		60
						101	9								
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	28	1	887	2	Y	56	80	1		36
						62	9								
09	630 N	578	-0-	-52	-0-	17	1	548	2	Y	12	41	1		7
						13	9								
10	651 N	559	-0-	-92	-0-	17	1	525	2	Y	15	19	1		3
						17	9								

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

05	2883 X	2137	-0-	-746	-0-	474	1	1659	2	N	4	4	1		-0-
						4	9								
06	2790 X	2105	-0-	-685	-0-	444	1	1657	2	N	4	4	1		-0-
						4	9								
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	453	1	1722	2	N	4	4	1		-0-
						4	9								
08	2139 N	1806	-0-	-333	-0-	482	1	1324	2	N	-0-				-0-
09	2130 N	1796	-0-	-334	-0-	451	1	1345	2	N	-0-				-0-
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	490	1	1804	2	N	6	6	1		-0-
						7	9								

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2023

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-				-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-				-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-				-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-				-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-				-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	4371 X	3645	-0-	-726	-0-	3645	2	Y	-0-		127	
06	4020 X	3233	-0-	-787	-0-	3155	2	Y	71	113 1	85	
07	3379 X	3059	-0-	-320	-0-	2949	2	Y	100	110 1	75	
08	3658 X	2604	-0-	-1054	-0-	2604	2	Y	-0-		75	
09	3540 X	2771	-0-	-769	-0-	2703	2	Y	62	111 1	26	
10	3658 X	3132	-0-	-526	-0-	3026	2	Y	96		122	

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035												
05	2373 N	1389	-0-	-984	-0-	1389	2	Y	-0-		13	
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	Y	-0-		13	
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	Y	-0-		13	
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1804	2	Y	13		26	
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1936	2	Y	79		105	
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	Y	-0-		105	

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073												
05	3503 X	1121	-0-	-2382	-0-	1110	2	Y	10		13	
06	1680 X	940	-0-	-740	-0-	923	2	Y	15		28	
07	1736 X	899	-0-	-837	-0-	893	2	Y	5		33	
08	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1460	2	Y	24	37 1	20	
09	1080 X	1055	-0-	-25	-0-	1034	2	Y	19		39	
10	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1162	2	Y	21		60	

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380												
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	467	1	N	8	8 1	-0-	
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	348	1	N	6	6 1	-0-	
07	1736 N	1217	-0-	-519	-0-	419	1	N	6	6 1	-0-	
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	543	1	N	-0-		-0-	
09	1500 N	1372	-0-	-128	-0-	475	1	N	-0-		-0-	
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	480	1	N	7	7 1	-0-	

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481												
05	3100 N	1703	-0-	-1397	2364	80	1	N	-0-		-0-	
06	3000 N	1620	-0-	-1380	984	75	1	N	-0-		-0-	
07	2694 N	1710	-0-	-984	-0-	77	1	N	-0-		-0-	
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		-0-	
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-		-0-	
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-		-0-	

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498												
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	N	15	15 1	-0-	
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	N	13	13 1	-0-	
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	42	1	N	16	16 1	-0-	
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-		-0-	
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-		-0-	
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	N	26	26 1	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3875 X	3198	-0-	-677	-0-	449	1	2731	2	N	16	16	1		-0-
						18	9								
06	3750 X	3416	-0-	-334	-0-	433	1	2966	2	N	15	15	1		-0-
						17	9								
07	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	421	1	2490	2	N	17	17	1		-0-
						19	9								
08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	531	1	3126	2	N	-0-				-0-
09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	505	1	3364	2	N	-0-				-0-
10	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	537	1	3464	2	N	29	29	1		-0-
						32	9								

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

05	3100 N	1735	-0-	-1365	5974	359	1	1368	2	N	7	7	1		-0-
						8	9								
06	3000 N	1772	-0-	-1228	4746	318	1	1448	2	N	5	5	1		-0-
						6	9								
07	3100 N	1776	-0-	-1324	3422	337	1	1432	2	N	6	6	1		-0-
						7	9								
08	3100 N	1948	-0-	-1152	2270	407	1	1541	2	N	-0-				-0-
09	3000 N	2195	-0-	-805	1465	380	1	1815	2	N	-0-				-0-
10	3100 N	2319	-0-	-781	684	381	1	1926	2	N	11	11	1		-0-
						12	9								

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	443	1	1258	2	N	7	7	1		-0-
						8	9								
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	326	1	553	2	N	5	5	1		-0-
						6	9								
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	410	1	1032	2	N	6	6	1		-0-
						7	9								
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	491	1	1314	2	N	-0-				-0-
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	465	1	1360	2	N	-0-				-0-
10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	483	1	1617	2	N	12	12	1		-0-
						13	9								

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

05	651 N	449	-0-	-202	-0-	342	1	107	2	N	-0-				-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	279	1	486	2	N	-0-				-0-
07	899 N	429	-0-	-470	-0-	293	1	136	2	N	-0-				-0-
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	327	1	43	2	N	-0-				-0-
09	780 N	504	-0-	-276	-0-	278	1	226	2	N	-0-				-0-
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	466	1	1349	2	N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	3100 N	2313	-0-	-787	7840	435 1	17 9	1861 2	N	15	15 1	-0-	
06	3000 N	2415	-0-	-585	7255	411 1	12 9	1992 2	N	11	11 1	-0-	
07	3100 N	2491	-0-	-609	6646	410 1	15 9	2066 2	N	14	14 1	-0-	
08	3100 N	2382	-0-	-718	5928	474 1		1908 2	N	-0-		-0-	
09	3000 N	2550	-0-	-450	5478	448 1		2102 2	N	-0-		-0-	
10	3100 N	3028	-0-	-72	5406	450 1	23 9	2555 2	N	21	21 1	-0-	

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540													
05	4464 X	3569	-0-	-895	-0-	532 1	21 9	3016 2	N	19	19 1	-0-	
06	4290 X	3290	-0-	-1000	-0-	494 1	17 9	2779 2	N	15	15 1	-0-	
07	4402 X	3391	-0-	-1011	-0-	503 1	20 9	2868 2	N	18	18 1	-0-	
08	4402 X	3504	-0-	-898	-0-	589 1		2915 2	N	-0-		-0-	
09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	551 1		3084 2	N	-0-		-0-	
10	3565 X	3321	-0-	-244	-0-	520 1	26 9	2775 2	N	24	24 1	-0-	

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533													
05	775 N	758	-0-	-17	-0-	433 1	2 9	323 2	N	2	2 1	-0-	
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	384 1	2 9	389 2	N	2	2 1	-0-	
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	412 1	2 9	356 2	N	2	2 1	-0-	
08	744 N	743	-0-	-1	-0-	475 1		268 2	N	-0-		-0-	
09	780 N	517	-0-	-263	-0-	418 1		99 2	N	-0-		-0-	
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	493 1	4 9	1280 2	N	4	4 1	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748													
05	3100 N	1640	-0-	-1460	621	1640 2			Y	-0-		16	
06	2361 N	1740	-0-	-621	-0-	1740 2			Y	-0-		16	
07	1550 N	1127	-0-	-423	-0-	1110 2	17 9		Y	15		31	
08	1643 N	1341	-0-	-302	-0-	1252 2	89 9		Y	81		112	
09	1740 N	1070	-0-	-670	-0-	1070 2			Y	-0-		112	
10	1116 N	942	-0-	-174	-0-	942 2			Y	-0-		112	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2666 X	1887	-0-	-779	-0-	239	1	1636	2	N	11	11	1	-0-
06	2580 X	1811	-0-	-769	-0-	228	1	1574	2	N	8	8	1	-0-
07	2449 X	1791	-0-	-658	-0-	238	1	1543	2	N	9	9	1	-0-
08	2449 X	1346	-0-	-1103	-0-	347	1	999	2	N	-0-			-0-
09	2190 X	1857	-0-	-333	-0-	378	1	1479	2	N	-0-			-0-
10	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	443	1	1530	2	N	13	13	1	-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

05	1126 N	1047	-0-	-79	-0-	219	1	822	2	N	5	5	1	-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	193	1	653	2	N	3	3	1	-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	304	1	1017	2	N	5	5	1	-0-
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	358	1	855	2	N	-0-			-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	333	1	865	2	N	-0-			-0-
10	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	400	1	2415	2	N	13	13	1	-0-

WSGCU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

05	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	449	1	4349	2	N	39	39	1	-0-
06	2970 X	2968	-0-	-2	-0-	326	1	2616	2	N	24	24	1	-0-
07	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	371	1	3715	2	N	25	25	1	-0-
08	3069 X	715	-0-	-2354	-0-	306	1	409	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2077	-0-	-893	-0-	411	1	1666	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	1395	-0-	-1674	-0-	473	1	905	2	N	15	15	1	-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

05	682 N	233	-0-	-449	-0-	11	1	221	2	N	1	1	1	-0-
06	420 N	104	-0-	-316	-0-	5	1	98	2	N	1	1	1	-0-
07	558 N	111	-0-	-447	-0-	5	1	106	2	N	-0-			-0-
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	10	1	189	2	N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	1	1	1	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG										
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																
WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180057		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 7445 - 10571						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	835	-0-	-467	-0-	41	1	790	2	N	4	4	1			-0-
06	750 N	86	-0-	-664	-0-	4	9	79	2	N	2	2	1			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
08	837 N	102	-0-	-735	-0-	2	9			N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180834		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 7352 - 10481						
05	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	370	1	2477	2	N	8	8	1			-0-
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	335	1	2611	2	N	7	7	1			-0-
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	335	1	3006	2	N	9	9	1			-0-
08	3100 N	3539	-0-	439	439	443	1	3096	2	N	-0-					-0-
09	2880 N	2441	-0-	-439	-0-	465	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	537	1	2094	2	N	10	10	1			-0-
WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180894		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7333 - 10475						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181093		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 7442 - 10478						
05	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	393	1	2245	2	N	8	8	1			-0-
06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	353	1	2182	2	N	6	6	1			-0-
07	3131 X	2284	-0-	-847	-0-	378	1	1899	2	N	6	6	1			-0-
08	3131 X	2292	-0-	-839	-0-	429	1	1863	2	N	-0-					-0-
09	3030 X	2756	-0-	-274	-0-	423	1	2333	2	N	-0-					-0-
10	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	449	1	2355	2	N	9	9	1			-0-
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181399		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 7484 - 10573						
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	930	2	N	4	4	1			-0-
06	1020 N	917	-0-	-103	-0-	43	1	871	2	N	3	3	1			-0-
07	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	48	1	1025	2	N	3	3	1			-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	67	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	N	-0-					-0-
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	86	1	1389	2	N	6	6	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3100 N	2142	-0-	-958	6264	498 1	1634 2	N	9	9 1	-0-	
06	3000 N	2159	-0-	-841	5423	435 1	1714 2	N	9	9 1	-0-	
07	3100 N	2441	-0-	-659	4764	465 1	1964 2	N	11	11 1	-0-	
08	3100 N	1906	-0-	-1194	3570	517 1	1389 2	N	-0-		-0-	
09	3000 N	2154	-0-	-846	2724	486 1	1668 2	N	-0-		-0-	
10	3100 N	2186	-0-	-914	1810	496 1	1675 2	N	14	14 1	-0-	
						15 9						

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469												
05	651 N	418	-0-	-233	-0-	340 1	78 2	N	-0-		-0-	
06	540 N	345	-0-	-195	-0-	280 1	65 2	N	-0-		-0-	
07	496 N	361	-0-	-135	-0-	308 1	53 2	N	-0-		-0-	
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	330 1	89 2	N	-0-		-0-	
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	349 1	85 2	N	-0-		-0-	
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	392 1	135 2	N	-0-		-0-	

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555												
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	479 1	3849 2	N	16	16 1	-0-	
06	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	457 1	3695 2	N	12	12 1	-0-	
07	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	461 1	3742 2	N	14	14 1	-0-	
08	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	550 1	3917 2	N	-0-		-0-	
09	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	508 1	4012 2	N	-0-		-0-	
10	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	514 1	4380 2	N	21	21 1	-0-	
						23 9						

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554												
05	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	469 1	3757 2	N	89	89 1	-0-	
06	3570 X	3439	-0-	-131	-0-	348 1	3022 2	N	63	63 1	-0-	
07	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	447 1	3644 2	N	73	73 1	-0-	
08	3689 X	3147	-0-	-542	-0-	458 1	2689 2	N	-0-		-0-	
09	3570 X	3376	-0-	-194	-0-	422 1	2954 2	N	-0-		-0-	
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	464 1	3126 2	N	90	90 1	-0-	
						99 9						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461															
05		3100 N	1618	-0-	-1482	859	350	1	1262	2	N	5	5	1	-0-
							6	9							
06		3000 N	2275	-0-	-725	134	337	1	1935	2	N	3	3	1	-0-
							3	9							
07		2511 N	2363	-0-	-148	-0-	357	1	2000	2	N	5	5	1	-0-
							6	9							
08		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	350	1	1859	2	N	-0-			-0-
09		2310 N	1672	-0-	-638	-0-	363	1	1309	2	N	-0-			-0-
10		2356 N	1609	-0-	-747	-0-	389	1	1216	2	N	4	4	1	-0-
							4	9							

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761															
05		3255 X	2659	-0-	-596	-0-	390	1	2262	2	N	6	6	1	-0-
							7	9							
06		3150 X	2431	-0-	-719	-0-	278	1	2145	2	N	7	7	1	-0-
							8	9							
07		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	457	1	2683	2	N	9	9	1	-0-
							10	9							
08		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	554	1	2142	2	N	-0-			-0-
09		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	584	1	2257	2	N	-0-			-0-
10		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	552	1	2797	2	N	14	14	1	-0-
							15	9							

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551															
05		7701 X	2239	-0-	-5462	-0-	440	1	1782	2	N	15	15	1	-0-
							17	9							
06		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	401	1	1460	2	N	13	13	1	-0-
							14	9							
07		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	438	1	1504	2	N	14	14	1	-0-
							15	9							
08		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	504	1	1447	2	N	-0-			-0-
09		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	483	1	1821	2	N	-0-			-0-
10		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	529	1	1967	2	N	23	23	1	-0-
							25	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	490	1	901	2	N	6	6 1	-0-
						7	9						
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	410	1	532	2	N	6	6 1	-0-
						7	9						
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	406	1	742	2	N	7	7 1	-0-
						8	9						
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	470	1	481	2	N	-0-		-0-
09	840 N	792	-0-	-48	-0-	403	1	389	2	N	-0-		-0-
10	868 N	831	-0-	-37	-0-	355	1	468	2	N	7	7 1	-0-
						8	9						

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-		-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	237	1	531	2	N	4	4 1	-0-
						4	9						

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	402	1	1575	2	N	11	11 1	-0-
						12	9						
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	337	1	1554	2	N	11	11 1	-0-
						12	9						
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	375	1	1665	2	N	14	14 1	-0-
						15	9						
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	397	1	1421	2	N	-0-		-0-
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	378	1	1223	2	N	-0-		-0-
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	355	1	1254	2	N	15	15 1	-0-
						17	9						

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	342	1	2490	2	N	12	12 1	-0-
						13	9						
06	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	282	1	1827	2	N	8	8 1	-0-
						9	9						
07	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	213	1	1873	2	N	8	8 1	-0-
						9	9						
08	2077 X	1778	-0-	-299	-0-	377	1	1401	2	N	-0-		-0-
09	2010 X	820	-0-	-1190	-0-	329	1	491	2	N	-0-		-0-
10	2077 X	786	-0-	-1291	-0-	337	1	445	2	N	4	4 1	-0-
						4	9						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1408	-0-	-1692	2328	343	1	1059	2	N	5	5	1			-0-
06	3000 N	1445	-0-	-1555	773	313	1	1128	2	N	4	4	1			-0-
07	1895 N	1122	-0-	-773	-0-	331	1	787	2	N	4	4	1			-0-
08	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	391	1	1002	2	N	-0-					-0-
09	1470 N	840	-0-	-630	-0-	315	1	525	2	N	-0-					-0-
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	329	1	937	2	N	4	4	1			-0-

WSGCU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

05	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	423	1	1655	2	N	20	20	1			-0-
06	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	409	1	2033	2	N	17	17	1			-0-
07	1705 X	463	-0-	-1242	-0-	389	1	61	2	N	12	12	1			-0-
08	1705 N	420	-0-	-1285	-0-	394	1	26	2	N	-0-					-0-
09	1650 N	401	-0-	-1249	-0-	290	1	111	2	N	-0-					-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	396	1	223	2	N	7	7	1			-0-

WSGCU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

05	3162 X	2924	-0-	-238	-0-	493	1	2420	2	N	10	10	1			-0-
06	3060 X	2049	-0-	-1011	-0-	406	1	1635	2	N	7	7	1			-0-
07	3162 X	2989	-0-	-173	-0-	479	1	2500	2	N	9	9	1			-0-
08	3162 X	3110	-0-	-52	-0-	560	1	2550	2	N	-0-					-0-
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	518	1	2812	2	N	-0-					-0-
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	526	1	2726	2	N	15	15	1			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	485	1	1318	2	N	-0-					-0-
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	426	1	1129	2	N	-0-					-0-
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	474	1	1325	2	N	-0-					-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	529	1	1122	2	N	-0-					-0-
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	477	1	1203	2	N	-0-					-0-
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	496	1	1170	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	287	1	1800	2	N	21	21	1			-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	139	1	509	2	N	32	32	1			-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	581	-0-	-1159	-0-	29	1	552	2	N	-0-					-0-
10	682 N	588	-0-	-94	-0-	69	1	500	2	N	17	17	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196941		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 7461 - 10553		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-							-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	4	1	68	2			-0-
09		865 N	865	-0-	-0-	43	1	822	2			-0-
10		1806 N	1806	-0-	-0-	326	1	1439	2			-0-
						41	9					

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197479		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7372 - 10500					
05		2604 X	2567	-0-	-37	-0-	494	1	2030	2	N	39	39	1	-0-
							43	9							
06		2520 X	2245	-0-	-275	-0-	423	1	1788	2	N	31	31	1	-0-
							34	9							
07		2604 X	2558	-0-	-46	-0-	464	1	2053	2	N	37	37	1	-0-
							41	9							
08		2604 X	2344	-0-	-260	-0-	532	1	1812	2	N	-0-			-0-
09		2490 X	2298	-0-	-192	-0-	489	1	1809	2	N	-0-			-0-
10		2573 N	2367	-0-	-206	-0-	500	1	1815	2	N	47	47	1	-0-
							52	9							

WSCGU (KELLY)		WELL #: 206		RRCID -> 197988		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7317 - 10455					
05		3007 X	2977	-0-	-30	-0-	441	1	2519	2	N	15	15	1	-0-
							17	9							
06		2910 X	2178	-0-	-732	-0-	382	1	1783	2	N	12	12	1	-0-
							13	9							
07		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	465	1	3280	2	N	16	16	1	-0-
							18	9							
08		2976 X	2835	-0-	-141	-0-	463	1	2372	2	N	-0-			-0-
09		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	447	1	2752	2	N	-0-			-0-
10		3751 X	3382	-0-	-369	-0-	458	1	2899	2	N	23	23	1	-0-
							25	9							

HAMBY HEIRS 2-A		WELL #: 1		RRCID -> 198263		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 10727 - 10788					
05		62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	Y	-0-			-0-
08		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	71	1	2219	2	Y	-0-			-0-
09		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	77	1	2455	2	Y	148	112	1	36
							163	9							
10		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	51	1	1617	2	Y	78	91	1	23
							86	9							

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203640		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 7354 - 10492					
05		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	311	1	1993	2	N	5	5	1	-0-
							6	9							
06		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	296	1	2092	2	N	7	7	1	-0-
							8	9							
07		3100 N	3341	-0-	241	241	377	1	2953	2	N	10	10	1	-0-
							11	9							
08		2606 N	2365	-0-	-241	-0-	380	1	1985	2	N	-0-			-0-
09		1980 N	1441	-0-	-539	-0-	353	1	1088	2	N	-0-			-0-
10		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	444	1	2383	2	N	11	11	1	-0-
							12	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	2783 N	2213	-0-	-570	-0-	363	1	1828	2	N	20	20 1
						22	9					-0-
06	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	384	1	2407	2	N	28	28 1
						31	9					-0-
07	3100 N	3681	-0-	581	581	438	1	3196	2	N	43	43 1
						47	9					-0-
08	2369 N	1788	-0-	-581	-0-	430	1	1358	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	3319	-0-	319	319	481	1	2838	2	N	-0-	-0-
10	5666 X	5347	-0-	-319	-0-	618	1	4639	2	N	82	82 1
						90	9					-0-

WSGCU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470												
05	3100 N	960	-0-	-2140	3377	304	1	649	2	N	6	6 1
						7	9					-0-
06	3000 N	939	-0-	-2061	1316	264	1	672	2	N	3	3 1
						3	9					-0-
07	2100 N	784	-0-	-1316	-0-	259	1	522	2	N	3	3 1
						3	9					-0-
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	307	1	679	2	N	-0-	-0-
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	316	1	816	2	N	-0-	-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	288	1	762	2	N	5	5 1
						6	9					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455												
05	2294 N	1057	-0-	-1237	-0-	355	1	692	2	N	9	9 1
						10	9					-0-
06	1350 N	774	-0-	-576	-0-	319	1	448	2	N	6	6 1
						7	9					-0-
07	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	353	1	859	2	N	7	7 1
						8	9					-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	452	1	687	2	N	-0-	-0-
09	780 N	663	-0-	-117	-0-	356	1	307	2	N	-0-	-0-
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	467	1	1239	2	N	13	13 1
						14	9					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642												
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	558	1	3514	2	N	21	21 1
						23	9					-0-
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	478	1	3115	2	N	15	15 1
						17	9					-0-
07	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	563	1	4408	2	N	20	20 1
						22	9					-0-
08	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	691	1	4949	2	N	-0-	-0-
09	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	672	1	5278	2	N	-0-	-0-
10	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	661	1	5163	2	N	36	36 1
						40	9					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716												
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	480 1 17 9	3219 2	N	15	15 1	-0-
06	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	390 1 14 9	2654 2	N	13	13 1	-0-
07	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	488 1 20 9	4237 2	N	18	18 1	-0-
08	3193 X	3187	-0-	-6	-0-	491 1	2696 2	N	-0-		-0-
09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	465 1	3176 2	N	-0-		-0-
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	458 1 22 9	2911 2	N	20	20 1	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

05	3100 N	2789	-0-	-311	3073	401 1 23 9	2365 2	N	21	21 1	-0-
06	3000 N	2663	-0-	-337	2736	364 1 25 9	2274 2	N	23	23 1	-0-
07	3100 N	2714	-0-	-386	2350	380 1 29 9	2305 2	N	26	26 1	-0-
08	3100 N	2341	-0-	-759	1591	422 1	1919 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	2353	-0-	-647	944	397 1	1956 2	N	-0-		-0-
10	2985 N	2041	-0-	-944	-0-	404 1 31 9	1606 2	N	28	28 1	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

05	2046 X	1859	-0-	-187	-0-	356 1 9 9	1494 2	N	8	8 1	-0-
06	1980 X	1623	-0-	-357	-0-	300 1 7 9	1316 2	N	6	6 1	-0-
07	2325 X	2010	-0-	-315	-0-	333 1 8 9	1669 2	N	7	7 1	-0-
08	2325 X	2158	-0-	-167	-0-	398 1	1760 2	N	-0-		-0-
09	2250 X	2247	-0-	-3	-0-	369 1	1878 2	N	-0-		-0-
10	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	368 1 13 9	2036 2	N	12	12 1	-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	459 1 10 9	2568 2	N	9	9 1	-0-
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	402 1 9 9	2362 2	N	8	8 1	-0-
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	442 1 11 9	2562 2	N	10	10 1	-0-
08	3038 X	2853	-0-	-185	-0-	507 1	2346 2	N	-0-		-0-
09	2940 X	2697	-0-	-243	-0-	458 1	2239 2	N	-0-		-0-
10	3038 X	2563	-0-	-475	-0-	480 1 13 9	2070 2	N	12	12 1	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3193 X	2490	-0-	-703	-0-	436	1	2024	2	N	27	27	1	-0-
						30	9							
06	3090 X	2489	-0-	-601	-0-	390	1	2081	2	N	16	16	1	-0-
						18	9							
07	3193 X	2694	-0-	-499	-0-	422	1	2250	2	N	20	20	1	-0-
						22	9							
08	3193 X	2814	-0-	-379	-0-	486	1	2328	2	N	-0-			-0-
09	3090 X	2947	-0-	-143	-0-	452	1	2495	2	N	-0-			-0-
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	466	1	2707	2	N	32	32	1	-0-
						35	9							

WSGCU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	N	13	13	1	-0-
						14	9							
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	N	12	12	1	-0-
						13	9							
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	N	14	14	1	-0-
						15	9							
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	30	1	549	2	N	-0-			-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	N	-0-			-0-
10	589 N	353	-0-	-236	-0-	82	1	257	2	N	13	13	1	-0-
						14	9							

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

05	3100 N	2291	-0-	-809	2964	519	1	1764	2	N	7	7	1	-0-
						8	9							
06	3000 N	1847	-0-	-1153	1811	443	1	1397	2	N	6	6	1	-0-
						7	9							
07	3100 N	1770	-0-	-1330	481	474	1	1289	2	N	6	6	1	-0-
						7	9							
08	2518 N	2037	-0-	-481	-0-	584	1	1453	2	N	-0-			-0-
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	491	1	1514	2	N	-0-			-0-
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	457	1	1464	2	N	8	8	1	-0-
						9	9							

WSGCU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

05	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	652	1	5446	2	N	15	15	1	-0-
						17	9							
06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	546	1	4299	2	N	14	14	1	-0-
						15	9							
07	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	570	1	4165	2	N	14	14	1	-0-
						15	9							
08	4960 X	4633	-0-	-327	-0-	666	1	3967	2	N	-0-			-0-
09	4800 X	4640	-0-	-160	-0-	633	1	4007	2	N	-0-			-0-
10	4960 X	4821	-0-	-139	-0-	639	1	4161	2	N	19	19	1	-0-
						21	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	61 1	1945 2	1985 2	Y	-0-			-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	43 1	1385 2	1985 2	Y	-0-			-0-
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	66 1	2140 2	1985 2	Y	-0-			-0-
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	60 1	1875 2	1985 2	Y	-0-			-0-
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	50 1	1583 2	1985 2	Y	-0-			-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	24 1	769 2	1985 2	Y	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555													
05	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	540 1	3404 2	3988 2	N	40	40	1	-0-
						44 9							
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	456 1	3157 2	3655 2	N	38	38	1	-0-
						42 9							
07	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	525 1	4169 2	4748 2	N	49	49	1	-0-
						54 9							
08	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	563 1	4103 2	4666 2	N	-0-			-0-
09	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	511 1	4450 2	4961 2	N	-0-			-0-
10	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	539 1	4845 2	5473 2	N	81	81	1	-0-
						89 9							

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704													
05	3100 N	2042	-0-	-1058	202	96 1	1918 2	3100 2	N	25	25	1	-0-
						28 9							
06	4014 X	3812	-0-	-202	-0-	288 1	3484 2	4014 2	N	36	36	1	-0-
						40 9							
07	1302 X	617	-0-	-685	-0-	240 1	344 2	1302 2	N	30	30	1	-0-
						33 9							
08	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	720 1	3733 2	4453 2	N	-0-			-0-
09	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	887 1	3620 2	4507 2	N	-0-			-0-
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	1023 1	2238 2	3328 2	N	61	61	1	-0-
						67 9							

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496													
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	581 1	3801 2	4396 2	N	13	13	1	-0-
						14 9							
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	492 1	3176 2	3681 2	N	12	12	1	-0-
						13 9							
07	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	549 1	4110 2	4674 2	N	14	14	1	-0-
						15 9							
08	3627 X	3177	-0-	-450	-0-	536 1	2641 2	3627 2	N	-0-			-0-
09	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	566 1	3686 2	4252 2	N	-0-			-0-
10	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	556 1	3623 2	4200 2	N	19	19	1	-0-
						21 9							

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573													
05	3100 N	3710	-0-	610	6509	489 1	3208 2	3100 2	N	12	12	1	-0-
						13 9							
06	3000 N	3218	-0-	218	6727	425 1	2782 2	3000 2	N	10	10	1	-0-
						11 9							
07	3100 N	3690	-0-	590	7317	487 1	3190 2	3100 2	N	12	12	1	-0-
						13 9							
08	10411 X	3094	-0-	-7317	-0-	542 1	2552 2	10411 2	N	-0-			-0-
09	2220 X	1788	-0-	-432	-0-	450 1	1338 2	2220 2	N	-0-			-0-
10	2294 X	2158	-0-	-136	-0-	479 1	1668 2	2294 2	N	10	10	1	-0-
						11 9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	252	1	360	2	N	4	-0-
						4	9				4	1
06	1590 N	562	-0-	-1028	-0-	263	1	295	2	N	4	-0-
						4	9				4	1
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	246	1	1308	2	N	8	-0-
						9	9				8	1
08	3100 N	6112	-0-	3012	3012	723	1	5389	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	5587	-0-	2587	5599	764	1	4823	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	3914	-0-	814	6413	693	1	3167	2	N	49	-0-
						54	9				49	1

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871												
05	3100 N	1942	-0-	-1158	3534	511	1	1416	2	N	14	-0-
						15	9				14	1
06	3000 N	415	-0-	-2585	949	275	1	131	2	N	8	-0-
						9	9				8	1
07	1457 N	283	-0-	-1174	-0-	264	1	16	2	N	3	-0-
						3	9				3	1
08	1953 N	542	-0-	-1411	-0-	357	1	185	2	N	-0-	-0-
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	353	1	1143	2	N	-0-	-0-
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	587	1	1764	2	N	24	-0-
						26	9				24	1

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778												
05	806 N	596	-0-	-210	-0-	294	1	298	2	N	4	-0-
						4	9				4	1
06	960 N	891	-0-	-69	-0-	217	1	671	2	N	3	-0-
						3	9				3	1
07	868 N	428	-0-	-440	-0-	339	1	89	2	N	-0-	-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	398	1	291	2	N	-0-	-0-
09	900 N	724	-0-	-176	-0-	369	1	355	2	N	-0-	-0-
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	395	1	1083	2	N	7	-0-
						8	9				7	1

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492												
05	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	461	1	4535	2	N	29	-0-
						32	9				29	1
06	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	370	1	5226	2	N	27	-0-
						30	9				27	1
07	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	448	1	4548	2	N	31	-0-
						34	9				31	1
08	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	479	1	4154	2	N	-0-	-0-
09	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	429	1	4259	2	N	-0-	-0-
10	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	470	1	3988	2	N	36	-0-
						40	9				36	1

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850												
05	3015 X	455	-0-	-2560	-0-	14	1	441	2	Y	-0-	-0-
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	Y	-0-	-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	Y	-0-	-0-
08	465 N	392	-0-	-73	-0-	12	1	380	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	402	-0-	-108	-0-	12	1	390	2	Y	-0-	-0-
10	527 N	290	-0-	-237	-0-	9	1	281	2	Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 LONG TRUSTS, THE 507585
 MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			100
07	2697 X	716	-0-	-1981	-0-	-0-	716	2		N	-0-			100
08	3038 X	900	-0-	-2138	-0-	-0-	900	2		N	-0-			100
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	-0-				N	NO RPT			100
10	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-				N	NO RPT			100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
 DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			80
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			80
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			80
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			80
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			80
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			80

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1794	2	2 9	N	2			50
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2	7 9	N	6			56
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			56
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			56
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			56
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			56

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			70
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-	45	2		N	-0-			70
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	2		N	-0-			70
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			70
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	-0-	28	2		N	-0-			70
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			70

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
NECHES EXPLORATION, L.L.C.		//CONT.// 601861										
FLEWELLEN		WELL #: 9		RRCID -> 172550		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342										
TUTTLE, A.J.		WELL #: 4		RRCID -> 146167		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 6730 - 10632		
05		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4231 2	35 9	N	32	42 1	54
06		2670 X	1914	-0-	-756	-0-	1908 2	6 9	N	5		59
07		2759 X	2615	-0-	-144	-0-	2615 2		N	-0-		59
08		2759 X	1394	-0-	-1365	-0-	1366 2	28 9	N	25	60 1	24
09		2670 X	1275	-0-	-1395	-0-	1264 2	11 9	N	10		34
10		2759 X	1361	-0-	-1398	-0-	1328 2	33 9	N	30	40 1	24

TUTTLE, A. J.		WELL #: 5		RRCID -> 236671		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10715 - 10735		
05		2077 N	2015	-0-	-62	-0-	2015 2		N	-0-		156
06		2010 N	1592	-0-	-418	-0-	1592 2		N	-0-		156
07		2046 N	1967	-0-	-79	-0-	1967 2		N	-0-		156
08		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-		156
09		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-		156
10		1953 N	1874	-0-	-79	-0-	1874 2		N	-0-		156

TUTTLE, A. J.		WELL #: 7H		RRCID -> 243955		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 13196		PERF.11202 - 13058		
05		5115 X	4702	-0-	-413	-0-	4702 2		N	-0-		107
06		4950 X	3714	-0-	-1236	-0-	3714 2		N	-0-		107
07		4867 X	4591	-0-	-276	-0-	4591 2		N	-0-		107
08		4867 X	4724	-0-	-143	-0-	4724 2		N	-0-		107
09		4620 X	4375	-0-	-245	-0-	4332 2	43 9	N	39		146
10		4712 X	4372	-0-	-340	-0-	4372 2		N	-0-		146

R2Q OPERATING LLC		687719										
BUIE, J.D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 158542		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 10966		PERF.10725 - 10857		
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-		8
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-		8
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-		8
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		8
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		8
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		8

BUIE, J.D. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 163005		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10700 - 10792		
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719														
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			83
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			83
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			83
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			83
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			83
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808														
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			7
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			7
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			7
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			7
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			7
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745														
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		Y	-0-			38
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			38
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			38
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			38
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			38
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803														
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			24
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			24
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			24
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			24
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			24
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606														
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521														
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			74
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			74
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			74
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			74
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			74
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494														
05		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-			96
06		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3		N	-0-			96
07		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2466	3	1 9	N	1			97
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2254	3	66 9	N	60	131 1		26
09		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2299	3	2 9	N	2			28
10		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606																
LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					26
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1618	3	81	9	N	74					100
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					100
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1618	3	111	9	N	101	175	1			26
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	3	1	9	N	1					27
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					27

SHOCO PRODUCTION LLC 778196																
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586																
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	N	3					152
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	348	2	15	9	N	14					166
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					166
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					166
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	651	2	33	9	N	30					196
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070																
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

SYDRI OPERATING, LLC 833597																
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664																
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612																
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	38	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	32	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634																
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					30
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	35	1			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602												
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722												
05		1913 N	-0-	-0-	-1913	-0-						43
06		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-						46
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	205	1	690	2	Y	53
							68	9				
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	122	1	281	2	Y	7
							9	9				
09		806 N	806	-0-	-0-	-0-	202	1	583	2	Y	26
							21	9				
10		961 N NO RPT	-0-	-0-	-961	-0-						26

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772												
05		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-						-0-
06		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-						-0-
07		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	386	1	1484	2	Y	-0-
08		1178 X	62	-0-	-1116	-0-	38	1	24	2	Y	-0-
09		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	546	1	1855	2	Y	-0-
10		1178 N NO RPT	-0-	-0-	-1178	-0-						-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640												
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						97
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						104
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						121
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	44	1	11	2	Y	15
							19	9				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						59
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						59

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597													
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		9312 X	-0-	-0-	-9312	-0-			Y	-0-			-0-
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-			-0-
07		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	662 1	2570 2	Y	-0-			-0-
08		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	1190 1	3972 2	Y	-0-			-0-
09		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	960 1	3282 2	Y	-0-			-0-
10		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821													
05		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-			-0-
06		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			Y	-0-			-0-
07		3968 X	2519	-0-	-1449	-0-	512 1	2007 2	Y	-0-			-0-
08		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	-0-			-0-
09		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			Y	-0-			-0-
10		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811													
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			53
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	62 1		3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.//		97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
84 ENERGY LLC		856467										
CULVER, G.W. GU		WELL #: B 3		RRCID -> 208894		COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		35
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-		35
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		35
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-		35
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	227	2	64 9	Y	58		93
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-		93

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		97752 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 016848		COMPL. DATE 07/01/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2387 X	937	-0-	-1450	-0-	937	3		Y	-0-		148
06	2460 X	327	-0-	-2133	-0-	327	3		Y	-0-		148
07	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-				Y	-0-		148
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		Y	-0-		148
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2774	3	8 9	Y	7		155
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		155

LEE -B- GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 016850		COMPL. DATE 06/20/1955			TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195462		COMPL. DATE 01/11/2003			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201267		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	349	1	2140 3	Y	-0-		47
06	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	401	1	1949 3	Y	2		49
07	3162 X	2366	-0-	-796	-0-	380	1	1986 3	Y	-0-		49
08	3162 X	1914	-0-	-1248	-0-	365	1	1549 3	Y	-0-		49
09	3060 X	2150	-0-	-910	-0-	244	1	1889 3	Y	15		64
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	17	9		Y	NO RPT		64

LEE -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201340		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		//CONT.//		97752 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
BUTEO ENTERPRISES				114087							
EAST TEXAS PLANT		WELL #:		1	RRCID ->	115300	COMPL. DATE	04/03/1972	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 6869 - 7056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COOK EXPLORATION CO.				174337							
FLEWELLEN		WELL #:		2 C	RRCID ->	016856	COMPL. DATE	10/10/1955	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6847 - 6864
05		3100 N	2503	-0-	-597	1420	2466 2	37 9	N	34	90
06		3000 N	2172	-0-	-828	592	2122 2	50 9	N	45	135
07		3016 N	2424	-0-	-592	-0-	2402 2	22 9	N	20	155
08		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2299 2	79 9	N	72	88
09		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2		N	-0-	88
10		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2207 2	17 9	N	15	103

NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861							
CULPEPPER, E. P.		WELL #:		2	RRCID ->	016853	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6885 - 6896
05		3100 N	3425	-0-	325	325	3412 2	13 9	N	12	43
06		3000 N	3671	-0-	671	996	3658 2	13 9	N	12	55
07		3100 N	6253	-0-	3153	4149	6225 2	28 9	N	25	80
08		10209 X	6060	-0-	-4149	-0-	6035 2	25 9	N	23	103
09		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5703 2	22 9	N	20	123
10		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5722 2	28 9	N	25	148

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342							
TUTTLE, A. J.		WELL #:		4	RRCID ->	193114	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 6730 - 6758
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SYDRI OPERATING, LLC				833597							
HORTON, TOBY G.U. 1		WELL #:		6	RRCID ->	020838	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 6570 - 6710
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY)				97752 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GREGG			
CRATON OPERATING LLC				186717							
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	175565	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4607 - 4614
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY)		//CONT.//	97752 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GREGG									
FAULCONER ENERGY, LLC			263648												
WSGUL (LACY E. -1)		WELL #:	1	RRCID -> 172465	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	4590 - 4622						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)			97752 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG									
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415												
JEFFREY		WELL #:	2	RRCID -> 149714	COMPL. DATE 09/11/1959	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	N/A						
05	469 N		469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-				-0-
06	443 N		443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-				-0-
07	155 N			-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	450 N			-0-	-450	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CAMERON EXPLORATION, INC.			126996			CNTY: GREGG									
FISHER, MARVEL		WELL #:	1	RRCID -> 196491	COMPL. DATE 05/03/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7291 - 7299						
05	31 N		14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-				-0-
06	19 N		19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-				-0-
07	18 N		18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-				-0-
08	18 N		18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-				-0-
09	30 N		17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CRATON OPERATING LLC			186717			CNTY: GREGG									
BODENHEIM, G. A.		WELL #:	6	RRCID -> 147050	COMPL. DATE 08/31/1993	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7340 - 7360						
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FAULCONER ENERGY, LLC			263648			CNTY: GREGG									
WSGUL (LACY, E. -2)		WELL #:	2	RRCID -> 016950	COMPL. DATE 06/16/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7347 - 7372						
05	6541 X		5551	-0-	-990	-0-	262	1	5289	2	N	-0-			-0-
06	6330 X		5368	-0-	-962	-0-	250	1	5118	2	N	-0-			-0-
07	6541 X		5457	-0-	-1084	-0-	244	1	5213	2	N	-0-			-0-
08	6541 X		5582	-0-	-959	-0-	284	1	5298	2	N	-0-			-0-
09	6330 X		5432	-0-	-898	-0-	270	1	5162	2	N	-0-			-0-
10	5549 X		5174	-0-	-375	-0-	251	1	4923	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)			//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648										
WSCGU (LACY, R.)			WELL #:	301	RRCID ->	016951	COMPL. DATE	05/17/1941	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7300 - 7768	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	434 N	327	-0-	-107	-0-	15 1	303 2	N	8	8 1			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	9 9	393 2	N	7	7 1			-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	20 1	543 2	N	11	11 1			-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	8 9	384 2	N	-0-				-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	26 1	568 2	N	-0-				-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	12 9	590 2	N	17	17 1			-0-
						21 1							
						30 1							
						30 1							
						19 9							

HAYS, MARTIN			WELL #:	2	RRCID ->	016955	COMPL. DATE	06/22/1941	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	7317 - 7357	
05	558 N	293	-0-	-265	-0-	14 1	269 2	N	9	9 1			-0-
06	480 N	229	-0-	-251	-0-	10 9	212 2	N	5	5 1			-0-
07	465 N	206	-0-	-259	-0-	11 1	191 2	N	5	5 1			-0-
08	279 N	171	-0-	-108	-0-	6 9	162 2	N	-0-				-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	9 1	281 2	N	-0-				-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	15 1	406 2	N	13	13 1			-0-
						21 1							
						14 9							

WSCGU (HORTSON-DICKSON)			WELL #:	510	RRCID ->	062148	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	6749 - 7269	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	505	RRCID ->	171768	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6612 - 7260	
05	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	146 1	2853 2	N	100	100 1			-0-
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	110 9	2722 2	N	74	74 1			-0-
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	137 1	2786 2	N	85	85 1			-0-
08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	81 9	2819 2	N	-0-				-0-
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	135 1	3063 2	N	-0-				-0-
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	94 9	3141 2	N	128	128 1			-0-
						156 1							
						166 1							
						160 1							
						141 9							

WSGU4 (SKIPPER "A" -2)			WELL #:	2	RRCID ->	173769	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	7244 - 7283	
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	59 1	1193 2	N	-0-				-0-
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	57 1	1172 2	N	-0-				-0-
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	60 1	1271 2	N	-0-				-0-
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	71 1	1317 2	N	-0-				-0-
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	64 1	1229 2	N	-0-				-0-
10	1271 N	1018	-0-	-253	-0-	49 1	969 2	N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2356 N	55	-0-	-2301	-0-	2	1	46	2	N	6	6	1	-0-
06	810 N	61	-0-	-749	-0-	7	9	57	2	N	1	1	1	-0-
07	558 N	351	-0-	-207	-0-	1	9	329	2	N	5	5	1	-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	16	6	959	2	N	-0-			-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1	9	1225	2	N	-0-			-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	53	1	973	2	N	47	47	1	-0-
						67	1							-0-
						50	1							-0-
						52	9							-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

05	806 N	681	-0-	-125	-0-	32	1	649	2	N	-0-			-0-
06	750 N	676	-0-	-74	-0-	31	1	645	2	N	-0-			-0-
07	806 N	692	-0-	-114	-0-	31	1	661	2	N	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	37	1	690	2	N	-0-			-0-
09	690 N	664	-0-	-26	-0-	33	1	631	2	N	-0-			-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

05	651 N	610	-0-	-41	-0-	29	1	573	2	N	7	7	1	-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	8	9	814	2	N	7	7	1	-0-
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	40	1	1506	2	N	14	14	1	-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	8	9	1081	2	N	-0-			-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	71	1	952	2	N	-0-			-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	15	9	939	2	N	14	14	1	-0-
						59	1							-0-
						50	1							-0-
						48	1							-0-
						15	9							-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193414		COMPL. DATE 02/13/2003			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	930 N	860	-0-	-70	-0-	40 1	802 2	N	16	16 1	-0-
06	900 N	827	-0-	-73	-0-	18 9	776 2	N	12	12 1	-0-
07	930 N	763	-0-	-167	-0-	38 1	714 2	N	14	14 1	-0-
08	868 N	765	-0-	-103	-0-	13 9	725 2	N	-0-		-0-
09	840 N	698	-0-	-142	-0-	34 1	663 2	N	-0-		-0-
10	775 N	717	-0-	-58	-0-	40 1	665 2	N	16	16 1	-0-
						18 9					
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 113		RRCID -> 195657		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361		
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	47 1	919 2	N	25	25 1	-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	28 9	916 2	N	19	19 1	-0-
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	46 1	1037 2	N	24	24 1	-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	21 9	1095 2	N	-0-		-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	50 1	1057 2	N	-0-		-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	26 9	1052 2	N	34	34 1	-0-
						60 1					
						57 1					
						54 1					
						37 9					
WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196639		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309		
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	32 1	638 2	N	13	13 1	-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	14 9	636 2	N	10	10 1	-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31 1	633 2	N	12	12 1	-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	11 9	719 2	N	-0-		-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	30 1	748 2	N	-0-		-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	13 9	864 2	N	20	20 1	-0-
						39 1					
						40 1					
						44 1					
						22 9					
SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204232		COMPL. DATE 03/20/2009			TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 206894		COMPL. DATE 09/13/1991			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206993		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16)		WELL #: 16		RRCID -> 207710		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346								
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	148 1	2958 2	N	44	44	1					-0-
						48 9										
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	139 1	2819 2	N	32	32	1					-0-
						35 9										
07	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	140 1	2948 2	N	37	37	1					-0-
						41 9										
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	166 1	3065 2	N	-0-							-0-
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	161 1	3043 2	N	-0-							-0-
10	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	165 1	3233 2	N	54	54	1					-0-
						59 9										

WSGU11 (GRAY -2)		WELL #: 2		RRCID -> 245190		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266								
05	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	185 1	3727 2	N	15	15	1					-0-
						17 9										
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	169 1	3454 2	N	16	16	1					-0-
						18 9										
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	174 1	3694 2	N	19	19	1					-0-
						21 9										
08	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	211 1	3928 2	N	-0-							-0-
09	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	209 1	3972 2	N	-0-							-0-
10	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	213 1	4178 2	N	28	28	1					-0-
						31 9										

IMAGERY EXPLORATION, INC.		422898		RRCID -> 288619		COMPL. DATE 04/11/2021		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608								
SMITHERMAN #1 GAS UNIT		WELL #: 1														
05	1571 N	1239	-0-	-332	-0-	1074 2	165 9	N	150							235
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1021 2	172 9	N	156	331	1					60
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1086 2	185 9	N	168	170	1					58
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1499 2	238 9	N	216	174	1					100
09	1200 N	643	-0-	-557	-0-	478 2	165 9	N	150							250
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT							250

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)		97752 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3 C		RRCID -> 266976		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)		//CONT.//		97752 581	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
COOK EXPLORATION CO.				174337									
FLEWELLEN				WELL #:	2 T	RRCID ->	016959	COMPL. DATE	10/10/1955	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY				223490		CAPACITY			CNTY: GREGG			
TOLAR, JOE				WELL #:	2	RRCID ->	016960	COMPL. DATE	02/14/1955	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 7390 - 7639
05	7843 X	2201	-0-	-5642	-0-	2183	2	18	9	N	16	74
06	7590 X	3087	-0-	-4503	-0-	3069	2	18	9	N	16	90
07	3999 X	810	-0-	-3189	-0-	810	2			N	-0-	48
08	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7738	2	40	9	N	36	84
09	6420 X	4107	-0-	-2313	-0-	4076	2	31	9	N	28	112
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT	112

WILLOW SPRINGS (RODESSA)				97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	016885	COMPL. DATE	09/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7015 - 7051
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	195262	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7090 - 7098
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	195463	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6872 - 7062
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	199769	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6878 - 6916
05	4030 X	2592	-0-	-1438	-0-	333	1	2216	3	Y	39	166 1 59
06	3900 X	2937	-0-	-963	-0-	319	1	2592	3	Y	24	83
07	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	354	1	3656	3	Y	34	117
08	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	374	1	3613	3	Y	35	152
09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	342	1	3394	3	Y	22	174
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT	174

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA)				//CONT.//	97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467										
LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	201268	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6994 - 7034		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

MCKINLEY 'E' GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	202695	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7022 - 7043		
05	4061	X	3380	-0-	-681	-0-	3356	3	24	9	Y	22	131	1	43
06	3930	X	1773	-0-	-2157	-0-	1769	3	4	9	Y	4			47
07	3968	X	3672	-0-	-296	-0-	3671	3	1	9	Y	1			48
08	3906	X	3610	-0-	-296	-0-	3563	3	47	9	Y	43			91
09	3690	X	3649	-0-	-41	-0-	3582	3	67	9	Y	61	57	1	95
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT					95

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	204912	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6837 - 6873		
05	4836	X	4807	-0-	-29	-0-	686	1	4110	3	Y	10			40
06	4680	X	4435	-0-	-245	-0-	658	1	3760	3	Y	15			55
07	5146	X	4581	-0-	-565	-0-	681	1	3889	3	Y	10	50	1	15
08	5146	X	4210	-0-	-936	-0-	626	1	3574	3	Y	9			24
09	4980	X	4192	-0-	-788	-0-	668	1	3511	3	Y	12			36
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT					36

TOLER				WELL #:	3	RRCID ->	204914	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7006 - 7046		
05	4898	X	4821	-0-	-77	-0-	4762	3	59	9	Y	54	173	1	162
06	4740	X	3977	-0-	-763	-0-	3920	3	57	9	Y	52			214
07	4898	X	3990	-0-	-908	-0-	3948	3	42	9	Y	38			252
08	4836	X	4156	-0-	-680	-0-	4103	3	53	9	Y	48	80	1	220
09	4680	X	3983	-0-	-697	-0-	3933	3	50	9	Y	45	127	1	138
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT					138

HAYES, CLAUDE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	206337	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6833 - 6867		
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4315	3	47	9	N	43			190
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3686	3	32	9	N	29	133	1	86
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4268	3	31	9	N	28			114
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3635	3	42	9	N	38			152
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4239	3	41	9	N	37			189
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT					189

HARRISON, P.D. ET AL				WELL #:	10	RRCID ->	206901	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6988 - 7025		
05	4464	X	3949	-0-	-515	-0-	3899	3	50	9	Y	45			190
06	3960	X	3281	-0-	-679	-0-	3252	3	29	9	Y	26	93	1	123
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4090	3	61	9	Y	55			178
08	3937	X	3874	-0-	-63	-0-	3832	3	42	9	Y	38			216
09	3810	X	3701	-0-	-109	-0-	3679	3	22	9	Y	20	118	1	118
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT					118

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3923	3	13	9	N	12	144
06	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3905	3	19	9	N	17	161
07	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-	161
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3090	3	29	9	N	26	187
09	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3912	3	15	9	N	14	122
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT	122

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918												
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-	-0-
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	3			Y	-0-	-0-
07	620 N	384	-0-	-236	-0-	384	3			Y	-0-	-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	-0-

CRATON OPERATING LLC 186717												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747												
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-	-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	-0-
07	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2			Y	-0-	-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-	-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-	-0-
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-	-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642												
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 101		RRCID -> 016917		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 501		RRCID -> 081756		COMPL. DATE 02/19/1979		TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID -> 178103		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192239		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192242		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193415		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196640		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		542		RRCID -> 206994		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NECHES EXPLORATION, L.L.C.		601861		WELL #:		1		RRCID -> 016890		COMPL. DATE 05/03/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6876 - 7003	
05	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4773	2	35	9	N	32	112	1		60
06	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4644	2	10	9	N	9				69
07	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4430	2	42	9	N	38				107
08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4218	2	21	9	N	19				126
09	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4725	2	28	9	N	25	103	1		48
10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4738	2	35	9	N	32				80

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342		WELL #:		2		RRCID -> 191469		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6790 - 6830	
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	N	7				101
06	900 N	819	-0-	-81	-0-	817	2	2	9	N	2				103
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	2	2	9	N	2				105
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	585	2	10	9	N	9	25	1		89
09	810 N	550	-0-	-260	-0-	542	2	8	9	N	7				96
10	930 N	569	-0-	-361	-0-	569	2			N	-0-	17	1		79

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		WELL #:		1 C		RRCID -> 016922		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6882 - 6909	
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				1
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				1
07	899 N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-				1
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-				1
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-				1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

SYDRI OPERATING, LLC		833597		WELL #:		1		RRCID -> 133903		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 10736		PERF. 6782 - 10664	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
HARRISON, P.D. "E" G.U		WELL #:		11		RRCID -> 263525		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG					
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
KELLY				WELL #:	1	RRCID ->	138478	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7653 - 7662		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415										
JEFFREY UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	087939	COMPL. DATE	10/00/1993	TOTAL DEPTH	9134	PERF. 7506 - 9021		
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
SHEAD, H. P.#1				WELL #:	1	RRCID ->	043038	COMPL. DATE	11/29/1967	TOTAL DEPTH	9022	PERF. 8806 - 8832		
05		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4615	2	31 9	N	28			95
06		2460 X	244	-0-	-2216	-0-	229	2	15 9	N	14			109
07		2542 X	476	-0-	-2066	-0-	475	2	1 9	N	1			110
08		2542 X	274	-0-	-2268	-0-	274	2		N	-0-			110
09		2460 X	3	-0-	-2457	-0-	1	2	2 9	N	2	77 1		35
*10		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			35
NORRIS ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	162626	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7486 - 7503		
05		837 N	688	-0-	-149	-0-	677	2	11 9	N	10			51
06		750 N	459	-0-	-291	-0-	447	2	12 9	N	11			62
07		682 N	464	-0-	-218	-0-	452	2	12 9	N	11			73
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	773	2	28 9	N	25			98
09		796 N	796	-0-	-0-	-0-	772	2	24 9	N	22			120
*10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6 9	N	5			125
TAYLOR-ANNE				WELL #:	1	RRCID ->	175476	COMPL. DATE	04/18/2017	TOTAL DEPTH	9111	PERF. 6800 - 6822		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
TAYLOR-ANNE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	178357	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 7440 - 8414		
05		3007 X	2761	-0-	-246	-0-	2710	3	51 9	N	46	173 1		63
06		3060 X	1412	-0-	-1648	-0-	1366	3	46 9	N	42			105
07		3162 X	816	-0-	-2346	-0-	766	3	50 9	N	45			150
08		3162 X	50	-0-	-3112	-0-	25	3	25 9	N	23			173
09		2850 X	209	-0-	-2641	-0-	156	3	53 9	N	48	172 1		49
*10		2759 X	1682	-0-	-1077	-0-	1632	3	50 9	N	45			94

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-	88	1			157
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					157
07	837 N	549	-0-	-288	-0-	549	2			N	-0-					157
08	899 N	471	-0-	-428	-0-	471	2			N	-0-					157
09	660 N	43	-0-	-617	-0-	43	2			N	-0-					157
*10	558 N	42	-0-	-516	-0-	42	2			N	-0-					157

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	13445	2	3	9	N	3					110
06	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					110
07	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	10910	2	3	9	N	3					113
08	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					113
09	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8941	2	30	9	N	27					140
*10	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8728	2	25	9	N	23					163

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 291134 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 7837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS, N.C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 291791 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
CRATON OPERATING LLC			186717									
BODENHEIM, G. A.			WELL #:	4	RRCID ->	058501	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7509 - 7758
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCWHORTER, E. O.			WELL #:	4	RRCID ->	058502	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL DEPTH	8935	PERF.	7530 - 8848
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCWHORTER, E. O.			WELL #:	1	RRCID ->	063589	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7672 - 8821
05		2759 X	2160	-0-	-599	-0-	2160	2		N	-0-	127
06		2670 X	1953	-0-	-717	-0-	1950	2	3 9	N	3	35
07		2759 X	2105	-0-	-654	-0-	2105	2		N	-0-	35
08		2759 X	1968	-0-	-791	-0-	1968	2		N	-0-	35
09		2670 X	1971	-0-	-699	-0-	1971	2		N	-0-	35
10		2170 X	1563	-0-	-607	-0-	1563	2		N	-0-	35
STEVENS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	070977	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	14316	PERF.	7500 - 7544
05		496 N	189	-0-	-307	-0-	189	2		N	-0-	114
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	114
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-	114
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-	114
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-	114
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-	114
HAIRGROVE			WELL #:	1	RRCID ->	127602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6766 - 6774
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BODENHEIM, G. A.			WELL #:	3	RRCID ->	131441	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7520 - 7647
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	130	2	11 9	Y	10	89
06		120 N	58	-0-	-62	-0-	56	2	2 9	Y	2	91
07		155 X	35	-0-	-120	-0-	35	2		Y	-0-	91
08		124 X	74	-0-	-50	-0-	74	2		Y	-0-	91
09		150 X	75	-0-	-75	-0-	75	2		Y	-0-	91
10		155 X	107	-0-	-48	-0-	107	2		Y	-0-	91
BODENHEIM, G. A.			WELL #:	5	RRCID ->	132450	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7902 - 7908
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34		51
09		14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-	51
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT		51

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717									
JONES ESTATE		WELL #: 1A		RRCID -> 134504		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THRASHER		WELL #: 1		RRCID -> 134518		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000			
05	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1430	2	1 9	N	1	124
06	1290 N	1164	-0-	-126	-0-	1156	2	8 9	N	7	57
07	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	1140	2		N	-0-	57
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-	57
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-	57
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	57

TOLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135706		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCWHORTER, E. O.		WELL #: 5		RRCID -> 140769		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574			
05	1457 X	627	-0-	-830	-0-	625	2	2 9	Y	2	79
06	990 X	503	-0-	-487	-0-	500	2	3 9	Y	3	34
07	1023 X	446	-0-	-577	-0-	446	2		Y	-0-	34
08	1023 X	516	-0-	-507	-0-	516	2		Y	-0-	34
09	990 X	505	-0-	-485	-0-	505	2		Y	-0-	34
10	620 X	391	-0-	-229	-0-	391	2		Y	-0-	34

TOLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151190		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560			
05	4278 X	4211	-0-	-67	-0-	4144	2	67 9	N	61	39
06	4140 X	3728	-0-	-412	-0-	3665	2	63 9	N	57	96
07	4278 X	3974	-0-	-304	-0-	3906	2	68 9	N	62	58
08	4092 X	1657	-0-	-2435	-0-	1634	2	23 9	N	21	79
09	4080 X	196	-0-	-3884	-0-	196	2		N	-0-	79
10	4216 X	43	-0-	-4173	-0-	43	2		N	-0-	79

MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 152328		COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632			
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	313	2	3 9	N	3	47
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-	47
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	215	2	1 9	N	1	48
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3 9	N	3	51
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6 9	N	5	56
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4 9	N	4	60

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 7-C		RRCID -> 152921		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717								
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 11		RRCID -> 153415		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	N	-0-		55
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2	N	-0-		55
07	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1179 2	N	-0-		55
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-		55
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-		55
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-		55

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-C		RRCID -> 154770		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 9-C		RRCID -> 154898		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 10		RRCID -> 160755		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 171603		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193778		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

05	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	10530	2	59	9	N	54					104
06	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	10055	2	45	9	N	41	77	1			68
07	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	9912	2	50	9	N	45	77	1			36
08	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9793	2	34	9	N	31					67
09	9690 X	9589	-0-	-101	-0-	9541	2	48	9	N	44					111
10	10013 X	9907	-0-	-106	-0-	9862	2	45	9	N	41	94	1			58

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

05	434 N	158	-0-	-276	-0-	158	2			N	-0-					16
06	180 N	24	-0-	-156	-0-	24	2			N	-0-					16
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					16
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					16
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					16
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					16

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
 HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2023

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

05	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2234	2	7	9	N	6					160
06	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1663	2	6	9	N	5	3	8			162
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	3	143	1			22
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					22
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					22
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					22

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
WSGU1 (LACY, E. -3)				WELL #: 3	RRCID -> 016978	COMPL. DATE 04/24/1999	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 7460	- 8425				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WSGU10 (MARTIN -2T)				WELL #: 2	RRCID -> 016979	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7601	- 7649				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WSGU11 (GRAY -1)				WELL #: 1	RRCID -> 036889	COMPL. DATE 10/31/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7433	- 8724				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 507	RRCID -> 036890	COMPL. DATE 08/05/1992	TOTAL DEPTH 8798	PERF. 7490	- 8480				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WSCGU (KELLY)				WELL #: 202	RRCID -> 054775	COMPL. DATE 01/11/1973	TOTAL DEPTH 8910	PERF. 7332	- 8679				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WSGU10 (WALKE -1)				WELL #: 4	RRCID -> 055002	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7362	- 8779				
05	3100 N	1296	-0-	-1804	31	330 1	963 2	N	3	3 1			-0-
06	1410 N	1310	-0-	-100	-0-	318 1	990 2	N	2	2 1			-0-
07	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	328 1	975 2	N	3	3 1			-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	397 1	972 2	N	-0-				-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	381 1	1003 2	N	-0-				-0-
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	386 1	1002 2	N	4	4 1			-0-
						4 9							

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 511		RRCID -> 055437		COMPL. DATE 01/25/1973		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 7336 - 8393			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 056484		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7707 - 8651			
05	3100 N	1373	-0-	-1727	6333	304	1	1069	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1539	-0-	-1461	4872	344	1	1195	2	N	-0-		-0-
07	6256 X	1384	-0-	-4872	-0-	318	1	1066	2	N	-0-		-0-
08	2046 X	1866	-0-	-180	-0-	446	1	1420	2	N	-0-		-0-
09	1980 X	1664	-0-	-316	-0-	398	1	1266	2	N	-0-		-0-
10	1581 X	1489	-0-	-92	-0-	397	1	1092	2	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)		WELL #: 14		RRCID -> 092527		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10514		PERF. 8619 - 9409			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KELLY, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 097660		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 7608 - 8982			
05	3286 X	2579	-0-	-707	-0-	56	1	2523	2	Y	-0-		130
06	3180 X	2507	-0-	-673	-0-	49	1	2458	2	Y	-0-		130
07	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	57	1	2729	2	Y	-0-		130
08	3038 X	2677	-0-	-361	-0-	60	1	2617	2	Y	-0-		130
09	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	82	1	3421	2	Y	1	1 8	130
10	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	138	1	4894	2	Y	-0-		130

HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 103410		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8826		PERF. 7476 - 7846			
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	98	1	3259	2	N	-0-		15
06	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	94	1	3122	2	N	26		41
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	102	1	3402	2	N	-0-		41
08	3410 X	3311	-0-	-99	-0-	97	1	3214	2	N	-0-		41
09	3300 X	3140	-0-	-160	-0-	93	1	3047	2	N	-0-		41
10	3503 X	3343	-0-	-160	-0-	99	1	3243	2	N	1	1 8	41

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 518		RRCID -> 120821		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 7320 - 7834			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 517 U		RRCID -> 120824		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)		WELL #: 3		RRCID -> 121153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
WSGU11 (GRAY -2U)		WELL #: 2		RRCID -> 121165		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 105		RRCID -> 128181		COMPL. DATE 08/05/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ENSERCH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 129075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HAYES		WELL #: 3		RRCID -> 130605		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743			
05	3100 N	1255	-0-	-1845	85	425 1	824 2	N	5	5 1	-0-
						6 9					
06	1500 N	1192	-0-	-308	-0-	398 1	790 2	N	4	4 1	-0-
						4 9					
07	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	386 1	814 2	N	4	4 1	-0-
						4 9					
08	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	433 1	615 2	N	-0-		-0-
09	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	418 1	706 2	N	-0-		-0-
10	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	432 1	678 2	N	5	5 1	-0-
						6 9					

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	N	2	2 1	-0-
						2	9						
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	319	1	727	2	N	3	3 1	-0-
						3	9						
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	204	1	402	2	N	4	4 1	-0-
						4	9						
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	258	1	566	2	N	-0-		-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	427	1	957	2	N	-0-		-0-
10	620 N	530	-0-	-90	-0-	328	1	196	2	N	5	5 1	-0-
						6	9						

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	N	-0-		72
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	N	-0-		72
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	N	-0-		72
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	N	-0-		72
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	5	1	192	2	N	-0-		72
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	229	2	N	3		75
						3	9						

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 519		RRCID -> 153607		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	390	1	904	2	N	12
						13	9				-0-
06	1290 N	1121	-0-	-169	-0-	341	1	769	2	N	10
						11	9				-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	368	1	829	2	N	11
						12	9				-0-
08	1302 N	1125	-0-	-177	-0-	438	1	687	2	N	-0-
09	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	405	1	657	2	N	-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	438	1	766	2	N	-0-
						15	9				-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995			TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAYES		WELL #: 6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976		
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	2	N	-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	11	1	233	2	N	-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	11	1	239	2	N	-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	2	N	-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	2	N	-0-

HAYES		WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996			TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183		
05	186 N	88	-0-	-98	-0-	4	1	84	2	N	-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	2	N	-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	2	N	-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-

HAYES		WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SPEAR		WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)		WELL #: 7		RRCID -> 171501		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WSGCU (LACY, R.)		WELL #: 303		RRCID -> 171865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR		WELL #: 1		RRCID -> 173153		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGCU (ROBERTSON)		WELL #: 106		RRCID -> 173273		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (ROBERTSON)		WELL #: 107		RRCID -> 174351		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGUL (LACY, E. -9)		WELL #: 9		RRCID -> 174507		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #: 23		RRCID -> 174608		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WSCGU (HORTON-DICKSON -21)		WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177531		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 401		RRCID -> 178265		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178658		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 305		RRCID -> 179136		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179378		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179587		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181405		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181515		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181825		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181909		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183345		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13)		WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #: 32		RRCID -> 188694		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 306		RRCID -> 190994		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 6		RRCID -> 191582		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 191591		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 191946		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 525		RRCID -> 192626		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 535		RRCID -> 192912		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192914		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193417		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196942		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197480		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WSCGU (KELLY)		WELL #: 206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 9		RRCID -> 206887		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207218		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY -8)		WELL #: 9		RRCID -> 207691		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 544		RRCID -> 207882		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 541		RRCID -> 208878		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648										
PINE TREE I.S.D.			WELL #:	8	RRCID ->	208970	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7557 - 9449	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SKIPPER UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	211119	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	7426 - 9891	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WSGU11 (GRAY -9)			WELL #:	10	RRCID ->	219833	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	7363 - 8763	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	543	RRCID ->	222062	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	7376 - 8715	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PINE TREE I.S.D.			WELL #:	10	RRCID ->	222147	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	7499 - 8905	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	547	RRCID ->	222314	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	10754	PERF.	7429 - 8811	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 7)			WELL #:	7	RRCID ->	226444	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	7353 - 8858	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)		WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8)		WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241863		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 546		RRCID -> 245586		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 257060		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 258136		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
PINE TREE ISD		WELL #:		4	RRCID ->	291115	COMPL. DATE	10/31/1983	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	7282 - 7446		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	2	N	-0-			-0-
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	12	1	254	2	N	-0-			-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	2	N	-0-			-0-
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	2	N	-0-			-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	60			60
						66	9							
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	-0-			60

H & T EXPLORATION, INC.				341571										
WICKHAM PACKING CO.		WELL #:		A 2	RRCID ->	140145	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7387 - 8654		
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			88
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			88
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			88
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-			88
09	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-			88
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			88

YATES, MARY ALICE		WELL #:		1	RRCID ->	278108	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	7688 - 7700		
05	581 X	581	-0-	-0-	-0-	472	2	109	9	N	99			204
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	356	2	19	9	N	17	183	1	38
07	517 X	517	-0-	-0-	-0-	449	2	68	9	N	62			100
08	470 X	470	-0-	-0-	-0-	426	2	44	9	N	40			140
09	139 X	139	-0-	-0-	-0-	78	2	61	9	N	55			195
10	194 X	194	-0-	-0-	-0-	153	2	41	9	N	37			232

MOORE, J. B. UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	280646	COMPL. DATE	08/09/2015	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	7906 - 7960		
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4977	2	35	9	N	32			105
06	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4385	2	17	9	N	15			120
07	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5074	2	34	9	N	31			151
08	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4584	2	39	9	N	35			186
09	2370 X	1452	-0-	-918	-0-	1428	2	24	9	N	22	170	1	38
10	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3894	2	4	9	N	4			42

NECHES EXPLORATION, L.L.C.		WELL #:		9	RRCID ->	284681	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	7910 - 7920		
FLEWELLEN														
05	1023 N	910	-0-	-113	-0-	901	2	9	9	N	8			91
06	900 N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-			91
07	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-			91
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			91
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			91
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			91

CASTLEBERRY		WELL #:		5	RRCID ->	291450	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	10839	PERF.	7638 - 7710		
05	1085 N	965	-0-	-120	-0-	948	2	17	9	N	15			187
06	960 N	818	-0-	-142	-0-	784	2	34	9	N	31			218
07	1023 N	909	-0-	-114	-0-	899	2	10	9	N	9			227
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-	175	1	52
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	N	9			61
10	899 N	545	-0-	-354	-0-	535	2	10	9	N	9			70

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
 FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 293273 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7811 - 7830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1092	-0-	-228	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	935	-0-	-274	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	971	-0-	-109	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 294209 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 7565 - 7672

05	8680 X	3580	-0-	-5100	-0-	3485	2	95	9	N	86	177	1			197
06	8400 X	666	-0-	-7734	-0-	646	2	20	9	N	18					215
07	19925 X	19925	-0-	-0-	-0-	19297	2	628	9	N	571	539	1			247
08	33737 X	33737	-0-	-0-	-0-	32914	2	823	9	N	748	723	1			272
09	29407 X	29407	-0-	-0-	-0-	28678	2	729	9	N	663	692	1			243
10	26750 X	26750	-0-	-0-	-0-	26137	2	613	9	N	557	705	1			95

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2	N	-0-					117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
07	217 N	138	-0-	-79	-0-			138	2	N	-0-					263
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					263

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1855	2	83	9	N	75	70	1			57
06	1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1711	2	87	9	N	79					136
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1833	2	72	9	N	65	154	1			47
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1708	2	79	9	N	72	69	1			50
09	1800 N	1501	-0-	-299	-0-	1468	2	33	9	N	30					80
*10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1833	2	99	9	N	90	128	1			42

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG										
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342										
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606										
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537										
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597										
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677										
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (T. PEAK TRANS.)		97752 833		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 3		RRCID -> 272018	COMPL. DATE 11/15/2013	TOTAL DEPTH 10932	PERF. 7760	- 7770						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2580 N	1595	-0-	-985	-0-	1450 3	145	9	N	132					212
06		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2305 3	14	9	N	13	113	1			112
07		1519 N	343	-0-	-1176	-0-	325 3	18	9	N	16					128
08		1581 N	672	-0-	-909	-0-	670 3	2	9	N	2	78	1			52
09		1860 N	1520	-0-	-340	-0-	1507 3	13	9	N	12					64
*10		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1589 3	53	9	N	48					112

CRATON OPERATING LLC		186717		WELL #: 7		RRCID -> 138767	COMPL. DATE 11/27/2004	TOTAL DEPTH 7349	PERF. 2525	- 4842						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #: 9		RRCID -> 199064	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL DEPTH 10884	PERF. 7626	- 7796						
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-		17			1	8				72
06	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	-0-	39 1	936	3	N	48	3	8			117
							53 9									
07	1302 N	767	-0-	-535	-0-	-0-	24 1	660	3	N	75					192
							83 9									
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	907	3	N	11	4	8			199
							12 9									
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	808	3	N	9	2	8			206
							10 9									
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	951	3	N	22					228
							24 9									

MACKEY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 262654	COMPL. DATE 06/23/2011	TOTAL DEPTH 9280	PERF. 7890	- 7928								
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-		81			1	8				263
06	960 N	905	-0-	-55	-0-	-0-	33 1	803	3	N	63	11	8			315
							69 9									
07	899 N	880	-0-	-19	-0-	-0-	28 1	765	3	N	79	186	1	5	8	203
							87 9									
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	776	3	N	49	4	8			248
							54 9									
09	900 N	780	-0-	-120	-0-	-0-	25 1	682	3	N	66	4	1			310
							73 9									
10	868 N	855	-0-	-13	-0-	-0-	29 1	756	3	N	64	188	1	3	8	183
							70 9									

NECHES EXPLORATION, L.L.C.		601861		WELL #: 6		RRCID -> 180654	COMPL. DATE 12/06/2000	TOTAL DEPTH 10875	PERF. 9277	- 9380						
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2023														

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.)		97752 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
VARGA GAS UNIT		WELL #:	1A	RRCID ->	107668	COMPL. DATE	09/22/1983	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 7748 - 8206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1550 N	1550	-0-	-0-	1550 2		Y	-0-	81 1	23
06		1352 N	1352	-0-	-0-	1352 2		Y	-0-		23
07		1488 N	1376	-0-	-112	1376 2		Y	-0-		23
08		1550 N	1331	-0-	-219	1328 2	3 9	Y	3		26
09		1350 N	616	-0-	-734	613 2	3 9	Y	3		29
*10		1364 N	393	-0-	-971	393 2		Y	-0-		29

EVANS		97754 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
COOK EXPLORATION CO.		174337									
DENSON		WELL #:	1	RRCID ->	118934	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7576 - 7840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1703 N	1703	-0-	-0-	1699 2	4 9	N	4		172
06		1607 N	1607	-0-	-0-	1566 2	41 9	N	37		209
07		1426 N	1272	-0-	-154	1259 2	13 9	N	12	78 1	143
08		1705 N	1349	-0-	-356	1329 2	20 9	N	18	78 1	83
09		1620 N	1408	-0-	-212	1386 2	22 9	N	20		103
*10		1742 N	1742	-0-	-0-	1720 2	22 9	N	20	78 1	45

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT)		97754 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
COOK EXPLORATION CO.		174337									
DENSON		WELL #:	1	RRCID ->	156934	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7363 - 7374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		217 N	196	-0-	-21	196 2		N	-0-		176
06		180 N	177	-0-	-3	177 2		N	-0-		176
07		177 N	177	-0-	-0-	177 2		N	-0-		176
08		253 N	253	-0-	-0-	190 2	63 9	N	57		233
09		183 N	183	-0-	-0-	130 2	53 9	N	48	178 1	103
10		186 N	148	-0-	-38	148 2		N	-0-		103

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TUTTLE, A. J.		1 T									
		WELL #:	1 T	RRCID ->	016953	COMPL. DATE	02/26/1960	TOTAL DEPTH	7443	PERF. 7394 - 7399	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS, W. (TR. PK.)		97759 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
HARRISON, P. D. "E" GU		WELL #:	1	RRCID ->	110479	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 7612 - 9304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		25

KILLINGSWORTH B		97759 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
		020467									
		WELL #:	4	RRCID ->	135724	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 7678 - 7735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		7710 X	4210	-0-	-3500	-0-	3921	3	289	9	N	263	237	1		310
06		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4796	3	209	9	N	190	175	1		325
07		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5571	3	250	9	N	227	178	1		374
08		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3545	3	239	9	N	217	339	1		252
09		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4029	3	202	9	N	184	143	1		293
10		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				293

ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
 JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		5301 X	3580	-0-	-1721	-0-	3556	2	24	9	N	22				117
06		5130 X	4667	-0-	-463	-0-	4614	2	53	9	N	48				165
07		5301 X	4518	-0-	-783	-0-	4497	2	21	9	N	19	157	1		27
08		5146 X	4702	-0-	-444	-0-	4657	2	45	9	N	41				68
09		4680 X	3469	-0-	-1211	-0-	3432	2	37	9	N	34				102
*10		4836 X	4064	-0-	-772	-0-	4024	2	40	9	N	36				138

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 CRATON OPERATING LLC 186717
 MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-				29
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				29
07		T. A.	267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-				29
08		T. A.	30	-0-	30	297	30	2			Y	-0-				29
09		T. A.	2	-0-	2	299	2	2			Y	-0-				29
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-				29

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
 CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1932	2	87	9	N	79				197
06		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1474	2	63	9	N	57	181	1		73
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1399	2	42	9	N	38				111
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1750	2	81	9	N	74				185
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1827	2	68	9	N	62	172	1		75
10		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1651	2	72	9	N	65				140

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				87
06		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-				87
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				87
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
 CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2023 - WELL PLUGGED 1/26/2023

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

05	3999 X	2874	-0-	-1125	-0-	2837	2	37	9	N	34	164	1			33
06	4260 X	3015	-0-	-1245	-0-	2968	2	47	9	N	43					76
07	4402 X	3892	-0-	-510	-0-	3827	2	65	9	N	59					135
08	4402 X	4118	-0-	-284	-0-	4041	2	77	9	N	70					205
09	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3891	2	63	9	N	57	172	1			90
10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3874	2	107	9	N	97					187

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

05	4712 X	3304	-0-	-1408	-0-	3276	2	28	9	N	25	72	1			131
06	4560 X	1932	-0-	-2628	-0-	1917	2	15	9	N	14					145
07	4557 X	3227	-0-	-1330	-0-	3188	2	39	9	N	35					180
08	4557 X	3705	-0-	-852	-0-	3672	2	33	9	N	30					210
09	3450 X	2834	-0-	-616	-0-	2834	2			N	-0-					210
10	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3332	2	63	9	N	57					267

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

05	2449 X	1909	-0-	-540	-0-	1887	2	22	9	N	20					128
06	2370 X	1676	-0-	-694	-0-	1668	2	8	9	N	7					135
07	2294 X	1666	-0-	-628	-0-	1652	2	14	9	N	13					148
08	2108 X	1551	-0-	-557	-0-	1551	2			N	-0-					148
09	1920 X	1440	-0-	-480	-0-	1425	2	15	9	N	14	77	1			85
10	1922 X	1164	-0-	-758	-0-	1146	2	18	9	N	16					101

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 7856

05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	596	2	15	9	N	14					85
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					85
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3					88
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					88
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					88
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					88

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.//		97760 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.//		601861							
CASTLEBERRY		WELL #: 7		RRCID -> 287276		COMPL. DATE 06/25/2019		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3100 N	2412	-0-	-688	3624	2356 2	56 9 N	101
06		3000 N	2235	-0-	-765	2859	2209 2	26 9 N	125
07		3100 N	2312	-0-	-788	2071	2279 2	33 9 N	155
08		3100 N	2341	-0-	-759	1312	2289 2	52 9 N	202
09		3000 N	1877	-0-	-1123	189	1867 2	10 9 N	50
10		2632 N	2443	-0-	-189	-0-	2379 2	64 9 N	108

SILVER OAK OPERATING, LLC		781872		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
MCAFEE, WILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 110755		COMPL. DATE 07/04/1983		TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964	
05		1116 N	1021	-0-	-95	-0-	930 2	91 9 N	241
06		1080 N	644	-0-	-436	-0-	644 2		241
07		1116 N	856	-0-	-260	-0-	780 2	76 9 N	310
08		1023 N	984	-0-	-39	-0-	911 2	73 9 N	212
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	891 2	156 9 N	183
10		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	183

WINNSBORO (PITTSBURG)		98099 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD	
RAMTEX ENERGY LLC		690225							
CRADDOCK, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 090863		COMPL. DATE 04/10/1980		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	20
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	20
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	20
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	20
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	20
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	20

WINNSBORO (TRAVIS PEAK)		98099 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD	
NITRO OIL & GAS, LLC		611014							
HORNBUCKLE		WELL #: A 2		RRCID -> 093299		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

WOLF CREEK (PETTIT)		98388 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON	
WALLIS ENERGY, INC.		893997							
ROBERTSON, BYRDIE		WELL #: 1		RRCID -> 183207		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	145
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	145
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	145
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	145
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	145
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	145

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555														
CLARK GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272944		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186356		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816								
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	913	3	12	9	N	11					115
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1040	3	40	9	N	36					151
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	402	3	53	9	N	48					199
08	775 N	175	-0-	-600	-0-	97	3	78	9	N	71					270
09	750 N	346	-0-	-404	-0-	273	3	73	9	N	66					336
*10	465 N	21	-0-	-444	-0-	21	3			N	-0-					336

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038														
TUTLE		WELL #: 4		RRCID -> 087046		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820								
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TUTLE		WELL #: 3		RRCID -> 144733		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840								
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TUTLE		WELL #: 5		RRCID -> 161784		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900								
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

GREEN, F.C.		WELL #: 6		RRCID -> 183187		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090								
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	18	1	141	3	Y	4					57
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	14	1	114	3	Y	6					63
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	8					71
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	4					75
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	12	1	92	3	Y	6	68	1			13
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	10	1	79	3	Y	32					45

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
AGNOR		WELL #: 1		RRCID -> 221975		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2 9	N	2	47
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-	47
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3		N	-0-	47
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-	47
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-	47
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	47

GREEN, F.C.		WELL #: 7		RRCID -> 222416		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HORDERN		WELL #: 1		RRCID -> 224088		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866			
05	620 N	243	-0-	-377	-0-	243	3		N	-0-	76
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-	76
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	544	3	46 9	N	42	118
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-	118
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-	118
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-	118

FAVEL		WELL #: 2		RRCID -> 224089		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250			
05	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	3		Y	-0-	17
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-	17
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-	13
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-	13
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	31	3	25 9	Y	23	36
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-	36

GREEN, F.C.		WELL #: 8		RRCID -> 227596		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908			
05	465 N	125	-0-	-340	-0-	14	1	109 3	Y	2	24
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	24	1	201 3	Y	3	27
07	372 N	255	-0-	-117	-0-	27	1	225 3	Y	3	30
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	188 3	Y	2	32
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	26	1	205 3	Y	2	5
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	12	1	91 3	Y	14	19

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC GREEN, F.C.		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 9		RRCID -> 227597		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C.		WELL #: 10		RRCID -> 227598		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930								
05	713 N	537	-0-	-176	-0-	61	1	476	3	Y	-0-					-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	77	1	643	3	Y	-0-					-0-
07	744 N	680	-0-	-64	-0-	74	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	3	Y	-0-					-0-
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	57	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	589 N	261	-0-	-328	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					-0-

TUTLE		WELL #: 8		RRCID -> 227812		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850								
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

PRIMO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238519		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967								
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	3	22	9	N	20					120
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					120

FAVEL		WELL #: 1		RRCID -> 239133		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

AGNOR		WELL #: 2		RRCID -> 242685		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR		WELL #: 5		RRCID -> 243091		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC AGNOR		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 4		RRCID -> 243189		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11279		PERF. 9155 - 10212				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	58	3	2	9	Y	2			34
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-			34
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			34
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			34
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	18	3	3	9	Y	3			37
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			37

AGNOR		WELL #: 3		RRCID -> 243822		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9262 - 10056				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GREEN, F.C.		WELL #: 11H		RRCID -> 244393		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 9735		PERF.10091 - 12467				
05	3565 X	3238	-0-	-327	-0-	366	1	2844	3	N	25			107
						28	9							
06	3450 X	3094	-0-	-356	-0-	329	1	2758	3	N	6			113
						7	9							
07	3193 X	3181	-0-	-12	-0-	344	1	2820	3	N	15			128
						17	9							
08	3224 X	3125	-0-	-99	-0-	339	1	2771	3	N	14			142
						15	9							
09	3120 X	2712	-0-	-408	-0-	308	1	2392	3	N	11	73	1	80
						12	9							
10	3224 X	3051	-0-	-173	-0-	352	1	2686	3	N	12			92
						13	9							

CRESCENT PASS ENERGY, LLC BEAIRD, GEORGE		189405 WELL #: 1		RRCID -> 183019		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 9430 - 9618				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143

WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 193629		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9464 - 9806				
05	341 X	114	-0-	-227	-0-	93	1	21	9	Y	19			41
06	330 X	105	-0-	-225	-0-	21	1	59	2	Y	23			64
						25	9							
07	155 X	84	-0-	-71	-0-	19	1	41	2	Y	22	75	1	11
						24	9							
08	241 X	241	-0-	-0-	-0-	165	1	53	2	Y	21			32
						23	9							
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	69	1	33	2	Y	13			45
						14	9							
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	41	1	4

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216525		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218367		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
TAYLOR, T. J.		WELL #: 4		RRCID -> 221129		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TAYLOR, T.J. EST. B		WELL #: 1		RRCID -> 221772		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227550		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227551		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TAYLOR, T. J.		WELL #: 3		RRCID -> 227552		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608								
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					76
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	3	1			74
07	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					74
08	527 N	420	-0-	-107	-0-	414	2	6	9	N	5					79
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	440	2	6	9	N	5					84
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	448	2	9	9	N	8					92

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
TAYLOR, T. J.		WELL #: 5		RRCID -> 227553		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 7		RRCID -> 229284		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918								
05	651 N	517	-0-	-134	-0-	516	2	1	9	N	1					129
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3	3	1			129
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1127	2	3	9	N	3					132
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1140	2	10	9	N	9					141
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	964	2	1	9	N	1					142
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					142

TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 T		RRCID -> 229285		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229286		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 231637		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728								
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1429	2	6	9	Y	5					35
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1289	2	10	9	Y	9	19	1			25
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	2	9	Y	2					27
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1324	2	6	9	Y	5					32
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	2	4	9	Y	4					36
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1228	2	3	9	Y	3					39

TAYLOR, T. J.		WELL #: 13		RRCID -> 231785		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 6		RRCID -> 231789		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
TAYLOR, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 232157		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 11		RRCID -> 232170		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232935		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772								
05	496 N	113	-0-	-383	-0-	113	2			N	-0-					47
06	210 N	41	-0-	-169	-0-	41	2			N	-0-					47
07	217 N	79	-0-	-138	-0-	77	2	2	9	N	2					49
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	49	2	1	9	N	1					50
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2					52
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2					54

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 235646		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684								
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					30
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					30
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					30
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					30

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236974		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238135		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 238676		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462								
05	3100 N	1795	-0-	-1305	4468	1789	2	6	9	N	5					49
06	3000 N	1563	-0-	-1437	3031	1560	2	3	9	N	3	13	1			39
07	3100 N	1534	-0-	-1566	1465	1528	2	6	9	N	5					44
08	3100 N	1811	-0-	-1289	176	1801	2	10	9	N	9					53
09	1793 N	1617	-0-	-176	-0-	1608	2	9	9	N	8					61
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1575	2	9	9	N	8					69

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238677		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PILOT		WELL #: 5		RRCID -> 239674		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734			
05	1023 N	892	-0-	-131	-0-	31 1	850 2	Y	10		68
						11 9					
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	30 1	900 2	Y	64	98 1	34
						70 9					
07	992 N	915	-0-	-77	-0-	31 1	872 2	Y	11		45
						12 9					
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	31 1	839 2	Y	60	89 1	16
						66 9					
09	990 N	867	-0-	-123	-0-	30 1	825 2	Y	11		27
						12 9					
10	930 N	745	-0-	-185	-0-	31 1	706 2	Y	7		34
						8 9					

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 242562		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

PILOT		WELL #: 6		RRCID -> 243089		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830			
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	82 1	1060 2	N	-0-		55
06	720 N	715	-0-	-5	-0-	40 1	675 2	N	-0-		55
07	1054 N	667	-0-	-387	-0-	82 1	585 2	N	-0-		55
08	1147 N	945	-0-	-202	-0-	163 1	782 2	N	-0-		55
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	143 1	988 2	N	3		58
						3 9					
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	164 1	972 2	N	5		64
						6 9					

IVORY ACQ.		WELL #: 1		RRCID -> 245589		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500			
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		91
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2		N	-0-	2 1	89
07	341 N	178	-0-	-163	-0-	178 2		N	-0-		89
08	341 N	230	-0-	-111	-0-	230 2		N	-0-		89
09	180 N	103	-0-	-77	-0-	103 2		N	-0-		89
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		89

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
BEAIRD, GEORGE		WELL #: 4H		RRCID -> 246561		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 9498		PERF.10015 - 12497	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05	2976 X	2722	-0-	-254	-0-	31 1	2688 2	N	3		41
06	2880 X	2493	-0-	-387	-0-	30 1	2462 2	N	1	3 1	39
07	2976 X	2567	-0-	-409	-0-	31 1	2536 2	N	-0-		39
08	2976 X	2448	-0-	-528	-0-	31 1	2415 2	N	2		41
09	2880 X	2511	-0-	-369	-0-	30 1	2481 2	N	-0-		41
10	2728 X	2319	-0-	-409	-0-	31 1	2288 2	N	-0-		41

PILOT		WELL #: 7		RRCID -> 246963		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11331		PERF. 9570 - 9744	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 8H		RRCID -> 251490		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9746		PERF.10504 - 12848	
05	3100 N	2354	-0-	-746	8601	2351 2	3 9	Y	3		40
06	3000 N	2307	-0-	-693	7908	2303 2	4 9	Y	4	3 1	41
07	3100 N	2405	-0-	-695	7213	2403 2	2 9	Y	2		43
08	3100 N	2325	-0-	-775	6438	2318 2	7 9	Y	6		49
09	3000 N	2298	-0-	-702	5736	2259 2	39 9	Y	35	70 1	14
10	3100 N	1776	-0-	-1324	4412	1772 2	4 9	Y	4		18

TAYLOR, T. J.		WELL #: 16H		RRCID -> 252549		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 9723		PERF. 8458 - 8570	
05	2188 N	1451	-0-	-737	-0-	1451 2		N	-0-		166
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1245 2	2 9	N	2	4 1	164
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		164
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-		164
09	450 N	29	-0-	-421	-0-	29 2		N	-0-		164
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		164

PILOT		WELL #: 9H		RRCID -> 252778		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12206		PERF. 9980 - 12125	
05	3317 X	3152	-0-	-165	-0-	588 1	2534 2	N	27		112
06	3210 X	2864	-0-	-346	-0-	567 1	2276 2	N	19	3 1	128
07	3317 X	2970	-0-	-347	-0-	592 1	2366 2	N	11		139
08	3193 X	2848	-0-	-345	-0-	592 1	2241 2	N	14		153
09	3060 X	2976	-0-	-84	-0-	567 1	2373 2	N	33	160 1	26
10	3162 X	2587	-0-	-575	-0-	456 1	2109 2	N	20		46

IVORY ACQ.		WELL #: 2		RRCID -> 252953		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11012		PERF. 9398 - 9472	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC GANT ESTATE		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 3		RRCID -> 253202		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9892 - 10130						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PILOT		WELL #: 8H		RRCID -> 255414		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 9865 - 12330						
05	7347	X	6818	-0-	-529	-0-	499 12 9	6307 2	Y	11						58
06	7110	X	6516	-0-	-594	-0-	573 69 9	5874 2	Y	63	88	1				33
07	7099	X	6580	-0-	-519	-0-	592 12 9	5976 2	Y	11						44
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	592 66 9	5915 2	Y	60	88	1				16
09	6000	X	5928	-0-	-72	-0-	573 15 9	5340 2	Y	14						30
10	6200	X	5808	-0-	-392	-0-	586 21 9	5201 2	Y	19						49

WOOD		WELL #: 5H		RRCID -> 260256		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 9970 - 13255						
05	6882	X	6323	-0-	-559	-0-	31 20 9	6272 2	Y	18						41
06	6660	X	6176	-0-	-484	-0-	1224 26 9	4926 2	Y	24						65
07	6882	X	5489	-0-	-1393	-0-	1580 23 9	3886 2	Y	21	75	1				11
08	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	1439 23 9	6727 2	Y	21						32
09	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	1493 31 9	5946 2	Y	28						60
10	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	1507 73 9	6846 2	Y	66	114	1				12

MERIT ENERGY COMPANY JONES GAS UNIT		WELL #: 561136 3		RRCID -> 062956		COMPL. DATE 03/12/1975		TOTAL DEPTH 9893		PERF. 9669 - 9807						
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	56 6 9	1757 2	Y	5	3	0	2	1		1
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	52 4 9	1692 2	Y	4	3	0	1	1		1
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	55 6 9	1833 2	Y	5	3	0	2	1		1
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	76 7 9	2417 2	Y	6	4	0	2	1		1
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	63 7 9	2009 2	Y	6	4	0	2	1		1
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	53 6 9	1770 2	Y	5	3	0	2	1		1

OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 065741		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8438 - 8540						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SLAUGHTER GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 067034		COMPL. DATE 06/10/1976		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9694 - 9834					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069243		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8553 - 9828		
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	23 1	740 2	Y	9	6 0	4 1	1
06	780 N	714	-0-	-66	-0-	10 9	684 2	Y	8	5 0	2 1	2
07	837 N	750	-0-	-87	-0-	21 1	720 2	Y	7	5 0	3 1	1
08	775 N	703	-0-	-72	-0-	8 9	673 2	Y	8	5 0	3 1	1
09	720 N	606	-0-	-114	-0-	21 1	580 2	Y	7	5 0	2 1	1
10	744 N	586	-0-	-158	-0-	9 9	561 2	Y	7	5 0	2 1	1

HORDERN GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072640		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9673 - 9738		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073841		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9717 - 9888		
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	42 1	1336 2	Y	-0-			-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31 1	1014 2	Y	-0-			-0-
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	34 1	1121 2	Y	-0-			-0-
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	31 1	1001 2	Y	-0-			-0-
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	27 1	865 2	Y	-0-			-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	23 1	753 2	Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078850		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9670 - 9812		
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	10 1	305 2	Y	5	3 0	2 1	1
06	330 N	249	-0-	-81	-0-	6 9	239 2	Y	3	2 0	1 1	1
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	7 1	301 2	Y	3	2 0	1 1	1
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	3 9	279 2	Y	2	2 0	1 1	-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	9 1	289 2	Y	3	2 0	1 1	-0-
10	310 N	229	-0-	-81	-0-	2 9	219 2	Y	3	2 0	1 1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		1117 N	1117	-0-	-0-		33 1	1052 2	Y		29	18 0	11 1	4
							32 9							
06		870 N	862	-0-	-8		25 1	817 2	Y		18	12 0	6 1	4
							20 9							
07		868 N	648	-0-	-220		18 1	615 2	Y		14	10 0	6 1	2
							15 9							
08		1116 N	841	-0-	-275		25 1	795 2	Y		19	12 0	6 1	3
							21 9							
09		870 N	814	-0-	-56		24 1	770 2	Y		18	13 0	6 1	2
							20 9							
10		719 N	719	-0-	-0-		20 1	679 2	Y		18	12 0	6 1	2
							20 9							

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972														
05		1573 N	1573	-0-	-0-		46 1	1468 2	Y		54	34 0	20 1	7
							59 9							
06		1471 N	1471	-0-	-0-		43 1	1382 2	Y		42	27 0	13 1	9
							46 9							
07		1614 N	1614	-0-	-0-		45 1	1517 2	Y		47	32 0	17 1	7
							52 9							
08		1471 N	1471	-0-	-0-		43 1	1382 2	Y		42	28 0	15 1	6
							46 9							
09		1591 N	1591	-0-	-0-		47 1	1490 2	Y		49	33 0	16 1	6
							54 9							
10		1572 N	1572	-0-	-0-		44 1	1471 2	Y		52	34 0	18 1	6
							57 9							

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772														
05		651 N	580	-0-	-71		18 1	562 2	Y		-0-			-0-
06		1404 N	1404	-0-	-0-		42 1	1362 2	Y		-0-			-0-
07		3100 N	4123	-0-	1023	1023	120 1	4003 2	Y		-0-			-0-
08		3100 N	2463	-0-	-637	386	75 1	2388 2	Y		-0-			-0-
09		3000 N	3988	-0-	988	1374	121 1	3867 2	Y		-0-			-0-
10		3420 X	2046	-0-	-1374	-0-	60 1	1986 2	Y		-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #:		6 L		RRCID -> 168114		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8640 - 9863					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		52	1	1634	2	Y	31	20	0	12	1	4
							34	9									
06	1620 N	1552	-0-	-68	-0-		46	1	1481	2	Y	23	15	0	7	1	5
							25	9									
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		47	1	1572	2	Y	24	17	0	9	1	3
							26	9									
08	1705 N	1638	-0-	-67	-0-		49	1	1560	2	Y	26	16	0	9	1	4
							29	9									
09	1560 N	1536	-0-	-24	-0-		46	1	1464	2	Y	24	17	0	8	1	3
							26	9									
10	1643 N	1409	-0-	-234	-0-		40	1	1341	2	Y	25	16	0	9	1	3
							28	9									

JONES GAS UNIT		WELL #:		8 L		RRCID -> 168623		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9433 - 9916					
05	1829 N	1724	-0-	-105	-0-		51	1	1623	2	Y	45	30	0	17	1	6
							50	9									
06	1650 N	1502	-0-	-148	-0-		44	1	1423	2	Y	32	21	0	10	1	7
							35	9									
07	1798 N	1471	-0-	-327	-0-		42	1	1393	2	Y	33	23	0	12	1	5
							36	9									
08	1736 N	1493	-0-	-243	-0-		44	1	1413	2	Y	33	22	0	11	1	5
							36	9									
09	1500 N	1408	-0-	-92	-0-		42	1	1330	2	Y	33	23	0	11	1	4
							36	9									
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		43	1	1412	2	Y	37	24	0	13	1	4
							41	9									

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		6-L		RRCID -> 168858		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8596 - 9790					
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-		1	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-		1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-		1	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-		1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-		1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-		1	1	22	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		6 L		RRCID -> 168897		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 10108		PERF. 8558 - 9956					
05	1209 N	1150	-0-	-59	-0-		35	1	1094	2	Y	19	13	0	8	1	2
							21	9									
06	1170 N	657	-0-	-513	-0-		19	1	627	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
07	1209 N	249	-0-	-960	-0-		7	1	238	2	Y	4	3	0	2	1	1
							4	9									
08	1147 N	130	-0-	-1017	-0-		4	1	125	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
09	660 N	242	-0-	-418	-0-		7	1	232	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
10	248 N	97	-0-	-151	-0-		3	1	92	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		7 L		RRCID -> 169738		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 8532 - 9785					
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856																	

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796																	

05		744 N	733	-0-	-11	-0-	22	1	703	2	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	566	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
07		837 N	479	-0-	-358	-0-	14	1	461	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08		744 N	263	-0-	-481	-0-	8	1	254	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
09		600 N	289	-0-	-311	-0-	9	1	277	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	15	1	501	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792																	

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798																	

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 6		RRCID -> 171170		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	49 1	121	78 0	46 1	15
						133 9				
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	45 1	96	61 0	29 1	21
						106 9				
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	55 1	122	82 0	44 1	17
						134 9				
08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	68 1	147	94 0	49 1	21
						162 9				
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	60 1	136	94 0	46 1	17
						150 9				
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	56 1	141	92 0	50 1	16
						155 9				

POPE GAS UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 171226		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740		
05	1550 N	288	-0-	-1262	-0-	9 1	2	2 0	1 1	-0-
						2 9				
06	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	74 1	18	10 0	4 1	4
						20 9				
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	57 1	14	10 0	6 1	2
						15 9				
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	56 1	14	9 0	5 1	2
						15 9				
09	2160 N	1734	-0-	-426	-0-	52 1	13	9 0	4 1	2
						14 9				
10	1984 N	1311	-0-	-673	-0-	38 1	10	7 0	4 1	1
						11 9				

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 10 L		RRCID -> 171656		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767		
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	46 1	21	13 0	8 1	3
						23 9				
06	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	43 1	17	11 0	5 1	4
						19 9				
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	43 1	16	12 0	6 1	2
						18 9				
08	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	42 1	17	11 0	6 1	2
						19 9				
09	1470 N	1364	-0-	-106	-0-	41 1	17	11 0	6 1	2
						19 9				
10	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	40 1	19	12 0	7 1	2
						21 9				

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171676		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792		
05	248 N	128	-0-	-120	-0-	4 1	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-			-0-
07	155 N	80	-0-	-75	-0-	2 1	-0-			-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	3 1	-0-			-0-
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	2 1	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 171684		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HURD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171719		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9625 - 9834		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	41 1	1310 2	Y	28	18 0	11 1	4
						31 9						
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	40 1	1301 2	Y	23	15 0	7 1	5
						25 9						
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	40 1	1332 2	Y	24	17 0	9 1	3
						26 9						
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	42 1	1342 2	Y	25	16 0	8 1	4
						28 9						
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	40 1	1263 2	Y	24	17 0	8 1	3
						26 9						
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	40 1	1341 2	Y	28	18 0	10 1	3
						31 9						

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 172191		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8672 - 9864		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 172192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9585 - 9818		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 173299		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8488 - 9764		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 173396		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8383 - 9890		
05	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	50 1	1590 2	Y	14	9 0	5 1	2
						15 9						
06	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	47 1	1515 2	Y	12	7 0	4 1	3
						13 9						
07	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	36 1	1206 2	Y	9	7 0	4 1	1
						10 9						
08	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	47 1	1517 2	Y	13	8 0	4 1	2
						14 9						
09	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	46 1	1484 2	Y	12	8 0	4 1	2
						13 9						
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	37 1	1213 2	Y	10	7 0	4 1	1
						11 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	316	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
08		341 N	326	-0-	-15	-0-	10	1	313	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
10		310 N	307	-0-	-3	-0-	9	1	295	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

05		186 N	177	-0-	-9	-0-	5	1	172	2	Y	-0-					-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					-0-
08		186 N	162	-0-	-24	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					-0-
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					-0-
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

05		93 N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
06		90 N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
08		93 N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
POPE GAS UNIT		WELL #: 7L		RRCID -> 179501		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	32 1	1005 2	Y	38	23 0	13 1	5
						42 9						
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	38 1	1237 2	Y	38	24 0	11 1	8
						42 9						
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	18 1	593 2	Y	20	16 0	9 1	3
						22 9						
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	43 1	1379 2	Y	43	26 0	14 1	6
						47 9						
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	47 1	1492 2	Y	51	34 0	17 1	6
						56 9						
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	40 1	1316 2	Y	47	31 0	17 1	5
						52 9						
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 179551		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180351		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 180659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812				
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	24 1	773 2	Y	13	8 0	5 1	2
						14 9						
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	24 1	775 2	Y	10	7 0	3 1	2
						11 9						
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	20 1	685 2	Y	10	7 0	4 1	1
						11 9						
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	25 1	811 2	Y	12	7 0	4 1	2
						13 9						
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	24 1	770 2	Y	11	8 0	4 1	1
						12 9						
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	24 1	785 2	Y	12	8 0	4 1	1
						13 9						
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181087		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892				
05	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	35 1	1096 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						
06	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	32 1	1053 2	Y	4	3 0	1 1	1
						4 9						
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	36 1	1204 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	41 1	1310 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	38 1	1208 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	37 1	1228 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181331		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	16933				Y	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181580		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, ALONZO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 182645		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 183210		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 5		RRCID -> 184472		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902								
05	414 X	414	-0-	-0-	-0-	12 1	385 2	Y	15	10 0	6 1	2				
						17 9										
06	419 X	419	-0-	-0-	-0-	12 1	393 2	Y	13	8 0	4 1	3				
						14 9										
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-	11 1	384 2	Y	13	9 0	5 1	2				
						14 9										
08	390 X	390	-0-	-0-	-0-	11 1	366 2	Y	12	8 0	4 1	2				
						13 9										
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	11 1	348 2	Y	13	9 0	4 1	2				
						14 9										
10	385 X	385	-0-	-0-	-0-	11 1	359 2	Y	14	9 0	5 1	2				
						15 9										

KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185418		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2935 N	2223	-0-	-712	-0-	67	1	2111	2	Y	41	27 0	16 1 5
						45	9						
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	63	1	2037	2	Y	33	21 0	10 1 7
						36	9						
07	2139 N	1758	-0-	-381	-0-	50	1	1677	2	Y	28	20 0	11 1 4
						31	9						
08	2232 N	1838	-0-	-394	-0-	55	1	1751	2	Y	29	19 0	10 1 4
						32	9						
09	2130 N	1725	-0-	-405	-0-	51	1	1641	2	Y	30	20 0	10 1 4
						33	9						
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	59	1	1973	2	Y	37	24 0	13 1 4
						41	9						

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

05	155 N	81	-0-	-74	-0-	2	1	77	2	N	2	1 0	1 1 -0-
						2	9						
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	4	2 0	1 1 1
						4	9						
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	N	2	2 0	1 1 -0-
						2	9						
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	N	3	2 0	1 1 -0-
						3	9						
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	4	1	132	2	N	3	2 0	1 1 -0-
						3	9						
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	3	1	101	2	N	3	2 0	1 1 -0-
						3	9						

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

05	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	123	1	3888	2	Y	5	3 0	2 1 1
						6	9						
06	3780 X	3666	-0-	-114	-0-	109	1	3554	2	Y	3	2 0	1 1 1
						3	9						
07	4061 X	3867	-0-	-194	-0-	112	1	3753	2	Y	2	2 0	1 1 -0-
						2	9						
08	4061 X	3876	-0-	-185	-0-	117	1	3755	2	Y	4	2 0	1 1 1
						4	9						
09	3930 X	3644	-0-	-286	-0-	111	1	3531	2	Y	2	2 0	1 1 -0-
						2	9						
10	4030 X	3753	-0-	-277	-0-	110	1	3639	2	Y	4	3 0	1 1 -0-
						4	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	90	1	2827	2	Y	14	9	0	5	1	2
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	15	9	2557	2	Y	10	7	0	3	1	2
07	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	79	1	2930	2	Y	12	8	0	4	1	2
08	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	11	9	2765	2	Y	11	7	0	4	1	2
09	3000 N	3255	-0-	255	255	86	1	3142	2	Y	14	9	0	5	1	2
10	3100 N	4527	-0-	1427	1682	12	9	4373	2	Y	20	13	0	7	1	2
						98	1									
						15	9									
						13	9									
						22	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631																
05	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	83	1	2634	2	Y	8	5	0	3	1	1
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	9	9	2107	2	Y	4	3	0	1	1	1
07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	65	1	2601	2	Y	6	4	0	2	1	1
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	4	9	1775	2	Y	5	3	0	2	1	1
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	78	1	2267	2	Y	6	4	0	2	1	1
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	7	9	2072	2	Y	6	4	0	2	1	1
						55	1									
						6	9									
						71	1									
						7	9									
						62	1									
						7	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297																
05	7905 X	6805	-0-	-1100	-0-	207	1	6542	2	Y	51	34	0	20	1	6
06	7770 X	6760	-0-	-1010	-0-	56	9	6514	2	Y	41	26	0	12	1	9
07	8029 X	6878	-0-	-1151	-0-	201	1	6633	2	Y	43	30	0	16	1	6
08	8029 X	6720	-0-	-1309	-0-	45	9	6473	2	Y	41	27	0	14	1	6
09	6960 X	6483	-0-	-477	-0-	198	1	6242	2	Y	42	29	0	14	1	5
10	6975 X	6725	-0-	-250	-0-	47	9	6477	2	Y	48	31	0	17	1	5
						202	1									
						45	9									
						195	1									
						46	9									
						195	1									
						53	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013																
05	5921 X	5838	-0-	-83	-0-	179	1	5659	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5820 X	4940	-0-	-880	-0-	148	1	4792	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6014 X	5414	-0-	-600	-0-	157	1	5257	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6014 X	5643	-0-	-371	-0-	171	1	5472	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5640 X	5492	-0-	-148	-0-	167	1	5325	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5828 X	5390	-0-	-438	-0-	158	1	5232	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259606		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 9799		PERF.10680 - 14140			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	11315 X	10374	-0-	-941	-0-	317 1	10021 2	Y	33	22 0	13 1	4	
						36 9							
06	10950 X	9756	-0-	-1194	-0-	291 1	9435 2	Y	27	17 0	8 1	6	
						30 9							
07	11315 X	10073	-0-	-1242	-0-	292 1	9751 2	Y	27	19 0	10 1	4	
						30 9							
08	10943 X	10087	-0-	-856	-0-	305 1	9751 2	Y	28	18 0	10 1	4	
						31 9							
09	10440 X	9119	-0-	-1321	-0-	276 1	8814 2	Y	26	18 0	9 1	3	
						29 9							
10	10385 X	9709	-0-	-676	-0-	283 1	9392 2	Y	31	20 0	11 1	3	
						34 9							

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 261599		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10405 - 13159			
05	6696 X	6329	-0-	-367	-0-	194 1	6129 2	Y	5	3 0	2 1	1	
						6 9							
06	6480 X	5462	-0-	-1018	-0-	163 1	5296 2	Y	3	2 0	1 1	1	
						3 9							
07	6572 X	5922	-0-	-650	-0-	172 1	5748 2	Y	2	2 0	1 1	-0-	
						2 9							
08	6417 X	6119	-0-	-298	-0-	185 1	5931 2	Y	3	2 0	1 1	-0-	
						3 9							
09	6120 X	5563	-0-	-557	-0-	169 1	5391 2	Y	3	2 0	1 1	-0-	
						3 9							
10	6324 X	5837	-0-	-487	-0-	171 1	5663 2	Y	3	2 0	1 1	-0-	
						3 9							

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 261821		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 9787		PERF.10243 - 12387			
05	5797 X	5149	-0-	-648	-0-	157 1	4960 2	Y	29	19 0	11 1	4	
						32 9							
06	5610 X	4735	-0-	-875	-0-	141 1	4570 2	Y	22	14 0	7 1	5	
						24 9							
07	5797 X	4917	-0-	-880	-0-	142 1	4750 2	Y	23	16 0	9 1	3	
						25 9							
08	5487 X	4994	-0-	-493	-0-	151 1	4818 2	Y	23	15 0	8 1	3	
						25 9							
09	5100 X	4757	-0-	-343	-0-	144 1	4587 2	Y	24	16 0	8 1	3	
						26 9							
10	5146 X	4736	-0-	-410	-0-	138 1	4569 2	Y	26	17 0	9 1	3	
						29 9							

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 264740		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 9887		PERF.10447 - 14374			
05	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	173 1	5478 2	N	119	78 0	46 1	15	
						131 9							
06	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	159 1	5151 2	N	92	59 0	28 1	20	
						101 9							
07	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	154 1	5155 2	N	93	65 0	35 1	13	
						102 9							
08	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	161 1	5146 2	N	93	61 0	32 1	13	
						102 9							
09	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	147 1	4683 2	N	91	62 0	31 1	11	
						100 9							
10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	133 1	4395 2	N	91	60 0	32 1	10	
						100 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 265510		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 9774		PERF.10046 - 11994				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3472 X	3285	-0-	-187	-0-	98	1	3104	2	N	75	49 0	29 1	9
06	3240 X	3147	-0-	-93	-0-	83	9	2989	2	N	60	38 0	18 1	13
07	3317 X	3257	-0-	-60	-0-	92	1	3094	2	N	64	44 0	24 1	9
08	3317 X	3304	-0-	-13	-0-	66	9	3136	2	N	64	42 0	22 1	9
09	3180 X	3039	-0-	-141	-0-	93	1	2879	2	N	64	44 0	21 1	8
10	3286 X	2317	-0-	-969	-0-	70	9	2194	2	N	52	35 0	19 1	6
						98	9							
						83	9							
						92	1							
						66	9							
						93	1							
						70	9							
						98	1							
						70	9							
						90	1							
						70	9							
						66	1							
						57	9							

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265519		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 9995		PERF.10505 - 14377				
05	4743 X	4275	-0-	-468	-0-	129	1	4084	2	Y	56	37 0	22 1	7
06	4350 X	3758	-0-	-592	-0-	62	9	3601	2	Y	42	27 0	13 1	9
07	4495 X	4394	-0-	-101	-0-	111	1	4213	2	Y	50	34 0	18 1	7
08	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	46	9	4592	2	Y	54	35 0	18 1	8
09	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	126	1	4268	2	Y	54	37 0	18 1	7
10	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	55	9	4312	2	Y	58	38 0	20 1	7
						144	1							
						59	9							
						134	1							
						59	9							
						130	1							
						64	9							

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 7H		RRCID -> 266921		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9825		PERF.10909 - 13631				
05	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	215	1	6803	2	Y	55	36 0	21 1	7
06	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	61	9	7203	2	Y	48	30 0	14 1	11
07	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	222	1	7357	2	Y	50	35 0	19 1	7
08	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	53	9	7297	2	Y	50	33 0	17 1	7
09	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	220	1	6997	2	Y	51	35 0	17 1	6
10	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	55	9	7162	2	Y	57	37 0	20 1	6
						228	1							
						55	9							
						219	1							
						56	9							
						216	1							
						63	9							

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267699		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9823		PERF.10452 - 13653				
05	10602 X	8187	-0-	-2415	-0-	248	1	7841	2	Y	89	59 0	35 1	11
06	10260 X	7900	-0-	-2360	-0-	98	9	7587	2	Y	72	46 0	21 1	16
07	9734 X	8115	-0-	-1619	-0-	234	1	7799	2	Y	75	52 0	28 1	11
08	9176 X	7868	-0-	-1308	-0-	79	9	7552	2	Y	73	48 0	25 1	11
09	8070 X	7478	-0-	-592	-0-	233	1	7172	2	Y	74	51 0	25 1	9
10	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	83	9	8440	2	Y	94	60 0	32 1	11
						236	1							
						80	9							
						225	1							
						81	9							
						254	1							
						103	9							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 270358		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 9724		PERF.10000 - 13509			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE			
05	11997 X	10881	-0-	-1116	-0-	331 1	10463 2	Y	79	52 0	30 1	10	
06	11790 X	10717	-0-	-1073	-0-	318 1	10329 2	Y	64	41 0	19 1	14	
07	12183 X	10668	-0-	-1515	-0-	308 1	10287 2	Y	66	46 0	25 1	9	
08	12183 X	10900	-0-	-1283	-0-	328 1	10497 2	Y	68	44 0	23 1	10	
09	10710 X	10190	-0-	-520	-0-	307 1	9809 2	Y	67	46 0	23 1	8	
10	11067 X	10344	-0-	-723	-0-	300 1	9964 2	Y	73	47 0	26 1	8	

ONEY, ALTON J. GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270528		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 9990		PERF.10368 - 13867			
05	8339 X	7593	-0-	-746	-0-	231 1	7298 2	Y	58	38 0	23 1	7	
06	7950 X	7318	-0-	-632	-0-	217 1	7049 2	Y	47	30 0	14 1	10	
07	8153 X	7238	-0-	-915	-0-	209 1	6976 2	Y	48	33 0	18 1	7	
08	7781 X	7396	-0-	-385	-0-	222 1	7120 2	Y	49	32 0	17 1	7	
09	7380 X	7164	-0-	-216	-0-	216 1	6893 2	Y	50	34 0	17 1	6	
10	7595 X	7522	-0-	-73	-0-	218 1	7242 2	Y	56	36 0	20 1	6	

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270980		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 9945		PERF.10601 - 13750			
05	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	242 1	7643 2	Y	88	58 0	34 1	11	
06	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	229 1	7430 2	Y	71	45 0	21 1	16	
07	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	228 1	7617 2	Y	74	52 0	28 1	10	
08	7967 X	7728	-0-	-239	-0-	232 1	7416 2	Y	73	48 0	25 1	10	
09	7740 X	6461	-0-	-1279	-0-	194 1	6195 2	Y	65	45 0	22 1	8	
10	7998 X	6519	-0-	-1479	-0-	189 1	6253 2	Y	70	45 0	25 1	8	

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 271404		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10295 - 14518			
05	9548 X	8694	-0-	-854	-0-	265 1	8375 2	Y	49	32 0	19 1	6	
06	9060 X	8351	-0-	-709	-0-	248 1	8059 2	Y	40	25 0	12 1	9	
07	8990 X	8539	-0-	-451	-0-	247 1	8248 2	Y	40	28 0	15 1	6	
08	8990 X	8933	-0-	-57	-0-	269 1	8617 2	Y	43	28 0	15 1	6	
09	8550 X	7941	-0-	-609	-0-	240 1	7656 2	Y	41	28 0	14 1	5	
10	8680 X	7943	-0-	-737	-0-	231 1	7665 2	Y	43	28 0	15 1	5	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271883	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	9984	PERF.10552	- 13435		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE		
05	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	1809	1	5230	2	Y	105	69 0	41 1	13
06	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	1740	1	4882	2	Y	83	53 0	25 1	18
07	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	1796	1	5102	2	Y	88	61 0	33 1	12
08	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	1800	1	5018	2	Y	87	57 0	30 1	12
09	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	1737	1	4692	2	Y	87	59 0	29 1	11
10	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	1793	1	4971	2	Y	97	63 0	34 1	11
						116	9							
						91	9							
						97	9							
						96	9							
						96	9							
						107	9							
FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	272749	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	9689	PERF.10248	- 15048		
05	9920 X	9139	-0-	-781	-0-	278	1	8793	2	Y	62	41 0	24 1	8
06	9600 X	8799	-0-	-801	-0-	261	1	8484	2	Y	49	31 0	15 1	11
07	9982 X	9469	-0-	-513	-0-	273	1	9137	2	Y	54	37 0	20 1	8
08	9982 X	9679	-0-	-303	-0-	291	1	9327	2	Y	55	36 0	19 1	8
09	9660 X	8724	-0-	-936	-0-	263	1	8403	2	Y	53	36 0	18 1	7
10	9455 X	9012	-0-	-443	-0-	262	1	8685	2	Y	59	38 0	21 1	7
						68	9							
						54	9							
						59	9							
						61	9							
						58	9							
						65	9							
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #:		8H	RRCID ->	272763	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9883	PERF.10507	- 14458		
05	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	264	1	8341	2	Y	30	20 0	12 1	4
06	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	252	1	8171	2	Y	23	15 0	7 1	5
07	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	265	1	8876	2	Y	27	18 0	10 1	4
08	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	277	1	8853	2	Y	27	18 0	9 1	4
09	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	236	1	7547	2	Y	24	17 0	8 1	3
10	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	256	1	8481	2	Y	29	19 0	10 1	3
						33	9							
						25	9							
						30	9							
						30	9							
						26	9							
						32	9							
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273069	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	9892	PERF.10522	- 14621		
05	11439 X	10610	-0-	-829	-0-	320	1	10111	2	Y	163	108 0	63 1	20
06	11070 X	10222	-0-	-848	-0-	301	1	9775	2	Y	133	84 0	40 1	29
07	10974 X	10400	-0-	-574	-0-	298	1	9951	2	Y	137	95 0	52 1	19
08	10912 X	10087	-0-	-825	-0-	301	1	9639	2	Y	134	88 0	46 1	19
09	10260 X	9473	-0-	-787	-0-	283	1	9043	2	Y	134	91 0	45 1	17
10	10602 X	9437	-0-	-1165	-0-	272	1	9010	2	Y	141	92 0	50 1	16
						146	9							
						151	9							
						147	9							
						147	9							
						155	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
ROAD'S END GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275474	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10127	PERF.10499	- 15425			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		8246 X	8176	-0-	-70	-0-	8081	2	95	9	Y	86	108	1	82
06		7980 X	7003	-0-	-977	-0-	6933	2	70	9	Y	64	115	1	31
07		8215 X	7772	-0-	-443	-0-	7691	2	81	9	Y	74			105
08		8184 X	7694	-0-	-490	-0-	7610	2	84	9	Y	76	74	1	107
09		7920 X	7459	-0-	-461	-0-	7376	2	83	9	Y	75	142	1	40
10		8184 X	7679	-0-	-505	-0-	7590	2	89	9	Y	81	37	1	84

SANDERS GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	275616	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 9951	- 13566			
05		9486 X	8993	-0-	-493	-0-	270	1	8540	2	Y	166	110	0	21
							183	9							
06		9150 X	8891	-0-	-259	-0-	261	1	8479	2	Y	137	87	0	30
							151	9							
07		9424 X	8086	-0-	-1338	-0-	231	1	7714	2	Y	128	91	0	18
							141	9							
08		9300 X	7799	-0-	-1501	-0-	232	1	7431	2	Y	124	81	0	18
							136	9							
09		9000 X	8431	-0-	-569	-0-	251	1	8024	2	Y	142	95	0	18
							156	9							
10		9176 X	8163	-0-	-1013	-0-	234	1	7767	2	Y	147	96	0	17
							162	9							

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	275730	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	9887	PERF.10109	- 14542			
05		14818 X	13771	-0-	-1047	-0-	420	1	13246	2	Y	95	63	0	12
							105	9							
06		14250 X	13485	-0-	-765	-0-	400	1	12999	2	Y	78	50	0	17
							86	9							
07		14725 X	13294	-0-	-1431	-0-	384	1	12823	2	Y	79	55	0	11
							87	9							
08		14198 X	13491	-0-	-707	-0-	406	1	12995	2	Y	82	53	0	12
							90	9							
09		13500 X	12627	-0-	-873	-0-	381	1	12158	2	Y	80	55	0	10
							88	9							
10		13950 X	12970	-0-	-980	-0-	377	1	12496	2	Y	88	57	0	10
							97	9							

HORDERN GAS UNIT -A- (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	275986	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	9813	PERF.10250	- 14587			
05		11687 X	11308	-0-	-379	-0-	343	1	10842	2	Y	112	74	0	14
							123	9							
06		11310 X	10561	-0-	-749	-0-	313	1	10152	2	Y	87	56	0	19
							96	9							
07		11687 X	10985	-0-	-702	-0-	316	1	10567	2	Y	93	64	0	13
							102	9							
08		11532 X	11034	-0-	-498	-0-	331	1	10601	2	Y	93	61	0	13
							102	9							
09		10950 X	10376	-0-	-574	-0-	312	1	9961	2	Y	94	64	0	12
							103	9							
10		11315 X	10715	-0-	-600	-0-	310	1	10292	2	Y	103	67	0	12
							113	9							

ST. JAMES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276183	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10036	PERF.10451	- 16464			
05		12183 X	12135	-0-	-48	-0-	11940	2	195	9	Y	177	226	1	168
06		11790 X	10359	-0-	-1431	-0-	10214	2	145	9	Y	132	236	1	64
07		12183 X	11827	-0-	-356	-0-	11656	2	171	9	Y	155			219
08		12121 X	11470	-0-	-651	-0-	11296	2	174	9	Y	158	155	1	222
09		11730 X	10994	-0-	-736	-0-	10822	2	172	9	Y	156	295	1	83
10		12121 X	11372	-0-	-749	-0-	11190	2	182	9	Y	165	76	1	172

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
WHIPKEY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276441		COMPL. DATE 11/30/2014		TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05	10757 X	9761	-0-	-996	-0-	9698	2	63	9	Y	57	52	1	77
06	10410 X	8238	-0-	-2172	-0-	8188	2	50	9	Y	45	51	1	71
07	10757 X	9379	-0-	-1378	-0-	9317	2	62	9	Y	56	49	1	78
08	9765 X	9476	-0-	-289	-0-	9425	2	51	9	Y	46	48	1	76
09	9450 X	9125	-0-	-325	-0-	9068	2	57	9	Y	52	46	1	82
10	9765 X	9187	-0-	-578	-0-	9122	2	65	9	Y	59	101	1	40

DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #: 4H		RRCID -> 276442		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230						
05	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	348	1	11003	2	Y	13	8	0	2
06	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	312	1	10120	2	Y	9	6	0	2
07	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	323	1	10812	2	Y	11	7	0	2
08	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	310	1	9914	2	Y	9	7	0	1
09	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	314	1	10023	2	Y	11	7	0	1
10	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	300	1	9936	2	Y	11	7	0	1

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 277054		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931						
05	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	191	1	6032	2	Y	55	36	0	7
06	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	175	1	5695	2	Y	44	28	0	10
07	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	178	1	5956	2	Y	47	32	0	7
08	6293 X	6112	-0-	-181	-0-	184	1	5876	2	Y	47	31	0	7
09	6090 X	5074	-0-	-1016	-0-	153	1	4876	2	Y	41	29	0	5
10	6293 X	5168	-0-	-1125	-0-	150	1	4968	2	Y	45	29	0	5

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 282090		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055		RRCID -> 286978		COMPL. DATE 04/28/2020		TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650						
05	25451 X	23149	-0-	-2302	-0-	22822	3	327	9	N	297	352	1	331
06	24630 X	21679	-0-	-2951	-0-	21338	3	341	9	N	310	185	1	456
07	25358 X	21941	-0-	-3417	-0-	21695	3	246	9	N	224	363	1	317
08	60083 X	60083	-0-	-0-	-0-	59834	3	249	9	N	226	176	1	367
09	23970 X	21029	-0-	-2941	-0-	20785	3	244	9	N	222	177	1	412
10	23157 X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					N	NO RPT			412

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		//CONT.//		606055											
DUKE				WELL #:	2H	RRCID ->	294039	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	10013	PERF.10460 - 16382			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	576088 X	78205	-0-	-497883	-0-	77201 3	1004 9	N	913	1065 1					708
06	113970 X	69463	-0-	-44507	-0-	68535 3	928 9	N	844	1276 1					276
07	109802 X	64979	-0-	-44823	-0-	64224 3	755 9	N	686	543 1					419
08	103013 X	60538	-0-	-42475	-0-	59834 3	704 9	N	640	735 1					324
09	84540 X	54555	-0-	-29985	-0-	53924 3	631 9	N	574	556 1					342
10	78213 X	NO RPT	-0-	-78213	-0-			N	NO RPT						342

RFE OPERATING, LLC				704776											
ELDRIDGE-BIVINS				WELL #:	1	RRCID ->	167154	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9627 - 9847			
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467 2	1 9	N	1	1 8					140
06	900 N	333	-0-	-567	-0-	333 2		N	-0-						140
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	281 2	2 9	N	2						142
08	465 N	178	-0-	-287	-0-	178 2		N	-0-						142
09	330 N	163	-0-	-167	-0-	163 2		N	-0-						142
10	279 N	140	-0-	-139	-0-	140 2		N	-0-						142

MCELROY HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	202799	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9706 - 9835			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						242
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						242

MCELROY HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	210306	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8688 - 9734			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

COLLIER				WELL #:	1	RRCID ->	215578	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	9999	PERF. 9566 - 9780			
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-						72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72

TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	218006	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9662 - 9678			
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/12/2022

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776														
GREEN FOX DEEP GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 222561		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLETON LAKE		WELL #: 1H		RRCID -> 233685		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CLEAR LAKE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 241870		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934								
05	5301 X	2625	-0-	-2676	-0-	2616	2	9	9	N	8	3	8			145
06	5130 X	3134	-0-	-1996	-0-	3132	2	2	9	N	2					147
07	4371 X	3160	-0-	-1211	-0-	3109	2	51	9	N	46	151	1			42
08	4371 X	4275	-0-	-96	-0-	4274	2	1	9	N	1					43
09	4230 X	4222	-0-	-8	-0-	4198	2	24	9	N	22					65
*10	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4473	2	113	9	N	103	109	1	12	8	47

HARRISON, J. W. ESTATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 244338		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678								
*01	5115 X	4040	-0-	-1075	-0-	4040	2			N	-0-					187
*02	4088 X	1031	-0-	-3057	-0-	1031	2			N	-0-					187
*03	3689 X	3448	-0-	-241	-0-	3445	2	3	9	N	3					190
*04	3930 X	2300	-0-	-1630	-0-	2300	2			N	-0-					190
*05	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4720	2	8	9	N	7	7	8			190
*06	3930 X	796	-0-	-3134	-0-	796	2			N	-0-					190
*07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					190
*08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					190
*09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					190
10	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	3	126	1			67

MURPHY, O.G. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 245056		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			26
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WALKER HEIRS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245646		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508								
05	3100 N	3702	-0-	602	602	3622	2	80	9	N	73	85	1	5	8	130
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					130
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					130
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3859	2	13	9	N	12					142
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					142
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	93	1			49

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776												
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248284	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12360	PERF.10017	-	12169	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	BALANCE
05	3596 X	3061	-0-	-535	-0-	3055	2	6	9	N	5	5	8	155
06	3000 X	465	-0-	-2535	-0-	465	2			N	-0-			155
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			155
08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-	155	5	-0-
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			-0-
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250012	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9589	PERF.10106	-	12711	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	5	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R HASTY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256679	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8821	-	14411	
05	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6901	2	29	9	N	26	9	8	224
06	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6639	2	11	9	N	10			234
07	6944 X	5779	-0-	-1165	-0-	5738	2	41	9	N	37			271
08	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6889	2	63	9	N	57	176	1	152
09	6720 X	6703	-0-	-17	-0-	6634	2	69	9	N	63			215
*10	6944 X	6827	-0-	-117	-0-	6780	2	47	9	N	43	105	1	135

TAYLOR, T. J.		WELL #:		20H	RRCID ->	284466	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	9698	PERF.10150	-	14422	
05	17670 X	14993	-0-	-2677	-0-	14905	2	88	9	N	80	18	8	292
06	17100 X	12787	-0-	-4313	-0-	12730	2	57	9	N	52			344
07	17670 X	13930	-0-	-3740	-0-	13912	2	18	9	N	16	183	1	177
08	15996 X	14002	-0-	-1994	-0-	13949	2	53	9	N	48			225
09	15360 X	13427	-0-	-1933	-0-	13354	2	73	9	N	66			291
*10	15004 X	12961	-0-	-2043	-0-	12883	2	78	9	N	71	35	8	327

RALPHIE WEST-TAYLOR (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	292160	COMPL. DATE	01/10/2022	TOTAL DEPTH	9672	PERF.10240	-	15676	
05	43772 X	43026	-0-	-746	-0-	41823	2	1203	9	N	1094	1076	1	187
06	42360 X	39067	-0-	-3293	-0-	38043	2	1024	9	N	931	901	1	217
07	43772 X	38376	-0-	-5396	-0-	37347	2	1029	9	N	935	915	1	237
08	43772 X	37735	-0-	-6037	-0-	36764	2	971	9	N	883	878	1	242
09	42360 X	36605	-0-	-5755	-0-	35640	2	965	9	N	877	877	1	242
*10	43028 X	34196	-0-	-8832	-0-	33137	2	1059	9	N	963	841	1	262

RALPHIE EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	292447	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9868	-	15265	
05	37355 X	30756	-0-	-6599	-0-	29305	2	1451	9	N	1319	1430	1	90
06	36150 X	28448	-0-	-7702	-0-	27170	2	1278	9	N	1162	1070	1	182
07	37355 X	29471	-0-	-7884	-0-	28214	2	1257	9	N	1143	1056	1	269
08	33449 X	28998	-0-	-4451	-0-	27890	2	1108	9	N	1007	1238	1	38
09	32370 X	26979	-0-	-5391	-0-	25718	2	1261	9	N	1146	1032	1	152
*10	30752 X	28741	-0-	-2011	-0-	27457	2	1284	9	N	1167	1045	1	190

MCELROY HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	292617	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8465	-	9816	
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	8	204
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			204
07	992 N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-			204
08	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-			204
09	1200 N	873	-0-	-327	-0-	873	2			N	-0-			204
*10	3100 N	231660	-0-	228560	228560	231658	2	2	9	N	2	2	8	204

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776										
MCELROY HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 294830		COMPL. DATE 03/10/2023		TOTAL DEPTH 9742 PERF.11020 - 14204				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	40021 X	36367	-0-	-3654	-0-	36006 2	361 9	N	328	173 1	48 8	276
06	38730 X	29057	-0-	-9673	-0-	28802 2	255 9	N	232	176 1		332
07	40021 X	31916	-0-	-8105	-0-	31645 2	271 9	N	246	361 1		217
08	40021 X	26403	-0-	-13618	-0-	26150 2	253 9	N	230	171 1		276
09	38730 X	20154	-0-	-18576	-0-	20011 2	143 9	N	130	356 1		50
10	36363 X	-0-	-0-	-36363	-0-			N	-0-			50

OSCEOLA-MCELROY HEIRS (AW)		WELL #: 2H		RRCID -> 295115		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 10000 PERF.10040 - 14229				
05	167092 X	167092	-0-	-0-	-0-	164644 2	2448 9	N	2225	2111 1	218 8	45
06	147644 X	147644	-0-	-0-	-0-	145898 2	1746 9	N	1587	1382 1		250
07	142321 X	140471	-0-	-1850	-0-	138767 2	1704 9	N	1549	1452 1		347
08	142321 X	116895	-0-	-25426	-0-	115511 2	1384 9	N	1258	1380 1		225
09	137730 X	101962	-0-	-35768	-0-	100860 2	1102 9	N	1002	1060 1		167
*10	142321 X	55405	-0-	-86916	-0-	54429 2	976 9	N	887	846 1	166 8	42

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		RRCID -> 206040		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056				
HARRIS TRUST		WELL #: 1										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211036		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TSRHCC		WELL #: 1		RRCID -> 219052		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

HARRIS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 238762		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		11470 X	10834	-0-	-636	-0-	10834	2		N	-0-		69
06		11100 X	9562	-0-	-1538	-0-	9561	2	1	9	N	1 8	69
07		11470 X	10816	-0-	-654	-0-	10810	2	6	9	N	5 8	69
08		11098 X	10565	-0-	-533	-0-	10559	2	6	9	N	5 8	69
09		10740 X	10103	-0-	-637	-0-	10103	2			N	-0-	69
*10		10819 X	9317	-0-	-1502	-0-	9306	2	11	9	N	10 8	69

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043													
05		9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	9263	2	143	9	N	130	184
06		9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8960	2	90	9	N	82 175 1	90
07		9362 X	8887	-0-	-475	-0-	8791	2	96	9	N	87 10 8	167
08		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9346	2	77	9	N	70 181 1	54
09		9090 X	8971	-0-	-119	-0-	8909	2	62	9	N	56 2 8	110
10		9393 X	9128	-0-	-265	-0-	8996	2	132	9	N	120 176 1	54

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422													
05		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	1325	1	3958	2	N	106 173 1	17
06		5700 X	5257	-0-	-443	-0-	117 9						
07		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	1331	1	3926	2	N	-0-	17
08		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	1860	1	4598	2	N	123	140
09		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	135 9						
10		6479 X	5110	-0-	-1369	-0-	1822	1	4222	2	N	-0-	140
							1570	1	3952	2	N	92 162 1	70
							101 9						
							1598	1	3512	2	N	-0-	70

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206													
05		9548 X	9392	-0-	-156	-0-	8960	2	432	9	N	393 527 1	18
06		9240 X	8674	-0-	-566	-0-	8487	2	187	9	N	170 173 1	15
07		9424 X	8839	-0-	-585	-0-	8630	2	209	9	N	190 173 1	32
08		9393 X	8802	-0-	-591	-0-	8606	2	196	9	N	178 178 1	32
09		9090 X	8559	-0-	-531	-0-	8377	2	182	9	N	165	197
10		9393 X	8805	-0-	-588	-0-	8629	2	176	9	N	160 163 1	194

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	857 1	4314 2		Y	69	65 1		22
						76 9							
06	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	842 1	3485 2		Y	98	96 1		24
						108 9							
07	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	902 1	3662 2		Y	48	64 1		8
						53 9							
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	843 1	2710 2		Y	27	29 1		6
						30 9							
09	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	867 1	3064 2		Y	34	29 1		11
						37 9							
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	837 1	3166 2		Y	38	32 1		17
						42 9							
MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526													
05	15314 X	14757	-0-	-557	-0-	14630 2	127 9		N	115	179 1		10
06	14820 X	14058	-0-	-762	-0-	14012 2	46 9		N	42			52
07	14849 X	14462	-0-	-387	-0-	14412 2	50 9		N	45			97
08	14756 X	14433	-0-	-323	-0-	14392 2	41 9		N	37			134
09	14280 X	13759	-0-	-521	-0-	13713 2	46 9		N	42	176 1		-0-
10	14756 X	13809	-0-	-947	-0-	13798 2	11 9		N	10			10
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136													
05	3100 N	2575	-0-	-525	7078	698 1	1838 2		Y	35	34 1		11
						39 9							
06	3000 N	2632	-0-	-368	6710	704 1	1876 2		Y	47	46 1		12
						52 9							
07	3100 N	2297	-0-	-803	5907	749 1	1526 2		Y	20	28 1		4
						22 9							
08	3100 N	2435	-0-	-665	5242	736 1	1682 2		Y	15	16 1		3
						17 9							
09	3000 N	2584	-0-	-416	4826	744 1	1818 2		Y	20	17 1		6
						22 9							
10	3100 N	2623	-0-	-477	4349	696 1	1903 2		Y	22	18 1		10
						24 9							
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214													
05	5053 X	4411	-0-	-642	-0-	797 1	3579 2		Y	32	30 1		10
						35 9							
06	4890 X	3700	-0-	-1190	-0-	793 1	2856 2		Y	46	45 1		11
						51 9							
07	4867 X	3366	-0-	-1501	-0-	799 1	2542 2		Y	23	26 1		8
						25 9							
08	4867 X	3047	-0-	-1820	-0-	821 1	2201 2		Y	23	26 1		5
						25 9							
09	4710 X	2896	-0-	-1814	-0-	764 1	2100 2		Y	29	25 1		9
						32 9							
10	4402 X	3196	-0-	-1206	-0-	749 1	2410 2		Y	34	28 1		15
						37 9							
WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181													
05	8804 X	8128	-0-	-676	-0-	8128 2			N	-0-			-0-
06	8520 X	7810	-0-	-710	-0-	7810 2			N	-0-			-0-
07	8308 X	8078	-0-	-230	-0-	8078 2			N	-0-			-0-
08	8277 X	7956	-0-	-321	-0-	7956 2			N	-0-			-0-
09	7920 X	7616	-0-	-304	-0-	7616 2			N	-0-			-0-
10	8122 X	7749	-0-	-373	-0-	7749 2			N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4867 X	4527	-0-	-340	-0-	815	1	3634	2	Y	71	67 1	23
						78	9						
06	4710 X	4310	-0-	-400	-0-	845	1	3355	2	Y	100	98 1	25
						110	9						
07	4805 X	4543	-0-	-262	-0-	890	1	3581	2	Y	65	70 1	20
						72	9						
08	4805 X	3516	-0-	-1289	-0-	781	1	2661	2	Y	67	72 1	15
						74	9						
09	4380 X	3539	-0-	-841	-0-	825	1	2619	2	Y	86	74 1	27
						95	9						
10	4557 X	3688	-0-	-869	-0-	830	1	2752	2	Y	96	80 1	43
						106	9						

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

05	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	1083	1	1472	2	N	47		72
						52	9						
06	3450 X	3266	-0-	-184	-0-	1656	1	1531	2	N	72		144
						79	9						
07	3565 X	3267	-0-	-298	-0-	1531	1	1605	2	N	119	168 1	95
						131	9						
08	3565 X	3303	-0-	-262	-0-	1589	1	1642	2	N	65		160
						72	9						
09	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	1951	1	1758	2	N	137	178 1	119
						151	9						
10	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	1853	1	1719	2	N	142	179 1	82
						156	9						

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2023

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

05	2511 X	2167	-0-	-344	-0-	639	1	1511	2	Y	15	11 1	4
						17	9						
06	2430 X	2252	-0-	-178	-0-	651	1	1584	2	Y	15	15 1	4
						17	9						
07	2511 X	2294	-0-	-217	-0-	686	1	1596	2	Y	11	11 1	4
						12	9						
08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	752	1	2222	2	Y	17	17 1	4
						19	9						
09	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	721	1	1912	2	Y	20	18 1	6
						22	9						
10	3100 N	3514	-0-	414	414	775	1	2714	2	Y	23	19 1	10
						25	9						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	749	1	2583	2	Y	97	92 1	31
						107	9						
06	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	782	1	2608	2	Y	143	139 1	35
						157	9						
07	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	838	1	2880	2	Y	85	97 1	23
						94	9						
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	846	1	2468	2	Y	81	87 1	17
						89	9						
09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	811	1	2778	2	Y	99	85 1	31
						109	9						
10	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	820	1	3018	2	Y	110	92 1	49
						121	9						

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248													
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831													
05	3100 N	1170	-0-	-1930	3284	56	1	1092	3	Y	20		165
						22	9						
06	3000 N	1449	-0-	-1551	1733	84	1	1313	3	Y	47		212
						52	9						
07	3100 N	1760	-0-	-1340	393	113	1	1608	3	Y	35	172 1	75
						39	9						
08	2410 N	2017	-0-	-393	-0-	102	1	1879	3	Y	33		108
						36	9						
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	94	1	1652	3	Y	45		153
						50	9						
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	116	1	2069	3	Y	67		220
						74	9						

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947													
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	70	1	344	3	N	14		111
						15	9						
06	630 N	469	-0-	-161	-0-	28	1	441	3	N	-0-		111
07	527 N	386	-0-	-141	-0-	23	1	363	3	N	-0-		111
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	526	3	N	62	160 1	13
						68	9						
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	443	3	N	10		23
						11	9						
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	489	3	N	2		25
						2	9						

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896													
05	558 N	463	-0-	-95	-0-	20	1	399	3	N	40		185
						44	9						
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	28	1	439	3	N	35		220
						39	9						
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	33	1	471	3	N	1	192 1	29
						1	9						
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	23	1	424	3	N	4		33
						4	9						
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	N	8		41
						9	9						
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	25	1	462	3	N	-0-		41

WOODLAWN (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC															
DURKEE GAS UNIT #1															
WELL #: 5 B										RRCID -> 184006		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		75 1	1766 3	N	2		70			
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		2 9								
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		113 1	1776 3	N	-0-		70			
08	1302 N	1110	-0-	-192	-0-		94 1	1363 3	N	-0-		70			
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		104 1	1006 3	N	-0-		70			
							72 1	1272 3	N	6		76			
							7 9								
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		75 1	1399 3	N	4		80			
							4 9								

DURKEE GAS UNIT #1										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WELL #: 6										RRCID -> 196713		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		49 1	960 3	Y	-0-		92			
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-		46 1	732 3	Y	-0-		92			
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		91 1	1299 3	Y	-0-		92			
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-		46 1	859 3	Y	-0-		92			
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		79 1	1383 3	Y	-0-		92			
10	1395 N	720	-0-	-675	-0-		38 1	682 3	Y	-0-		92			

DURKEE GAS UNIT #1										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WELL #: 8										RRCID -> 199349		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

URSUS OIL AND GAS										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
D'SPAIN UNIT										RRCID -> 206376		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 3		N	-0-		169			
06	180 N	80	-0-	-100	-0-		80 3		N	-0-		169			
07	155 N	60	-0-	-95	-0-		60 3		N	-0-		169			
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		169			
09	90 N	55	-0-	-35	-0-		55 3		N	-0-		169			
10	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 3		N	-0-		169			

D'SPAIN UNIT										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WELL #: 3										RRCID -> 208431		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3		N	-0-		60			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		60			
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3		N	-0-		60			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		60			
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 3		N	-0-		60			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		60			

WHITLOW UNIT										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WELL #: 2										RRCID -> 208487		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355 3		N	-0-		182			
06	330 N	290	-0-	-40	-0-		290 3		N	-0-		182			
07	403 N	355	-0-	-48	-0-		355 3		N	-0-		182			
08	341 N	120	-0-	-221	-0-		120 3		N	-0-		182			
09	300 N	145	-0-	-155	-0-		145 3		N	-0-		182			
10	341 N	120	-0-	-221	-0-		120 3		N	-0-		182			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
 CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		744 N	530	-0-	-214	-0-	530	3		N	-0-			247
06		720 N	470	-0-	-250	-0-	470	3		N	-0-			247
07		682 N	425	-0-	-257	-0-	425	3		N	-0-			247
08		527 N	350	-0-	-177	-0-	350	3		N	-0-			247
09		480 N	275	-0-	-205	-0-	275	3		N	-0-			247
10		434 N	320	-0-	-114	-0-	320	3		N	-0-			247

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			54
06		270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3		N	-0-			54
07		217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3		N	-0-			54
08		279 N	80	-0-	-199	-0-	80	3		N	-0-			54
09		210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3		N	-0-			54
10		155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3		N	-0-			54

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

05		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		Y	-0-			53
06		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		Y	-0-			53
07		279 N	200	-0-	-79	-0-	200	3		Y	-0-			53
08	DLQ	G-10	180	-0-	180		180	3		Y	-0-			53
09	DLQ	G-10	60	-0-	60		240	3		Y	-0-			53
*10		290 N	50	-0-	-240	-0-	50	3		Y	-0-			53

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

05		496 N	420	-0-	-76	-0-	420	3		Y	-0-			113
06		420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3		Y	-0-			113
07		465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3		Y	-0-			113
08	DLQ	G-10	455	-0-	455		455	3		Y	-0-			113
09	DLQ	G-10	370	-0-	370		825	3		Y	-0-			113
*10		1005 N	180	-0-	-825	-0-	180	3		Y	-0-			113

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	55	3	9	9	N	8		126
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			126
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			126
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			126
10		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			126

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	314	2	12	9	Y	11		49
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	472	2	7	9	Y	6		55
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	350	2	8	9	Y	7		62
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	398	2	10	9	Y	9		71
09		480 N	418	-0-	-62	-0-	408	2	10	9	Y	9		80
10		372 N	344	-0-	-28	-0-	334	2	10	9	Y	9		89

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183016		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	495 2	4	9	Y	4					24
06	510	N	366	-0-	-144	-0-	362 2	4	9	Y	4	3	8			25
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474 2	2	9	Y	2					27
08	496	N	367	-0-	-129	-0-	365 2	2	9	Y	2					29
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480 2	2	9	Y	2					31
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	375 2	2	9	Y	2					33

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 183022		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029								
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186710		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187834		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188152		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007								
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274 2	2	9	Y	2					27
06	420	N	120	-0-	-300	-0-	120 2			Y	-0-					27
07	403	N	143	-0-	-260	-0-	142 2	1	9	Y	1					28
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437 2	2	9	Y	2					30
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178 2	1	9	Y	1					31
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345 2	2	9	Y	2					33

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190322		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-	17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191041		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 195090		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247570		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250489		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251755		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	11067 X	8907	-0-	-2160	-0-	170	1	8686	2	Y	46	50	1	35
						51	9							
06	10710 X	8589	-0-	-2121	-0-	160	1	8383	2	Y	42	43	1	8
						46	9							
07	11067 X	9655	-0-	-1412	-0-	192	1	9408	2	Y	50	42	1	41
						55	9							
08	10695 X	9719	-0-	-976	-0-	190	1	9472	2	Y	52	48	1	45
						57	9							
09	9870 X	9640	-0-	-230	-0-	178	1	9414	2	Y	44	49	1	40
						48	9							
10	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	206	1	9852	2	Y	44	51	1	33
						48	9							

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931														
05	4030 X	3295	-0-	-735	-0-	63	1	3208	2	Y	22	27	1	17
						24	9							
06	4110 X	2561	-0-	-1549	-0-	48	1	2494	2	Y	17	20	1	8
						19	9							
07	4526 X	2882	-0-	-1644	-0-	57	1	2804	2	Y	19	17	1	15
						21	9							
08	4526 X	2887	-0-	-1639	-0-	56	1	2809	2	Y	20	18	1	17
						22	9							
09	4380 X	2651	-0-	-1729	-0-	49	1	2585	2	Y	15	18	1	14
						17	9							
10	3286 X	3094	-0-	-192	-0-	63	1	3012	2	Y	17	18	1	13
						19	9							

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852														
05	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	321	1	16347	2	Y	117	104	1	90
						129	9							
06	16520 X	16520	-0-	-0-	-0-	307	1	16094	2	Y	108	110	1	8
						119	9							
07	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	323	1	15811	2	Y	114	108	1	93
						125	9							
08	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	313	1	15660	2	Y	118	109	1	102
						130	9							
09	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	278	1	14679	2	Y	94	110	1	86
						103	9							
10	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	301	1	14385	2	Y	87	107	1	66
						96	9							

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835														
05	12927 X	9257	-0-	-3670	-0-	77	1	9130	2	Y	45	60	1	56
						50	9							
06	13230 X	12983	-0-	-247	-0-	218	1	12714	2	Y	46	60	1	8
						51	9							
07	13671 X	12131	-0-	-1540	-0-	196	1	11883	2	Y	47			86
						52	9							
08	13051 X	9803	-0-	-3248	-0-	34	1	9741	2	Y	25	63	1	48
						28	9							
09	12630 X	11420	-0-	-1210	-0-	145	1	11246	2	Y	26			74
						29	9							
10	13051 X	11630	-0-	-1421	-0-	176	1	11375	2	Y	72	64	1	82
						79	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	17081 X	11975	-0-	-5106	-0-	99	1	11826	2	Y	45	60 1	56
06	16530 X	15945	-0-	-585	-0-	268	1	15635	2	Y	38	60 1	34
07	17081 X	15861	-0-	-1220	-0-	256	1	15552	2	Y	48		82
08	16523 X	9291	-0-	-7232	-0-	32	1	9239	2	Y	18	60 1	40
09	15990 X	15687	-0-	-303	-0-	200	1	15455	2	Y	29		69
10	16492 X	15240	-0-	-1252	-0-	231	1	14928	2	Y	74	59 1	84

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

05	19933 X	14057	-0-	-5876	-0-	117	1	13890	2	Y	45	58 1	55
06	19290 X	17898	-0-	-1392	-0-	301	1	17551	2	Y	42	59 1 6 8	32
07	19933 X	17832	-0-	-2101	-0-	288	1	17494	2	Y	45		77
08	19220 X	13157	-0-	-6063	-0-	45	1	13089	2	Y	21	57 1	41
09	18420 X	17061	-0-	-1359	-0-	217	1	16815	2	Y	26		67
10	18507 X	16879	-0-	-1628	-0-	257	1	16547	2	Y	68	57 1	78

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BRANGUS ENERGY LLC 088639
 BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

05	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-		-0-
06	1080 X	996	-0-	-84	-0-	996	2			N	-0-		-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-		-0-
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-		-0-
*09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-		-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189519		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2108 N	1776	-0-	-332	-0-	368 1	1349 2	Y	54 35 0	20 1 7
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	59 9	1632 2	Y	51 32 0	15 1 11
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	56 9	1884 2	Y	60 41 0	22 1 8
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	381 1	2021 2	Y	65 42 0	22 1 9
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	66 9	1964 2	Y	66 45 0	22 1 8
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	376 1	1882 2	Y	69 45 0	24 1 8
						72 9				
						73 9				
						382 1				
						76 9				

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190824		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795		
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	18 1	559 2	Y	19 12 0	7 1 2
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	21 9	459 2	Y	13 8 0	4 1 3
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	14 1	401 2	Y	11 8 0	4 1 2
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	14 9	400 2	Y	11 7 0	4 1 2
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	12 1	339 2	Y	10 7 0	4 1 1
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	12 9	335 2	Y	11 7 0	4 1 1
						11 1				
						11 9				
						10 1				
						12 9				

MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190981		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191627		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2606		Y	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2606		Y	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2606		Y	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2606		Y	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2606		Y	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2606		Y	-0-	-0-

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194757		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WOODLAWN (PETTIT) RFE OPERATING, LLC BENDER, J. G.		//CONT.//	98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION		
		WELL #:	704776	RRCID -> 017004	COMPL. DATE	11/05/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6298 - 6446
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		140
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-		140
07	775 N	615	-0-	-160	-0-	615 2	N	-0-		140
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-		140
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-		140
*10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-		140

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC WOODLEY COBRA SWD		722890	RRCID -> 286912			COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5949 - 6042
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2		834248	RRCID -> 017050			COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	6827	PERF.	6403 - 6588
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	47 1	964 3	N	86	190 1	66
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	95 9	1122 3	N	134		200
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	72 1	1146 3	N	153	170 1	183
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	147 9	1180 3	N	135	177 1	141
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	79 1	1109 3	N	135	190 1	86
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	168 9	1103 3	N	176	187 1	75
						63 1					
						149 9					
						62 1					
						194 9					

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID -> 017052	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	6460 - 6548	
05	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	44 1	892 3	N	233	175 1	172
06	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	256 9	907 3	N	190	164 1	198
07	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	58 1	1154 3	N	216	340 1	74
08	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	209 9	853 3	N	223	177 1	120
09	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	81 1	823 3	N	157	155 1	122
10	978 X	978	-0-	-0-	-0-	238 9	743 2	N	178	163 1	137
						45 1					
						245 9					
						46 1					
						173 9					
						39 1					
						196 9					

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID -> 227604	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6459 - 6556	
05	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	78 1	1565 3	N	203	373 1	67
06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	223 9	786 3	N	113		180
07	637 X	637	-0-	-0-	-0-	50 1	547 3	N	48	170 1	58
08	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	124 9	1650 3	N	179	185 1	52
09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	37 1	1798 3	N	226	170 1	108
10	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	53 9	1794 3	N	243	183 1	168
						90 1					
						197 9					
						104 1					
						249 9					
						96 1					
						267 9					

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
 DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

05	1085 N	823	-0-	-262	-0-	31	1	657	3	N	123					199
						135	9									
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	58	1	895	3	N	172	160	1			211
						189	9									
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1079	3	N	163	356	1			18
						179	9									
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	54	1	996	3	N	164					182
						180	9									
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	53	1	920	3	N	149	180	1			151
						164	9									
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	55	1	1065	3	N	146	155	1			142
						161	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	210	180	1			213
						231	9									
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	442	3	N	207	329	1			91
						228	9									
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	490	3	N	197	177	1			111
						217	9									
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	192	167	1			136
						211	9									
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	194	194	1			136
						213	9									
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	N	126	168	1			94
						139	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562

05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					180
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	104	1	1016	3	N	67					247
						74	9									
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	623	3	N	31					278
						34	9									
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	91	1	1867	3	N	115	183	1			210
						127	9									

TIPCO OPERATING CO. 860800
 DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	817	1	1	9	N	1					133
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	1	1	9	N	1					134
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	664	1	1	9	N	1					135
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	800	1	1	9	N	1					136
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	939	1	6	9	N	5					141
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
 WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	2261	-0-	-839	3601	2186	1	75	9	N	68	172	1		21
06	3000 N	2442	-0-	-558	3043	2418	1	24	9	N	22				43
07	3100 N	2131	-0-	-969	2074	2103	1	28	9	N	25				68
08	3100 N	2075	-0-	-1025	1049	2049	1	26	9	N	24				92
09	3000 N	1992	-0-	-1008	41	1957	1	35	9	N	32				124
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT				124

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRANGUS ENERGY LLC 088639
 BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6380 - 6402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6417 X	4022	-0-	-2395	-0-	3948	2	74	9	N	67				169
06	6210 X	3492	-0-	-2718	-0-	3433	2	59	9	N	54	178	1		45
07	6138 X	2863	-0-	-3275	-0-	2810	2	53	9	N	48				93
08	5704 X	5048	-0-	-656	-0-	4930	2	118	9	N	107				200
09	4290 X	4170	-0-	-120	-0-	4101	2	69	9	N	63	171	1		92
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT				92

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1189	2	11	9	N	10				77
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	N	3				80
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	N	3				83
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	918	2	4	9	N	4				87
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	N	5				92
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3				95

GLADYS DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	-0-				104
06	990 N	870	-0-	-120	-0-	46	1	818	2	N	5				109
07	1054 N	955	-0-	-99	-0-	6	9	902	2	N	2				111
08	930 N	774	-0-	-156	-0-	2	9	1	9	N	1				112
09	870 N	711	-0-	-159	-0-	773	2	32	1	N	4				116
10	961 N	699	-0-	-262	-0-	32	1	675	2	N	4				116

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-				-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
MICHAELS				WELL #:	1	RRCID ->	165404	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6601 - 6611	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			71
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			71
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			71
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			71
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-			71
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			71

HARRIS "E"				WELL #:	2	RRCID ->	201280	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6570 - 6584	
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1049	2	47	9	N	43	185	1	18
06	840 N	639	-0-	-201	-0-	628	2	11	9	N	10			28
07	1116 N	787	-0-	-329	-0-	770	2	17	9	N	15			43
08	1085 N	657	-0-	-428	-0-	657	2			N	-0-			43
09	630 N	91	-0-	-539	-0-	91	2			N	-0-			43
10	775 N	659	-0-	-116	-0-	609	2	50	9	N	45			88

KING OPERATING CORPORATION				WELL #:	2	RRCID ->	202429	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6568 - 6574	
WOODLAWN G.U. 1														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

MERIT ENERGY COMPANY				WELL #:	3 U	RRCID ->	109590	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	6460 - 6600	
POPE GAS UNIT														
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	409	1	2633	2	Y	74	49	0	29 1 9
						81	9							
06	2970 X	2943	-0-	-27	-0-	391	1	2487	2	Y	59	37	0	18 1 13
						65	9							
07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	405	1	2669	2	Y	64	44	0	24 1 9
						70	9							
08	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	407	1	2630	2	Y	63	41	0	22 1 9
						69	9							
09	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	393	1	2507	2	Y	64	44	0	21 1 8
						70	9							
10	3069 X	3009	-0-	-60	-0-	401	1	2532	2	Y	69	45	0	24 1 8
						76	9							

LEE GAS UNIT "A"				WELL #:	3 U	RRCID ->	111247	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	6590 - 6602	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	190825	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6569 - 6574	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
 MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//	98563 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167								
SNIDER, ALICE		WELL #:	1	RRCID ->	181790	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6508 - 6638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE		WELL #:	2	RRCID ->	183017	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	6538 - 6642
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	183035	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	6540 - 6636
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	186712	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	6540 - 6642
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	186725	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	6558 - 6654
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	187785	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6488 - 6710
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	187835	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	6520 - 6624
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188153		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189451		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190323		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191042		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 197478		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250490		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251756		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MCCOWAN		WELL #:		1	RRCID ->	255187	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	6546 - 6554
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA)				98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
EMMITT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	035151	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	5564 - 5568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	3645 S	3645	-0-	-0-	-0-	1944	1	1701	2	N	-0-	58
06	1705 S	1705	-0-	-0-	-0-	392	1	1313	2	N	-0-	58
07	1322 S	1322	-0-	-0-	-0-	417	1	904	2	N	1	59
						1	9					
08	2225 S	2225	-0-	-0-	-0-	384	1	1841	2	N	-0-	59
09	1812 S	1812	-0-	-0-	-0-	376	1	1433	2	N	3	62
						3	9					
10	2356 S	2356	-0-	-0-	-0-	468	1	1888	2	N	-0-	62

PILOT		WELL #:		3	RRCID ->	196739	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5590 - 5685
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	283505	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	5448 - 5492
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	744 N	398	-0-	-346	-0-	398	2		N	-0-		19
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-	1 1	18
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		18
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-		18
09	720 N	531	-0-	-189	-0-	531	2		N	-0-		18
10	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	2		N	-0-		18

TAYLOR, T.J.		WELL #:		12	RRCID ->	283721	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	10058	PERF.	5554 - 5558
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-		71
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	32	2	1 9	N	1	3 1	69
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		69
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		69
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		69
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-		69

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	284829	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	9874	PERF.	5462 - 5466
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		27
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-		27
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		27
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		27
09	450 N	310	-0-	-140	-0-	310	2		N	-0-		27
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-		27

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.// 98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 290225		COMPL. DATE 11/10/2020		TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
08		5 X	5	-0-	-0-	5	2	N	-0-	20	
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
10		6 X	6	-0-	-0-	6	2	N	-0-	20	

HARLETON OIL & GAS INC.		357165									
SANDERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221431		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656			
05		3100 N	2550	-0-	-550	4155	2550 3	N	-0-	-0-	
06		3000 N	2285	-0-	-715	3440	2285 3	N	-0-	-0-	
07		3100 N	2285	-0-	-815	2625	2285 3	N	-0-	-0-	
08		3100 N	2264	-0-	-836	1789	2264 3	N	-0-	-0-	
09		3000 N	2378	-0-	-622	1167	2378 3	N	-0-	-0-	
10		3100 N	2461	-0-	-639	528	2461 3	N	-0-	-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136									
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 036711		COMPL. DATE 06/09/1965		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075903		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127605		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

RFE OPERATING, LLC		704776									
BENDER, J. G., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 037088		COMPL. DATE 09/15/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//	98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
RFE OPERATING, LLC		//CONT.//	704776									
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	294841	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	5578 - 5794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC			834248									
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	250624	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5757 - 5770	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPCO OPERATING CO.			860800									
DAVIS, FRANK ESTATE		WELL #:	2A	RRCID ->	124226	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	5671 - 5675	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			87
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			88
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			89
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			90
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			91
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

DAVIS, FRANK A-3		WELL #:	1-C	RRCID ->	145979	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	5718 - 5741	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C"		WELL #:	1	RRCID ->	275897	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	5900 - 6094	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOULTS RIVERSTONE		WELL #:	1	RRCID ->	276947	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	6340 - 6502	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BRANGUS ENERGY LLC		088639								
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 2A		RRCID -> 251965		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	3100 N	2098	-0-	-1002	2161	2042	2	56	9	184
06	3000 N	2013	-0-	-987	1174	1993	2	20	9	202
07	2239 N	1065	-0-	-1174	-0-	1029	2	36	9	60
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1074	2	33	9	90
09	2010 N	1567	-0-	-443	-0-	1531	2	36	9	123
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					123
										NO RPT

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 1A		RRCID -> 253362		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 4A		RRCID -> 255590		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502		
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			-0-
07	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			-0-
09	570 N	237	-0-	-333	-0-	237	2			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 3A		RRCID -> 255591		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760		
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			-0-
*09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					-0-

BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 256056		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 5A		RRCID -> 265094		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504		
05	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			-0-
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			-0-
07	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			-0-
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			-0-
*09	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			-0-
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) COMSTOCK OIL & GAS, LLC TITTLE		//CONT.//	98563 800 170038	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 177566	COMPL. DATE 02/26/2014	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 6902	-	6948							
05	899 N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	899 N	678	-0-	-221	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	837 N	450	-0-	-387	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	750 N	614	-0-	-136	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	682 N	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					-0-
GREEN, F. C.		WELL #: 2		RRCID -> 272386	COMPL. DATE 01/10/2014	TOTAL DEPTH 10051	PERF. 6922	-	6958							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC BRIGGS, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 126779	COMPL. DATE 11/19/2013	TOTAL DEPTH 6801	PERF. 6447	-	6712							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILOT		WELL #: 2		RRCID -> 193607	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 6904	PERF. 6738	-	6744							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216659	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH 6896	PERF. 6626	-	6696							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 237779	COMPL. DATE 09/05/2007	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 6678	-	6684							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 237997	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 7002	PERF. 6784	-	6792							
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/10/2023																

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	120 2 59 9		Y	54			54
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
POPE GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 167931		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168612		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020								
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168899		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 170437		COMPL. DATE 05/06/2022		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7166								
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POPE GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171231		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171646		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 171691		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849								
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) MERIT ENERGY COMPANY CALDWELL GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	98563 800 561136	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) MERIT ENERGY COMPANY CALDWELL GAS UNIT		//CONT.//	98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
		//CONT.//	561136													
		WELL #:	10 U	RRCID ->	171863	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6555 -	6565				

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #:	6 U	RRCID ->	173301	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	6886 -	7251				

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #:	4 U	RRCID ->	173398	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8091 -	8413				

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT		WELL #:	7 U	RRCID ->	173486	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7000 -	8346				

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #:	7 U	RRCID ->	174492	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	6716 -	8354				

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #:	7 U	RRCID ->	174528	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	6816 -	6951				

05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
POPE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271777		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4681 X	4356	-0-	-325	-0-	132 1 43 9	4181 2	Y	39	26 0	15 1	5
06	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	131 1 36 9	4254 2	Y	33	21 0	10 1	7
07	4495 X	4494	-0-	-1	-0-	129 1 39 9	4326 2	Y	35	24 0	13 1	5
08	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	135 1 37 9	4319 2	Y	34	22 0	12 1	5
09	4410 X	4215	-0-	-195	-0-	127 1 37 9	4051 2	Y	34	23 0	12 1	4
10	4557 X	4301	-0-	-256	-0-	125 1 41 9	4135 2	Y	37	24 0	13 1	4

MCGEE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 274163		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750				
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT SWD		WELL #: 8		RRCID -> 276912		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245				
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 282087		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 283322		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 283540		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) MERIT ENERGY COMPANY HURD GAS UNIT		//CONT.// 98563 800 //CONT.// 561136		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
HURD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 289843		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 6598 - 6734			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	115 1 41 9	3643 2	Y	37	38 0	5		
06	3000 N	3869	-0-	869	869	115 1 34 9	3720 2	Y	31	20 0	9 1	7	
07	3100 N	3786	-0-	686	1555	109 1 34 9	3643 2	Y	31	22 0	12 1	4	
08	4916 X	3361	-0-	-1555	-0-	101 1 32 9	3228 2	Y	29	19 0	10 1	4	
09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	95 1 31 9	3046 2	Y	28	19 0	9 1	4	
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	96 1 34 9	3184 2	Y	31	20 0	11 1	4	

HURD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 289975		COMPL. DATE 01/21/2021		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 6612 - 6748			
05	5797 X	4653	-0-	-1144	-0-	142 1 14 9	4497 2	N	13	8 0	5 1	2	
06	5610 X	4257	-0-	-1353	-0-	127 1 10 9	4120 2	N	9	6 0	3 1	2	
07	5394 X	4464	-0-	-930	-0-	129 1 11 9	4324 2	N	10	7 0	4 1	1	
08	4836 X	4362	-0-	-474	-0-	132 1 10 9	4220 2	N	9	6 0	3 1	1	
09	4500 X	4045	-0-	-455	-0-	122 1 11 9	3912 2	N	10	7 0	3 1	1	
10	4650 X	3866	-0-	-784	-0-	113 1 10 9	3743 2	N	9	6 0	3 1	1	

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E'		WELL #: 1		RRCID -> 290042		COMPL. DATE 02/09/2021		TOTAL DEPTH 10633		PERF. 6788 - 8442			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 290999		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 6395 - 7088			
05	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	383 1	1838 2	N	-0-			-0-	
06	2010 X	1973	-0-	-37	-0-	364 1	1609 2	N	-0-			-0-	
07	2170 X	2140	-0-	-30	-0-	378 1	1762 2	N	-0-			-0-	
08	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	386 1	1943 2	N	-0-			-0-	
09	2160 X	1917	-0-	-243	-0-	363 1	1554 2	N	-0-			-0-	
10	2232 X	2127	-0-	-105	-0-	378 1	1749 2	N	-0-			-0-	

OWENS, T. B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 291788		COMPL. DATE 10/18/2021		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 6747 - 6755			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	1	1	9	N	1				112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				113
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	525	1	1	9	N	1				114
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	1	1	9	N	1				115
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	1	1	9	N	1				116
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

05	3100 N	1422	-0-	-1678	1705	1378	1	44	9	N	40				166
06	3000 N	1466	-0-	-1534	171	1427	1	39	9	N	35	179	1		22
07	1936 N	1765	-0-	-171	-0-	1715	1	50	9	N	45				67
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1875	1	25	9	N	23				90
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2099	1	28	9	N	25				115
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
DEVON		WELL #: 1		RRCID -> 224087		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

HATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 224091		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371					
05	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3		Y	-0-			22
06	390 N	181	-0-	-209 B	-0-	181	3		Y	-0-			22
07	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		Y	-0-			22
08	620 N	178	-0-	-442 B	-0-	178	3		Y	-0-			22
09	180 N	54	-0-	-126 B	-0-	54	3		Y	-0-			22
10	620 N	551	-0-	-69 B	-0-	551	3		Y	-0-			22

DEADY		WELL #: 1		RRCID -> 224095		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368					
05	1271 N	1229	-0-	-42 B	-0-	1229	3		Y	-0-			6
06	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3		Y	-0-			6
07	1333 N	1247	-0-	-86 B	-0-	1247	3		Y	-0-			6
08	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1273	3	26	9	Y	24		30
09	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1130	3	4	9	Y	4	29 1	5
10	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1147	3	12	9	Y	11		16

DEADY		WELL #: 2		RRCID -> 235513		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396					
05	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3		Y	-0-			8
06	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		Y	-0-			8
07	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3		Y	-0-			8
08	1054 N	595	-0-	-459 B	-0-	559	3	36	9	Y	33		41
09	660 N	441	-0-	-219 B	-0-	435	3	6	9	Y	5	39 1	7
10	589 N	470	-0-	-119 B	-0-	457	3	13	9	Y	12		19

DEADY		WELL #: 6		RRCID -> 237490		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

HATLEY		WELL #: 4		RRCID -> 239547		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 239730		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394					
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	458	3	13	9	Y	12		26
06	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	541	3	1	9	Y	1		27
07	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			Y	-0-		27
08	341 N	293	-0-	-48 B	-0-	293	3			Y	-0-		27
09	330 N	225	-0-	-105 B	-0-	210	3	15	9	Y	14	30 1	11
10	341 N	143	-0-	-198 B	-0-	143	3			Y	-0-		11

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
DEVON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 239733		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY		WELL #: 4		RRCID -> 240419		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416								
05	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			Y	-0-					2
06	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			Y	-0-					2
07	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			Y	-0-					2
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	159	3	7	9	Y	6					8
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	182	3	1	9	Y	1	8	1			1
10	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	126	3	2	9	Y	2					3

HATLEY		WELL #: 7		RRCID -> 242140		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242485		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 9		RRCID -> 242969		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497								
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-					4
06	150 N	103	-0-	-47 B	-0-	103	3			Y	-0-					4
07	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			Y	-0-					4
08	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			Y	-0-					4
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			Y	-0-					4
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			Y	-0-					4

HATLEY		WELL #: 10		RRCID -> 242970		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532								
05	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3			Y	-0-					4
06	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3			Y	-0-					4
07	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3			Y	-0-					4
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			Y	-0-					4
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			Y	-0-					4
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			Y	-0-					4

HATLEY		WELL #: 8		RRCID -> 243090		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HATLEY		WELL #: 11		RRCID -> 243190		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 3		RRCID -> 243568		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 245621		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384								
05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	565	3	1	9	Y	1					15
06	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	550	3	7	9	Y	6					21
07	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			Y	-0-					21
08	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			Y	-0-					21
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	621	3	10	9	Y	9	22	1			8
10	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	620	3	8	9	Y	7					15

DEVON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 248208		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 249343		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386								
05	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	936	3	1	9	Y	1					43
06	630 N	405	-0-	-225 B	-0-	401	3	4	9	Y	4					47
07	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			Y	-0-					47
08	775 N	661	-0-	-114 B	-0-	661	3			Y	-0-					47
09	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	499	3	33	9	Y	30	51	1			26
10	775 N	597	-0-	-178 B	-0-	595	3	2	9	Y	2					28

DEVON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 250015		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
FORTUNE RESOURCES LLC 278755											
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294											
05	1335 N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1329 2	6 9 N	5	30	
06	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1090 2	11 9 N	10	40	
07	1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1150 2	9 9 N	8	48	
08	1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1056 2	3 9 N	3	51	
09	1197 N	1197	-0-	-0-	B	-0-	1190 2	7 9 N	6	57	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	57	

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270											
05	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312 2		N	-0-	93
06	1227 N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1219 2	8 9 N	7	100	
07	1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1087 2	12 9 N	11	111	
08	1184 N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1180 2	4 9 N	4	115	
09	1254 N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1244 2	10 9 N	9	124	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	124	

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284											
05	14B2 EXT	574	-0-	574	B	3093	571 2	3 9 N	3	5	
06	3731 X	638	-0-	-3093	B	-0-	632 2	6 9 N	5	10	
07	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	465 2	3 9 N	3	13	
08	615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	612 2	3 9 N	3	16	
09	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	437 2	4 9 N	4	20	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	20	

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210											
05	1020 N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020 2		N	-0-	21
06	901 N	901	-0-	-0-	B	-0-	900 2	1 9 N	1	22	
07	826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	826 2		N	-0-	22
08	874 N	874	-0-	-0-	B	-0-	872 2	2 9 N	2	24	
09	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829 2		N	-0-	24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	24	

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232											
05	775 N	755	-0-	-20	B	-0-	755 2		N	-0-	50
06	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	774 2	1 9 N	1	51	
07	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	760 2	4 9 N	4	55	
08	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	750 2	6 9 N	5	60	
09	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766 2		N	-0-	60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	60	

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220											
05	930 N	534	-0-	-396	B	-0-	534 2		N	-0-	82
06	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463 2		N	-0-	82
07	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517 2		N	-0-	82
08	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613 2		N	-0-	82
09	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436 2		N	-0-	82
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	82	

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755												
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		403 N	220	-0-	-183 B	-0-	220 2		N	-0-		90
06		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-		90
07		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-		90
08		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-		90
09		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-		90
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664												
05		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2		N	-0-		105
06		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-		105
07		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-		105
08		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-		105
09		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-		105
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		105

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217												
05		775 N	647	-0-	-128 B	-0-	647 2		N	-0-		90
06		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 2		N	-0-		90
07		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		N	-0-		90
08		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2		N	-0-		90
09		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2		N	-0-		90
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220												
05		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-0-		81
06		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-		81
07		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-		81
08		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2		N	-0-		81
09		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2		N	-0-		81
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		81

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475												
05		2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2464 2	7 9	N	6		34
06		2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2139 2	2 9	N	2		36
07		1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1970 2	2 9	N	2		38
08		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072 2		N	-0-		38
09		1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1946 2	3 9	N	3		41
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		41

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118												
05		5146 X	3841	-0-	-1305 B	-0-	3837 2	4 9	N	4		29
06		4980 X	3746	-0-	-1234 B	-0-	3745 2	1 9	N	1		30
07		5146 X	4324	-0-	-822 B	-0-	4304 2	20 9	N	18		48
08		4495 X	3638	-0-	-857 B	-0-	3627 2	11 9	N	10		58
09		3870 X	3547	-0-	-323 B	-0-	3547 2		N	-0-		58
10		3875 X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-			N	NO RPT		58

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	644 2	6 9	N	5			75
06	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	535 2	1 9	N	1			76
07	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	565 2	3 9	N	3			79
08	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	472 2	4 9	N	4			83
09	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-			83
*10	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2		N	-0-			83

RFE OPERATING, LLC 704776
 BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

05	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

05	496 N	381	-0-	-115 B	-0-	381 2		N	-0-			125
06	450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437 2		N	-0-			125
07	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 2		N	-0-			125
08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			125
09	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-			125
10	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2		N	-0-			125

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			118
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			118
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			118
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			118

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC PARKER		//CONT.// 98570 400 //CONT.// 704776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #: 1		RRCID -> 227951		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 12025		PERF. 8941 - 10313				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT		742143		WELL #: 2		RRCID -> 211874		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9024 - 9076		
05	713 N	270	-0-	-443 B	-0-	270	2			N	-0-			147
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-			147
07	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	567	2	6	9	N	5			152
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-			152
09	510 N	241	-0-	-269 B	-0-	241	2			N	-0-			152
10	558 N	325	-0-	-233 B	-0-	325	2			N	-0-			152
HOGAN		WELL #: 1		RRCID -> 214136		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 11084		PERF. 8861 - 10248				
05	527 N	215	-0-	-312 B	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
06	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	124	1	672	2	Y	1	1	8	-0-
07	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	61	1	843	2	Y	-0-			-0-
08	735 X	735	-0-	-0- B	-0-	109	1	625	2	Y	1	1	8	-0-
09	810 X	727	-0-	-83 B	-0-	90	1	636	2	Y	1	1	8	-0-
10	899 X	541	-0-	-358 B	-0-	105	1	436	2	Y	-0-			-0-
HALL ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223435		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10426		PERF. 8914 - 10218				
05	527 N	481	-0-	-46 B	-0-	481	2			N	-0-			-0-
06	510 N	410	-0-	-100 B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-			-0-
09	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-			-0-
10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
RICHARDSON, H C		WELL #: 1		RRCID -> 229399		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 11104		PERF. 9248 - 10660				
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			107
06	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-			107
07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			107
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-			107
09	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-			107
10	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			N	-0-			107
HARDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230220		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 8864 - 10182				
05	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1271 X	1246	-0-	-25 B	-0-	1233	2	13	9	Y	12	5	1			7
06	1230 X	896	-0-	-334 B	-0-	894	2	2	9	Y	2	8	1			1
07	1116 X	703	-0-	-413 B	-0-	703	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1240 X	579	-0-	-661 B	-0-	578	2	1	9	Y	1					1
09	1200 X	701	-0-	-499 B	-0-	698	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1240 X	781	-0-	-459 B	-0-	777	2	4	9	Y	4	2	1			3

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

05	155 N	4	-0-	-151 B	-0-	4	2			N	-0-					35
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					35
07	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2			N	-0-					35
08	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					35
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					35
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					35

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

05	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					65
06	720 N	447	-0-	-273 B	-0-	447	2			N	-0-					65
07	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					65
08	837 N	694	-0-	-143 B	-0-	694	2			N	-0-					65
09	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					65
10	744 N	557	-0-	-187 B	-0-	557	2			N	-0-					65

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232

05	29264 X	27756	-0-	-1508 B	-0-	27414	2	342	9	Y	311	343	1	2	8	177
06	28320 X	24405	-0-	-3915 B	-0-	24089	2	316	9	Y	287	328	1	13	8	123
07	28892 X	26740	-0-	-2152 B	-0-	26392	2	348	9	Y	316	178	1	23	8	238
08	28892 X	26630	-0-	-2262 B	-0-	26319	2	311	9	Y	283	356	1	13	8	152
09	27510 X	25431	-0-	-2079 B	-0-	25101	2	330	9	Y	300	350	1	28	8	74
10	27745 X	25926	-0-	-1819 B	-0-	25608	2	318	9	Y	289	177	1	1	8	185

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	576	3	78	9	N	71					262
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	508	3	9	9	N	8					270
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	507	3	69	9	N	63					333
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	314	3	41	9	N	37	148	1			222
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	29					251
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					251

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					49
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	N	1					50
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					50
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					50
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	N	2					52
*10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					52

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
 HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 CINRON ENERGY, LLC 153512
 BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

05	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	234 1	8126 2	N	69		144
						76 9					
06	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	387 1	8026 2	N	56	158 1	42
						62 9					
07	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	324 1	6967 2	N	55		97
						61 9					
08	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	303 1	6418 2	N	53		150
						58 9					
09	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	184 1	6299 2	N	66	172 1	44
						73 9					
10	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	190 1	6309 2	N	82		126
						90 9					

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	Y	52		89
						57	9						
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	53		142
						58	9						
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	46	153 1	35
						51	9						
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	53		88
						58	9						
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	Y	53		141
						58	9						
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	50		191
						55	9						

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	610	2	N	166	172 1	197
						183	9						
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	N	124	168 1	153
						136	9						
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	N	145	173 1	125
						160	9						
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	N	133	173 1	85
						146	9						
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	N	115		200
						127	9						
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	14	1	454	2	N	93	173 1	120
						102	9						

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7983 - 7990

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

05	3221 R	3221	-0-	-0-	-0-	3221 3	N	-0-		-0-
06	5457 R	5457	-0-	-0-	-0-	5457 3	N	-0-		-0-
07	5995 R	5995	-0-	-0-	-0-	5995 3	N	-0-		-0-
08	3224 #	-0-	-0-	-3224	-0-		N	-0-		-0-
09	5460 #	184	-0-	-5276	-0-	184 2	N	-0-		-0-
10	5983 #	285	-0-	-5698	-0-	285 2	N	-0-		-0-